

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
GILLS 13		WELL #:	1	RRCID ->	216483	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	17866	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149								
EL PRODUCTO		WELL #:	1H	RRCID ->	249667	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
EVANS I LTD		WELL #:	1	RRCID ->	256886	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8535	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
STATE 71		WELL #:	1	RRCID ->	279295	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	16581	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STATE 71		WELL #:	1R	RRCID ->	280130	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN		100367								
		WELL #:	3	RRCID ->	179176	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	11202	PERF. 5130 - 5550
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852						
OATMAN				WELL #: 1	RRCID -> 207693	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 15300	PERF.13670	- 15110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
EICHENHOFER, C. C.				WELL #: 2	RRCID -> 171488	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 13410	PERF.12989	- 13410	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CIMAREX ENERGY CO.				153438						
JOBE 70-20				WELL #: 1H	RRCID -> 283661	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11356	- 15014	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #: 1H	RRCID -> 288413	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7432	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #: 4H	RRCID -> 289598	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7408	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206						
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"				WELL #: 1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668	- 10770	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961						
MOOERS "B"				WELL #: 5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	-	1624
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RATLIFF STATE				WELL #: 7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	-	1024
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409						
WEST RANCH				WELL #: 2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	-	6419
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST STATE "24"				WELL #: 1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4392	-	4443
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
LONGFELLOW FW				WELL #: 1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460	-	4499
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



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

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OXY USA INC.				630591								
ELSNORE 70		WELL #:		7001	RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15473 - 16212
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
ROBBINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
TREES "20"		WELL #:		2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID ->	192319	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12758 - 13550
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID ->	204881	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.	11123 - 11988
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)		00079 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC		527861									
MORTON 23		WELL #:		3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF.11225 - 11245
11	3480 X	2798	-0-	-682	-0-	2796 2	2 9	N	2		63
12	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4401 2	22 9	N	20		83
01	3596 X	3591	-0-	-5	-0-	3591 2		N	-0-		83
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2961 2	6 9	N	5		88
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT		88
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT		88
-----											
MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120 - 11192
11	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5051 2	12 9	N	11		140
12	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6734 2	64 9	N	58		198
01	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5891 2	88 9	N	80	168 1	110
02	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4659 2	36 9	N	33		143
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
-----											
A. C. MORTON (DEVONIAN)		00079 080		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287									
HALLEY, S. M.		WELL #:		1701	RRCID ->	257836	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592 - 9865
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ABELL (CLEAR FORK)		00292 058		ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
APV MCCAMEY LLC		028617									
HEAGY		WELL #:		1	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3083 - 3386
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
INCLINE ENERGY		423656									
FITZGERALD STATE		WELL #:		2	RRCID ->	162160	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3084 - 3370
11	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-
12	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
*01	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		-0-
*02	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		-0-
*03	465 #	411	-0-	-54	-0-	411 3		N	-0-		-0-
*04	450 #	396	-0-	-54	-0-	396 3		N	-0-		-0-

ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750							
GROVE, EUGENE				WELL #: 1	RRCID -> 046294	COMPL. DATE 04/23/1968	TOTAL DEPTH 5905	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2387 R	2387	-0-	-0-	2387 2		Y	-0-		-0-
12		2015 R	2015	-0-	-0-	2015 2		Y	-0-		-0-
01		2139 R	2139	-0-	-0-	2139 2		Y	-0-		-0-
02		2465 #	1991	-0-	-474	1991 2		Y	-0-		-0-
03		2604 #	1742	-0-	-862	1742 2		Y	-0-		-0-
04		2400 #	1289	-0-	-1111	1289 2		Y	-0-		-0-
-----											
EATON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 111145	COMPL. DATE 06/06/1984	TOTAL DEPTH 3862	PERF. 2975 - 3759			
11		596 R	596	-0-	-0-	582 2	14 9	N	13		124
12		643 R	643	-0-	-0-	629 2	14 9	N	13		137
01		620 #	617	-0-	-3	606 2	11 9	N	10		147
02		637 R	637	-0-	-0-	622 2	15 9	N	14		161
03		651 #	610	-0-	-41	597 2	13 9	N	12		173
04		630 #	609	-0-	-21	595 2	14 9	N	13		186
-----											
ABELL (CLEAR FORK UPPER)				00292 116	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
PORTANA PROPERTIES LLC				101513							
HUNT -A-				WELL #: 3	RRCID -> 054361	COMPL. DATE 11/29/1972	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3050 - 3151			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HUNT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 069441	COMPL. DATE 12/17/1976	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HUNT "C"				WELL #: 1	RRCID -> 103947	COMPL. DATE 01/01/1983	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3198 - 3410			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
INCLINE ENERGY				423656	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
NEXTGEN				WELL #: 2	RRCID -> 155471	COMPL. DATE 07/24/1995	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3336 - 3344			
11	30	N	19	-0-	-11	9 3	10 9	N	9		62
12	31	N	27	-0-	-4	8 3	19 9	N	17		79
01	15	N	14	-0-	-1	3 3	11 9	N	10		89
02	29	N	-0-	-0-	-29			N	8		97
03	31	N	-0-	-0-	-31			N	12	81 1	28
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	12		40

ABELL (CLEAR FORK 3200)		00292 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		423656										
BREWER		WELL #: 1 C		RRCID -> 058103		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL (MCKEE, NW.)		00292 348		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.		265676										
STATE-BALDWIN		WELL #: 1		RRCID -> 136698		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			23
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

ABELL (MONTROYA)		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RENAUD		WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 3208 - 3960				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY		423656										
TUCKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
APV MCCAMEY LLC		028617										
CROCKETT		WELL #: 2		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

PORTANA PROPERTIES LLC		101513										
TEXACO		WELL #: 1		RRCID -> 128331		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
GLENN, D.K.				WELL #: 5	RRCID -> 149196	COMPL. DATE 04/22/1994	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3824	- 3836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144							
GLENN, D. K. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 068741	COMPL. DATE 09/18/1976	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564							
WILLIAMS, C.				WELL #: 1	RRCID -> 106173	COMPL. DATE 03/09/1983	TOTAL DEPTH 3869	PERF. 3217	- 3374		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
INCLINE ENERGY				423656							
EBERHARD, W. C. T.				WELL #: 1	RRCID -> 067389	COMPL. DATE 05/27/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	150 #	125	-0-	-25	-0-	90 3	35 9	N	32		152
12	155 #	89	-0-	-66	-0-	57 3	32 9	N	29		181
01	155 #	84	-0-	-71	-0-	44 3	40 9	N	36		217
02	145 #	85	-0-	-60	-0-	59 3	26 9	N	24	166 1	75
03	155 #	100	-0-	-55	-0-	65 3	35 9	N	32	47 1	60
04	120 #	98	-0-	-22	-0-	65 3	33 9	N	30		90
GERALDINE				WELL #: 1	RRCID -> 069898	COMPL. DATE 09/15/1976	TOTAL DEPTH 1600	PERF. N/A			
11	840 #	763	-0-	-77	-0-	763 3		N	-0-		-0-
12	868 #	765	-0-	-103	-0-	765 3		N	-0-		-0-
01	837 #	673	-0-	-164	-0-	673 3		N	-0-		-0-
02	754 #	583	-0-	-171	-0-	583 3		N	-0-		-0-
03	775 #	550	-0-	-225	-0-	550 3		N	-0-		-0-
04	750 #	550	-0-	-200	-0-	550 3		N	-0-		-0-
LESSENICH, L. C.				WELL #: 2	RRCID -> 088810	COMPL. DATE 07/04/1984	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3126	- 3174		
11	1200 #	915	-0-	-285	-0-	915 3		Y	-0-		-0-
12	1240 #	573	-0-	-667	-0-	573 3		Y	-0-		-0-
01	1240 #	446	-0-	-794	-0-	446 3		Y	-0-		-0-
02	1102 #	604	-0-	-498	-0-	604 3		Y	-0-		-0-
03	1147 #	661	-0-	-486	-0-	661 3		Y	-0-		-0-
04	930 #	662	-0-	-268	-0-	662 3		Y	-0-		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656								
NEXTGEN		WELL #:		3	RRCID ->	275777	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3596 - 3721
11	2104 R	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3	N	-0-			-0-
12	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3	N	-0-			-0-
01	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-			-0-
02	1131 #	-0-	-0-	-1131	-0-			N	-0-			-0-
03	1209 #	1163	-0-	-46	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
04	1170 #	1163	-0-	-7	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
-----												
VIDONIA OIL LLC		885568										
CROCKETT		WELL #:		3	RRCID ->	132646	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4697 - 4843
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
-----												
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		1	RRCID ->	139479	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	1970 - 6164
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
-----												
AMOCO SILVERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	149747	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	3540 - 3580
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
-----												
BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	153452	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF.	3543 - 3619
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
-----												
ABELL (PERMIAN 3800)		00292 580		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
ROCA PRODUCTION, INC.		722193										
CRONK		WELL #:		1	RRCID ->	019408	COMPL. DATE	03/27/1960	TOTAL DEPTH	5147	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
SOIL ENERGY, INC. 800520  
GROVE WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
SOIL ENERGY, INC. 800520  
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-			-0-
12	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
01	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	1180	3			N	-0-			-0-
02	1276 N	1201	-0-	-75	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
03	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-			-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1815	3	103	9	N	94			212
12	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1679	3	76	9	N	69	177	1	104
01	1581 N	1015	-0-	-566	-0-	924	3	91	9	N	83			187
02	1479 N	1323	-0-	-156	-0-	1231	3	92	9	N	84	180	1	91
03	1581 N	1393	-0-	-188	-0-	1297	3	96	9	N	87			178
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1142	3	97	9	N	88	182	1	84

GERETY WELL #: 1 RRCID -> 172163 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-			-0-
12	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-			-0-
01	589 N	277	-0-	-312	-0-	277	3			N	-0-			-0-
02	522 N	369	-0-	-153	-0-	369	3			N	-0-			-0-
03	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL SEG A) 00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE  
MOONLITE OIL & GAS COMPANY 578463  
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			2
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			2
02	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-			2
03	14B2 EXT	5	-0-	5	8	5	3			N	-0-			2
04	14B2 EXT	6	-0-	6	14	6	3			N	-0-			2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



ABELL (3200)		//CONT.//		00292 957	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656								
HOOK		WELL #:		1	RRCID ->	144846	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	3182 - 3194
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1140 #	1070	-0-	-70	-0-		1070	3	N	-0-		-0-
12	1178 #	1105	-0-	-73	-0-		1105	3	N	-0-		-0-
*01	1147 #	1091	-0-	-56	-0-		1091	3	N	-0-		-0-
*02	1073 #	1037	-0-	-36	-0-		1037	3	N	-0-		-0-
*03	1116 #	1099	-0-	-17	-0-		1099	3	N	-0-		-0-
*04	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-		1085	3	N	-0-		-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG)				00293 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
ROCA PRODUCTION, INC.				722193								
EATON		WELL #:		1A	RRCID ->	121972	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	2010 - 2025
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ABELL, EAST (MCKEE)				00293 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
SOLL ENERGY, INC.				800520								
GERETY		WELL #:		1	RRCID ->	141542	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 - 5288
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)				00296 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
GRISHAM "27"		WELL #:		1	RRCID ->	177762	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3250 - 3400
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-		2300	3	N	-0-		-0-
12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-		2449	3	N	-0-		-0-
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		2142	3	N	-0-		-0-
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-		2024	3	N	-0-		-0-
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		2057	3	N	-0-		-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-		2043	3	N	-0-		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409								
ALLISON		WELL #:		2001U	RRCID ->	103078	COMPL. DATE	06/26/1981	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	4139 - 9487
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLISON 2				WELL #:	1301	RRCID ->	152289	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	1524 - 1613
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW XX 1995		WELL #: 1		RRCID -> 160328		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M.E.P.&P.		WELL #: 1		RRCID -> 196928		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA "D"		WELL #: 3201		RRCID -> 213554		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WEST RANCH		WELL #: 5093		RRCID -> 228889		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395		
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5091		RRCID -> 229053		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118		
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23 1	N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 229054		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-	-0-	-0-			
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-	-0-	-0-			
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-	-0-	-0-			
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-	-0-	-0-			
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			

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

WEST RANCH		WELL #: 2617		RRCID -> 230104		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005						
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	6	1	69	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 8014		RRCID -> 230666		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750					
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-	-0-	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 403E		RRCID -> 231954		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2609		RRCID -> 233105		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
ALLISON		WELL #:		2116		RRCID ->	234156	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	4676 - 5600
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST STATE		WELL #:		2415		RRCID ->	234158	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3398 - 4312
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		5033		RRCID ->	234718	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2770 - 3190
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-		-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2705 S		RRCID ->	234821	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2446 - 3187
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	42	1	521	2	N	1	1 1	7
12	682 N	642	-0-	-40	-0-	41	1	600	2	N	1	1 1	7
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	2	N	-0-		7
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	416	2	N	1	1 1	7
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	1	9			N	NO RPT		7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
-----													
WEST RANCH		WELL #:		6061		RRCID ->	237778	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	2657 - 3348
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-		10
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-		10
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-		10
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-		10
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
-----													
WEST RANCH		WELL #:		3111		RRCID ->	237787	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192 - 7056
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 6056		RRCID -> 237866		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4443		PERF. 4071 - 4250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-		-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2306 - 2854			
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 3474 - 4246			
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5544 - 6380			
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 3580 - 4280			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID -> 241215		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 2808 - 3206			
11	1230 N	924	-0-	-306	-0-	70	1	853	2	N	1	1	-0-
						1	9						
12	1271 N	1074	-0-	-197	-0-	68	1	1005	2	N	1	1	-0-
						1	9						
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	66	1	894	2	N	1	1	-0-
						1	9						
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	49	1	629	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	T. A.	9	-0-	9	31	1	1	8	2	N	-0-	8
12	41 X	10	-0-	-31	-0-	1	1	9	2	N	-0-	8
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	8
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	8
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT	8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
-----												
LONGFELLOW STATE "A"		WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252				
11	450 N	388	-0-	-62	-0-	29	1	359	2	N	-0-	-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	26	1	390	2	N	-0-	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	N	-0-	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241347		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 242182		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060				
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2706N		RRCID -> 243005		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256				
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243602		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246387		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 280241 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024





ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ASPEN STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	284844	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	14042	PERF.14731 - 19315	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		43170 X	32764	-0-	-10406	-0-	133 1	32631 2	N	-0-	-0-
12		40331 X	11790	-0-	-28541	-0-	164 1	11626 2	N	-0-	-0-
01		40331 X	31344	-0-	-8987	-0-	107 1	31237 2	N	-0-	-0-
02		42114 X	42114	-0-	-0-	-0-	175 1	41939 2	N	-0-	-0-
03		44059 X	44059	-0-	-0-	-0-	197 1	43862 2	N	-0-	-0-
04		35284 X	35284	-0-	-0-	-0-	211 1	35072 2	N	-0-	-0-
							1 4				
-----											
CYPRESS STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	284845	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	13901	PERF.13800 - 18262	
11		64800 X	60552	-0-	-4248	-0-	79 1	60473 2	Y	-0-	-0-
12		66960 X	60968	-0-	-5992	-0-	91 1	60877 2	Y	-0-	-0-
01		88168 X	88168	-0-	-0-	-0-	105 1	88063 2	Y	-0-	-0-
02		85795 X	85795	-0-	-0-	-0-	88 1	85707 2	Y	-0-	-0-
03		82283 X	82283	-0-	-0-	-0-	81 1	82202 2	Y	-0-	-0-
04		85320 X	78067	-0-	-7253	-0-	70 1	77997 2	Y	-0-	-0-
-----											
KING FLICKA		WELL #: 101AH		RRCID ->	284846	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10840 - 19305	
11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-	67
12		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-	67
01		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-	67 1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2024 - WELL PLUGGED 03/25/24											
-----											
REDWOOD		WELL #: 201AH		RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13512 - 17664	
11		51210 X	46004	-0-	-5206	-0-	46004 2		Y	-0-	-0-
12		51987 X	47776	-0-	-4211	-0-	47776 2		Y	-0-	-0-
01		51987 X	49030	-0-	-2957	-0-	49030 2		Y	-0-	-0-
02		44457 X	36953	-0-	-7504	-0-	36953 2		Y	-0-	-0-
03		47771 X	3769	-0-	-44002	-0-	3769 2		Y	-0-	-0-
04		47460 X	2214	-0-	-45246	-0-	2214 2		Y	-0-	-0-
-----											
MOHICAN UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	12027	PERF.12320 - 17194	
11		43224 X	43224	-0-	-0-	-0-	60 1	43164 2	Y	-0-	-0-
12		41991 X	41991	-0-	-0-	-0-	59 1	41932 2	Y	-0-	-0-
01		41261 X	36261	-0-	-5000	-0-	58 1	36203 2	Y	-0-	-0-
02		41789 X	25481	-0-	-16308	-0-	46 1	25435 2	Y	-0-	-0-
03		44671 X	1055	-0-	-43616	-0-	7 1	1048 2	Y	-0-	-0-
04		43230 X	85	-0-	-43145	-0-	1 1	84 2	Y	-0-	-0-
-----											
MONT BLANC		WELL #: 301BH		RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10946 - 15527	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WEISSMIES		WELL #: 201AH		RRCID -> 284878		COMPL. DATE 12/04/2016		TOTAL DEPTH 10230		PERF.10397 - 13012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	8280 X	7237	-0-	-1043	-0-	18 1	7013 2	Y	187	86 1	197
						206 9					
12	8556 X	7770	-0-	-786	-0-	16 1	7503 2	Y	228	280 1	145
						251 9					
01	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	12 1	9985 2	Y	259	166 1	238
						285 9					
02	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	13 1	10830 2	Y	604	304 1	538
						664 9					
03	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	10499 2	233 9	Y	212	510 1	240
04	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	22 1	11320 2	Y	145	181 1	204
						160 9					
-----											
HUCKLEBERRY		WELL #: 101CH		RRCID -> 284884		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10638		PERF.10773 - 15271	
11	29723 X	29723	-0-	-0-	-0-	29723 2		N	-0-		-0-
12	35619 X	29558	-0-	-6061	-0-	29558 2		N	-0-		-0-
01	35619 X	28722	-0-	-6897	-0-	28722 2		N	-0-		-0-
02	39440 X	25821	-0-	-13619	-0-	25821 2		N	-0-		-0-
03	35092 X	27719	-0-	-7373	-0-	27719 2		N	-0-		-0-
04	29730 X	26306	-0-	-3424	-0-	26306 2		N	-0-		-0-
-----											
BIRCH UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 284886		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 11267		PERF.10956 - 18990	
11	51210 X	39574	-0-	-11636	-0-	39574 2		Y	-0-		-0-
12	52917 X	40796	-0-	-12121	-0-	176 1	40620 2	Y	-0-		-0-
01	51770 X	40599	-0-	-11171	-0-	174 1	40425 2	Y	-0-		-0-
02	43993 X	29490	-0-	-14503	-0-	142 1	29348 2	Y	-0-		-0-
03	45787 X	1298	-0-	-44489	-0-	14 1	1284 2	Y	-0-		-0-
04	39570 X	-0-	-0-	-39570	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CHINOOK		WELL #: 101AH		RRCID -> 284893		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10124		PERF.10478 - 15006	
11	20673 X	20673	-0-	-0-	-0-	20665 2	8 9	Y	7	6 1	5
12	22917 X	22917	-0-	-0-	-0-	22909 2	8 9	Y	7	6 1	6
01	21328 X	20758	-0-	-570	-0-	1 1	20742 2	Y	14	13 1	7
						15 9					
02	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	1 1	20326 2	Y	19	15 1	11
						21 9					
03	22909 X	18986	-0-	-3923	-0-	18975 2	11 9	Y	10	13 1	8
04	22170 X	14703	-0-	-7467	-0-	14699 2	4 9	Y	4	10 1	2
-----											
CHEYENNE		WELL #: 202AH		RRCID -> 284913		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 9880 - 11979	
11	8220 X	3455	-0-	-4765	-0-	3442 3	13 9	Y	12		185
12	9455 X	1462	-0-	-7993	-0-	1455 3	7 9	Y	6		191
01	9455 X	1766	-0-	-7689	-0-	1758 3	8 9	Y	7		198
02	10179 X	8472	-0-	-1707	-0-	8465 3	7 9	Y	6	67 1	137
03	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	9701 3	19 9	Y	17	54 1	100
04	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9986 3	8 9	Y	7		107

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID ->	284915	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10403	PERF.10823	- 16034
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	22710 X	12048	-0-	-10662	-0-	144 1	11892 2	Y	11	25 1	32
12	128287 X	128287	-0-	-0-	-0-	122 1	128146 2	Y	17	35 1	14
01	20522 X	11073	-0-	-9449	-0-	156 1	10887 2	Y	26		40
02	16588 X	13796	-0-	-2792	-0-	5 1	13770 2	Y	19	30 1	29
03	26598 X	15436	-0-	-11162	-0-	15389 2	47 9	Y	43	18 1	54
04	25740 X	17590	-0-	-8150	-0-	17545 2	45 9	Y	41	23 1	72
-----											
REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID ->	284917	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	12937	PERF.13046	- 17269
11	29060 X	29060	-0-	-0-	-0-	29060 2		Y	-0-		-0-
12	29835 X	29835	-0-	-0-	-0-	29835 2		Y	-0-		-0-
01	28342 X	28342	-0-	-0-	-0-	28342 2		Y	-0-		-0-
02	28101 X	21661	-0-	-6440	-0-	21661 2		Y	-0-		-0-
03	30039 X	4012	-0-	-26027	-0-	4012 2		Y	-0-		-0-
04	29070 X	2974	-0-	-26096	-0-	2974 2		Y	-0-		-0-
-----											
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14587	PERF.14520	- 19838
11	38220 X	32816	-0-	-5404	-0-	1 1	32815 2	Y	-0-		-0-
12	39494 X	33650	-0-	-5844	-0-	1 1	33649 2	Y	-0-		-0-
01	39494 X	33855	-0-	-5639	-0-	1 1	33854 2	Y	-0-		-0-
02	31726 X	23871	-0-	-7855	-0-	1 1	23870 2	Y	-0-		-0-
03	33914 X	4014	-0-	-29900	-0-	1 1	4013 2	Y	-0-		-0-
04	32820 X	5408	-0-	-27412	-0-	1 1	5407 2	Y	-0-		-0-
-----											
DOGWOOD STATE		WELL #: 109AH		RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13924	PERF.14135	- 18875
11	108840 X	71594	-0-	-37246	-0-	71594 2		Y	-0-		-0-
12	106371 X	106371	-0-	-0-	-0-	106371 2		Y	-0-		-0-
01	97991 X	92146	-0-	-5845	-0-	92146 2		Y	-0-		-0-
02	91669 X	87514	-0-	-4155	-0-	87514 2		Y	-0-		-0-
03	106361 X	69204	-0-	-37157	-0-	69204 2		Y	-0-		-0-
04	102930 X	31872	-0-	-71058	-0-	31837 2	35 9	Y	32		32
-----											
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 101AR		RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	14336	PERF.14664	- 19122
11	32370 X	27655	-0-	-4715	-0-	1 1	27654 2	Y	-0-		-0-
12	33449 X	29331	-0-	-4118	-0-	1 1	29330 2	Y	-0-		-0-
01	33449 X	30489	-0-	-2960	-0-	1 1	30488 2	Y	-0-		-0-
02	30079 X	30079	-0-	-0-	-0-	1 1	30078 2	Y	-0-		-0-
03	29326 X	19883	-0-	-9443	-0-	1 1	19882 2	Y	-0-		-0-
04	29520 X	10340	-0-	-19180	-0-	1 1	10339 2	Y	-0-		-0-
-----											
DOGWOOD STATE		WELL #: 107AH		RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196	- 18847
11	58770 X	52448	-0-	-6322	-0-	52448 2		Y	-0-		-0-
12	60729 X	54101	-0-	-6628	-0-	54101 2		Y	-0-		-0-
01	60729 X	52154	-0-	-8575	-0-	52154 2		Y	-0-		-0-
02	50692 X	35134	-0-	-15558	-0-	35134 2		Y	-0-		-0-
03	54188 X	1514	-0-	-52674	-0-	1514 2		Y	-0-		-0-
04	52440 X	8695	-0-	-43745	-0-	8695 2		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312 - 19143				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	27870	X	14947	-0-	-12923	-0-	34	1	14913	2	Y	-0-			-0-
12	27373	X	14155	-0-	-13218	-0-	34	1	14121	2	Y	-0-			-0-
01	27373	X	16496	-0-	-10877	-0-	21	1	16475	2	Y	-0-			-0-
02	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	19	1	15859	2	Y	-0-			-0-
03	18167	X	18167	-0-	-0-	-0-	42	1	18125	2	Y	-0-			-0-
04	25893	X	25893	-0-	-0-	-0-	81	1	25812	2	Y	-0-			-0-
-----															
CEDAR STATE UNIT		WELL #:		104BH	RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585 - 19772				
11	52590	X	51996	-0-	-594	-0-	1	1	51995	2	Y	-0-			-0-
12	54343	X	52002	-0-	-2341	-0-	1	1	52001	2	Y	-0-			-0-
01	54343	X	53277	-0-	-1066	-0-	1	1	53276	2	Y	-0-			-0-
02	50257	X	39468	-0-	-10789	-0-	1	1	39467	2	Y	-0-			-0-
03	53723	X	5132	-0-	-48591	-0-	1	1	5131	2	Y	-0-			-0-
04	51990	X	8333	-0-	-43657	-0-	1	1	8332	2	Y	-0-			-0-
-----															
MONT BLANC		WELL #:		203CH	RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861 - 16730				
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WEISSMIES		WELL #:		301BH	RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006 - 14338				
11	17160	X	11843	-0-	-5317	-0-	19	1	11824	2	Y	-0-	13	1	6
12	17732	X	6973	-0-	-10759	-0-	11	1	6962	2	Y	-0-	6	1	-0-
01	13950	X	9607	-0-	-4343	-0-	14	1	9593	2	Y	-0-			-0-
02	13050	X	8811	-0-	-4239	-0-	15	1	8796	2	Y	-0-			-0-
03	12555	X	6137	-0-	-6418	-0-	6137	2			Y	-0-			-0-
04	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
DOGWOOD STATE		WELL #:		202AH	RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805 - 18161				
11	43620	X	20399	-0-	-23221	-0-	20399	2			Y	-0-			-0-
12	38998	X	31730	-0-	-7268	-0-	31730	2			Y	-0-			-0-
01	38998	X	29553	-0-	-9445	-0-	29553	2			Y	-0-			-0-
02	32944	X	21669	-0-	-11275	-0-	21669	2			Y	-0-			-0-
03	31744	X	3253	-0-	-28491	-0-	3253	2			Y	-0-			-0-
04	30720	X	8587	-0-	-22133	-0-	8587	2			Y	-0-			-0-
-----															
BIRCH UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132 - 19118				
11	37260	X	31935	-0-	-5325	-0-	31935	2			Y	-0-			-0-
12	38130	X	33566	-0-	-4564	-0-	145	1	33421	2	Y	-0-			-0-
01	37448	X	33056	-0-	-4392	-0-	142	1	32914	2	Y	-0-			-0-
02	34452	X	29689	-0-	-4763	-0-	143	1	29546	2	Y	-0-			-0-
03	36828	X	30941	-0-	-5887	-0-	323	1	30618	2	Y	-0-			-0-
04	32490	X	25700	-0-	-6790	-0-	340	1	25360	2	Y	-0-			-0-
-----															
DOGWOOD STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534 - 18056				
11	50921	X	50921	-0-	-0-	-0-	50921	2			Y	-0-			-0-
12	51460	X	44864	-0-	-6596	-0-	44864	2			Y	-0-			-0-
01	51460	X	49534	-0-	-1926	-0-	49534	2			Y	-0-			-0-
02	49213	X	45430	-0-	-3783	-0-	45430	2			Y	-0-			-0-
03	52607	X	43144	-0-	-9463	-0-	43144	2			Y	-0-			-0-
04	50910	X	42325	-0-	-8585	-0-	42325	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 101CH RRCID -> 285014 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12280 - 16705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	38202 X	38202	-0-	-0-	-0-	38202 2		Y	-0-			78
12	38617 X	38617	-0-	-0-	-0-	1 1	38587 2	Y	26	19 1		85
						29 9						
01	38532 X	38532	-0-	-0-	-0-	38489 2	43 9	Y	39	39 1		85
02	28019 X	28019	-0-	-0-	-0-	1 1	28004 2	Y	13	18 1		80
						14 9						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		78
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78

MONT BLANC WELL #: 103CH RRCID -> 285031 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 17386

11	39875 X	39875	-0-	-0-	-0-	1 1	39874 2	Y	-0-			-0-
12	35481 X	35481	-0-	-0-	-0-	1 1	35480 2	Y	-0-			-0-
01	51468 X	51468	-0-	-0-	-0-	2 1	51466 2	Y	-0-			-0-
02	33265 X	33265	-0-	-0-	-0-	1 1	33264 2	Y	-0-			-0-
03	35214 X	35214	-0-	-0-	-0-	7 1	35207 2	Y	-0-			-0-
04	32221 X	32221	-0-	-0-	-0-	20 1	32201 2	Y	-0-			-0-

MONT BLANC WELL #: 102AH RRCID -> 285033 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12184 - 16910

11	69767 X	69767	-0-	-0-	-0-	1 1	69729 2	Y	34	34 1		8
						37 9						
12	58617 X	58617	-0-	-0-	-0-	1 1	58579 2	Y	34	33 1		9
						37 9						
01	73882 X	73882	-0-	-0-	-0-	3 1	73842 2	Y	34	37 1		6
						37 9						
02	55663 X	55663	-0-	-0-	-0-	2 1	55616 2	Y	41	40 1		7
						45 9						
03	24436 X	24436	-0-	-0-	-0-	3 1	24433 2	Y	-0-	7 1		-0-
04	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	7 1	14018 2	Y	-0-			-0-

WEISSMIES UNIT A WELL #: 102AH RRCID -> 285037 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11247 - 14881

11	32250 X	30203	-0-	-2047	-0-	38 1	30121 2	Y	40	76 1		75
						44 9						
12	37704 X	37704	-0-	-0-	-0-	41 1	37621 2	Y	38	89 1		24
						42 9						
01	36903 X	36903	-0-	-0-	-0-	37 1	36779 2	Y	79	30 1		73
						87 9						
02	29203 X	26990	-0-	-2213	-0-	32 1	26875 2	Y	75	81 1		67
						83 9						
03	37696 X	28520	-0-	-9176	-0-	28514 2	6 9	Y	5	64 1		8
04	36480 X	20581	-0-	-15899	-0-	40 1	20538 2	Y	3	6 1		5
						3 9						

DOGWOOD STATE WELL #: 105AH RRCID -> 285040 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 13881 PERF.14196 - 19006

11	65439 X	65439	-0-	-0-	-0-	65439 2		Y	-0-			-0-
12	68003 X	68003	-0-	-0-	-0-	68003 2		Y	-0-			-0-
01	66379 X	66379	-0-	-0-	-0-	66379 2		Y	-0-			-0-
02	63249 X	60964	-0-	-2285	-0-	60964 2		Y	-0-			-0-
03	68014 X	59281	-0-	-8733	-0-	59281 2		Y	-0-			-0-
04	65820 X	51240	-0-	-14580	-0-	51240 2		Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID ->	285063	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10400 - 15238			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	16440 X	11617	-0-	-4823	-0-	11606	2	11	9	Y	10	13 1	7
12	16988 X	11559	-0-	-5429	-0-	11542	2	17	9	Y	15	10 1	12
01	16988 X	12574	-0-	-4414	-0-	1	1	12528	2	Y	41	32 1	21
						45	9						
02	13833 X	12341	-0-	-1492	-0-	1	1	12300	2	Y	36	36 1	21
						40	9						
03	14787 X	13935	-0-	-852	-0-	13925	2	10	9	Y	9	22 1	8
04	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	13209	2	10	9	Y	9	12 1	5
-----													
REDBUD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285077	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	14055	PERF.14561 - 18827			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13554 - 19543			
11	45060 X	42818	-0-	-2242	-0-	42818	2			Y	-0-		-0-
12	46562 X	43357	-0-	-3205	-0-	43357	2			Y	-0-		-0-
01	46562 X	43506	-0-	-3056	-0-	43506	2			Y	-0-		-0-
02	41383 X	39271	-0-	-2112	-0-	39271	2			Y	-0-		-0-
03	44237 X	36039	-0-	-8198	-0-	36039	2			Y	-0-		-0-
04	42810 X	12452	-0-	-30358	-0-	12452	2			Y	-0-		-0-
-----													
FURY		WELL #: 101AH		RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PALM UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10907 - 18212			
11	42360 X	27386	-0-	-14974	-0-	3	1	27383	2	Y	-0-		-0-
12	42904 X	34616	-0-	-8288	-0-	1	1	34614	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
01	42904 X	38179	-0-	-4725	-0-	13	1	38162	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
02	35496 X	23618	-0-	-11878	-0-	3	1	23607	2	Y	-0-		-0-
						8	4						
03	37944 X	1261	-0-	-36683	-0-	1260	2	1	4	Y	-0-		-0-
04	36960 X	-0-	-0-	-36960	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
NAVAJO		WELL #: 101AH		RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853	PERF.15489 - 18262			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
PALM UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 285158		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				(L)	(-)		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	43110	X	40148	-0-	-2962	-0-	4 1	40144	2	Y	-0-
12	44485	X	43918	-0-	-567	-0-	1 1	43916	2	Y	-0-
01	44485	X	38947	-0-	-5538	-0-	1 4	38931	2	Y	-0-
02	38802	X	28988	-0-	-9814	-0-	4 4	28979	2	Y	-0-
03	43927	X	1234	-0-	-42693	-0-	2 1	1 4	Y	-0-	
04	42510	X	-0-	-0-	-42510	-0-	7 4	2	Y	-0-	
-----											
DOGWOOD STATE		WELL #: 203AH		RRCID -> 285170		COMPL. DATE 01/25/2018		TOTAL DEPTH 13254 PERF.13605 - 18232			
11	48960	X	45258	-0-	-3702	-0-	45258	2	Y	-0-	
12	48577	X	41891	-0-	-6686	-0-	41891	2	Y	-0-	
01	48577	X	43641	-0-	-4936	-0-	43641	2	Y	-0-	
02	43761	X	33509	-0-	-10252	-0-	33509	2	Y	-0-	
03	46779	X	35534	-0-	-11245	-0-	35534	2	Y	-0-	
04	45270	X	27705	-0-	-17565	-0-	27705	2	Y	-0-	
-----											
PINE STATE		WELL #: 101CH		RRCID -> 285180		COMPL. DATE 11/02/2017		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427			
11	SHUT IN		7724	-0-	7724	357126	50 1	7674	2	N	-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	357126				N	-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	357126				N	-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	357126				N	-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	357126				N	-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	357126				N	-0-
-----											
WEISSMIES		WELL #: 101BH		RRCID -> 285226		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593			
11	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	40 1	10361	2	Y	-0-
12	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	34 1	10265	2	Y	-0-
01	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	30 1	10432	2	Y	-0-
02	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	31 1	11039	2	Y	-0-
03	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2	Y	-0-	
04	10410	X	10390	-0-	-20	-0-	41 1	10349	2	Y	-0-
-----											
JUNIPER STATE		WELL #: 101AH		RRCID -> 285227		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806			
11	22350	X	21437	-0-	-913	-0-	21437	2	N	-0-	
12	17298	X	2961	-0-	-14337	-0-	2961	2	N	-0-	
01	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-				N	-0-
02	20735	X	-0-	-0-	-20735	-0-				N	-0-
03	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-				N	-0-
04	21450	X	-0-	-0-	-21450	-0-				N	-0-
-----											
OAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285230		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817			
11	58260	X	51809	-0-	-6451	-0-	51809	2	Y	-0-	
12	60202	X	53926	-0-	-6276	-0-	53926	2	Y	-0-	
01	60202	X	51326	-0-	-8876	-0-	51326	2	Y	-0-	
02	50083	X	46236	-0-	-3847	-0-	46236	2	Y	-0-	
03	53940	X	43515	-0-	-10425	-0-	43515	2	Y	-0-	
04	52200	X	29008	-0-	-23192	-0-	29008	2	Y	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 285270		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	37080 X	27996	-0-	-9084	-0-		1 1	27995 2	Y	-0-			-0-
12	37541 X	36524	-0-	-1017	-0-		1 1	36523 2	Y	-0-			-0-
01	37541 X	31974	-0-	-5567	-0-		1 1	31973 2	Y	-0-			-0-
02	29000 X	22386	-0-	-6614	-0-		1 1	22385 2	Y	-0-			-0-
03	36518 X	3341	-0-	-33177	-0-		1 1	3340 2	Y	-0-			-0-
04	35340 X	5379	-0-	-29961	-0-		1 1	5378 2	Y	-0-			-0-
-----													
PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285292		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941					
11	38850 X	29361	-0-	-9489	-0-		3 1	29358 2	Y	-0-			-0-
12	37107 X	34763	-0-	-2344	-0-		1 1	34761 2	Y	-0-			-0-
01	35743 X	26520	-0-	-9223	-0-		8 1	26509 2	Y	-0-			-0-
02	31378 X	24988	-0-	-6390	-0-		3 4	24980 2	Y	-0-			-0-
03	34751 X	24359	-0-	-10392	-0-		2 1	24357 2	Y	-0-			-0-
04	33630 X	8260	-0-	-25370	-0-		6 4	8260 2	Y	-0-			-0-
-----													
CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID -> 285378		COMPL. DATE 07/03/2016		TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108					
11	17596 X	17596	-0-	-0-	-0-		17581 3	15 9	Y	14			373
12	17786 X	17786	-0-	-0-	-0-		17752 3	34 9	Y	31			404
01	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-		16011 3	33 9	Y	30			434
02	17023 X	10971	-0-	-6052	-0-		10712 3	259 9	Y	235	126 1		543
03	18197 X	13156	-0-	-5041	-0-		13146 3	10 9	Y	9	137 1		415
04	17610 X	13189	-0-	-4421	-0-		13169 3	20 9	Y	18			433
-----													
FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 285425		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512					
11	5070 X	1984	-0-	-3086	-0-		10 1	1972 2	Y	2	1 1		1
12	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-		2 9	3653 2	Y	6	5 1		2
01	6107 X	3223	-0-	-2884	-0-		17 1	3196 2	Y	14	13 1		3
02	5713 X	1332	-0-	-4381	-0-		7 9	1324 2	Y	2	4 1		1
03	6107 X	550	-0-	-5557	-0-		12 1	538 2	Y	6	4 1		3
04	3570 X	270	-0-	-3300	-0-		15 9	246 2	Y	20	14 1		9
-----													
FASKEN STATE 58-7-18		WELL #: 1H		RRCID -> 285447		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 285483		COMPL. DATE 03/30/2018		TOTAL DEPTH 14354 PERF.14231 - 19272					
11	31710 X	28507	-0-	-3203	-0-		86 1	28421 2	Y	-0-			-0-
12	32767 X	25203	-0-	-7564	-0-		85 1	25118 2	Y	-0-			-0-
01	27900 X	25586	-0-	-2314	-0-		48 1	25538 2	Y	-0-			-0-
02	27550 X	22275	-0-	-5275	-0-		39 1	22236 2	Y	-0-			-0-
03	29450 X	13624	-0-	-15826	-0-		57 1	13567 2	Y	-0-			-0-
04	28500 X	16326	-0-	-12174	-0-		65 1	16261 2	Y	-0-			-0-



ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200										
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	102AH	RRCID ->	285570	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	11744	PERF.12195 -	16936		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	134761 X	134761	-0-	-0-	-0-	113 374	1 9	134274	2	Y	340	345	1	99
12	26760 X	26760	-0-	-0-	-0-	132 470	1 9	26158	2	Y	427	409	1	117
01	136954 X	136954	-0-	-0-	-0-	148 466	1 9	136340	2	Y	424	458	1	83
02	107651 X	107651	-0-	-0-	-0-	118 371	1 9	107162	2	Y	337	326	1	94
03	73550 X	73550	-0-	-0-	-0-	197 352	1 9	73001	2	Y	320	314	1	100
04	22487 X	22487	-0-	-0-	-0-	97 163	1 9	22227	2	Y	148	192	1	56
MOHICAN UNIT			WELL #:	101AH	RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12200 -	17329		
11	55830 X	54980	-0-	-850	-0-	77	1	54903	2	Y	-0-			-0-
12	57691 X	56723	-0-	-968	-0-	79	1	56644	2	Y	-0-			-0-
01	57691 X	56020	-0-	-1671	-0-	89	1	55931	2	Y	-0-			-0-
02	53157 X	41066	-0-	-12091	-0-	75	1	40991	2	Y	-0-			-0-
03	56823 X	1679	-0-	-55144	-0-	11	1	1668	2	Y	-0-			-0-
04	54990 X	46	-0-	-54944	-0-	1	1	45	2	Y	-0-			-0-
MONT BLANC			WELL #:	201AH	RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421	PERF.11527 -	16026		
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BIRCH UNIT			WELL #:	103BH	RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11118 -	18977		
11	39840 X	36900	-0-	-2940	-0-	36900	2			Y	-0-			-0-
12	40951 X	36017	-0-	-4934	-0-	156	1	35861	2	Y	-0-			-0-
01	40579 X	33705	-0-	-6874	-0-	144	1	33561	2	Y	-0-			-0-
02	37584 X	26867	-0-	-10717	-0-	130	1	26737	2	Y	-0-			-0-
03	39215 X	1158	-0-	-38057	-0-	12	1	1146	2	Y	-0-			-0-
04	36900 X	-0-	-0-	-36900	-0-					Y	-0-			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	110CH	RRCID ->	285703	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11983	PERF.12492 -	17131		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	114CH	RRCID ->	285705	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11982	PERF.12419 -	17120		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MT. HUNTER		WELL #: 102CH		RRCID ->	285713	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10428 - 15250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	24571 X	24571	-0-	-0-	-0-	24436	2	135	9	Y	123	209
12	24872 X	24872	-0-	-0-	-0-	24701	2	171	9	Y	155	240
01	24214 X	24214	-0-	-0-	-0-	23972	2	242	9	Y	220	286
02	23751 X	21124	-0-	-2627	-0-	20934	2	190	9	Y	173	307
03	25389 X	20403	-0-	-4986	-0-	20301	2	102	9	Y	93	263
04	24570 X	21479	-0-	-3091	-0-	21377	2	102	9	Y	93	209
-----												
MT. HUNTER		WELL #: 101AH		RRCID ->	285714	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	10429 - 15101	
11	16980 X	9807	-0-	-7173	-0-	9787	2	20	9	Y	18	87
12	17546 X	9216	-0-	-8330	-0-	9207	2	9	9	Y	8	21
01	17546 X	10265	-0-	-7281	-0-	10166	2	99	9	Y	90	93
02	9541 X	8387	-0-	-1154	-0-	8332	2	55	9	Y	50	105
03	10137 X	9537	-0-	-600	-0-	9486	2	51	9	Y	46	96
04	9930 X	4618	-0-	-5312	-0-	4584	2	34	9	Y	31	84
-----												
DAKOTA		WELL #: 102AH		RRCID ->	285768	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9539 - 14140	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285770	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	10110 - 15375	
11	13530 X	13240	-0-	-290	-0-	13208	2	32	9	Y	29	29
12	28985 X	44	-0-	-28941	-0-	33	2	11	9	Y	10	8
01	28985 X	-0-	-0-	-28985	-0-					Y	5	6
02	27115 X	-0-	-0-	-27115	-0-					Y	-0-	1
03	15903 X	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	-0-	-0-
04	13230 X	-0-	-0-	-13230	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
ALTA		WELL #: 201AH		RRCID ->	285772	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	10374 - 14258	
11	7710 X	5942	-0-	-1768	-0-	1	1	5844	2	Y	88	28
12	8556 X	7498	-0-	-1058	-0-	97	9					
01	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	4	1	7396	2	Y	89	35
02	8004 X	7553	-0-	-451	-0-	98	9					
03	13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	8	1	8964	2	Y	122	39
04	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	134	9					
01						4	1	7387	2	Y	147	65
02						162	9					
03						13302	2	86	9	Y	78	31
04						10361	2	28	9	Y	25	18
-----												
KICKAPOO		WELL #: 101AH		RRCID ->	285773	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9503	PERF.	10200 - 13591	
11	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	7	1	2376	2	Y	40	70
12	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	44	9					
01	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	9	1	5637	2	Y	60	78
02	11310 X	822	-0-	-10488	-0-	66	9					
03	12090 X	3685	-0-	-8405	-0-	255	1	10103	2	Y	28	44
04	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	31	9					
01						235	1	563	2	Y	22	27
02						24	9					
03						265	1	3406	2	Y	13	14
04						14	9					
						595	1	16411	2	Y	128	131
						141	9					



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLACK HAWK STATE		WELL #: 201AH		RRCID -> 286695		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 9172		PERF.10025 - 14550	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	21631 X	21631	-0-	-0-	-0-	107 1	21301 2	Y	203	164 1	308
						223 9					
12	162609 X	162609	-0-	-0-	-0-	132 1	162224 2	Y	230	340 1	198
						253 9					
01	24336 X	24336	-0-	-0-	-0-	127 1	23943 2	Y	241		439
						1 4	265 9				
02	20909 X	19534	-0-	-1375	-0-	4 1	19324 2	Y	187	348 1	278
						206 9					
03	43617 X	20923	-0-	-22694	-0-	20702 2	221 9	Y	201	169 1	310
04	42210 X	18545	-0-	-23665	-0-	18387 2	158 9	Y	144	165 1	289
CHINOOK		WELL #: 102BH		RRCID -> 286697		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 10297		PERF.10351 - 15291	
11	23250 X	16806	-0-	-6444	-0-	16806 2		Y	-0-		-0-
12	23157 X	18174	-0-	-4983	-0-	18174 2		Y	-0-		-0-
01	23157 X	17861	-0-	-5296	-0-	1 1	17860 2	Y	-0-		-0-
02	21112 X	16016	-0-	-5096	-0-	1 1	16015 2	Y	-0-		-0-
03	22568 X	17791	-0-	-4777	-0-	17791 2		Y	-0-		-0-
04	17580 X	17441	-0-	-139	-0-	17441 2		Y	-0-		-0-
CHINOOK		WELL #: 105AH		RRCID -> 286698		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 10352		PERF.10205 - 15106	
11	20070 X	14845	-0-	-5225	-0-	14845 2		Y	-0-		-0-
12	19468 X	14193	-0-	-5275	-0-	14193 2		Y	-0-		-0-
01	19468 X	16286	-0-	-3182	-0-	1 1	16285 2	Y	-0-		-0-
02	16878 X	13908	-0-	-2970	-0-	1 1	13907 2	Y	-0-		-0-
03	18042 X	15767	-0-	-2275	-0-	15767 2		Y	-0-		-0-
04	17260 X	17260	-0-	-0-	-0-	17260 2		Y	-0-		-0-
CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID -> 286699		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10380 - 14963	
11	27925 X	27925	-0-	-0-	-0-	27867 2	58 9	Y	53	56 1	37
12	25220 X	25220	-0-	-0-	-0-	25179 2	41 9	Y	37	45 1	29
01	19864 X	19864	-0-	-0-	-0-	1 1	19741 2	Y	111	83 1	57
						122 9					
02	26999 X	16343	-0-	-10656	-0-	1 1	16246 2	Y	87	93 1	51
						96 9					
03	28861 X	18590	-0-	-10271	-0-	18539 2	51 9	Y	46	57 1	40
04	27930 X	18462	-0-	-9468	-0-	18445 2	17 9	Y	15	46 1	9
FOX STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 11281		PERF.10982 - 17471	
11	0 W	34578	-0-	34578	805396	27 1	34551 2	Y	-0-		-0-
12	0 W	34899	-0-	34899	840295	30 1	34869 2	Y	-0-		-0-
01	0 W	38581	-0-	38581	878876	40 1	38541 2	Y	-0-		-0-
02	0 W	28801	-0-	28801	907677	34 1	28767 2	Y	-0-		-0-
03	0 W	93238	-0-	93238	1000915	105 1	93133 2	Y	-0-		-0-
04	0 W	38899	-0-	38899	1039814	96 1	38803 2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MONT BLANC		WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12311 - 17300				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		105525 X	105525	-0-	-0-	-0-	2 1	105282	2	Y	219	228	1	50
							241 9							
12		102410 X	102410	-0-	-0-	-0-	2 1	102086	2	Y	293	265	1	78
							322 9							
01		110044 X	110044	-0-	-0-	-0-	4 1	109689	2	Y	319	340	1	57
							351 9							
02		84104 X	84104	-0-	-0-	-0-	4 1	83832	2	Y	244	257	1	44
							268 9							
03		61126 X	61126	-0-	-0-	-0-	7 1	60798	2	Y	292	265	1	71
							321 9							
04		20206 X	20206	-0-	-0-	-0-	10 1	20123	2	Y	66	113	1	24
							73 9							
-----														
MONT BLANC		WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12312 - 17200				
11		72423 X	72423	-0-	-0-	-0-	2 1	72421	2	Y	-0-			-0-
							2 1	67383	2	Y	-0-			-0-
12		67385 X	67385	-0-	-0-	-0-	3 1	75199	2	Y	-0-			-0-
							3 1	48409	2	Y	-0-			-0-
01		75202 X	75202	-0-	-0-	-0-	3 1	48409	2	Y	-0-			-0-
							3 1	42	2	Y	-0-			-0-
02		48412 X	48412	-0-	-0-	-0-	1 1			Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
03		43 X	43	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MONT BLANC		WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12191		PERF.12202 - 17035				
11		106817 X	106817	-0-	-0-	-0-	3 1	106811	2	Y	3	41	1	1
							3 9							
12		98929 X	98929	-0-	-0-	-0-	3 1	98785	2	Y	128	95	1	34
							141 9							
01		94324 X	94324	-0-	-0-	-0-	4 1	93915	2	Y	368	336	1	66
							405 9							
02		70559 X	70559	-0-	-0-	-0-	4 1	70207	2	Y	316	325	1	57
							348 9							
03		50239 X	50239	-0-	-0-	-0-	6 1	50070	2	Y	148	169	1	36
							163 9							
04		20039 X	20039	-0-	-0-	-0-	10 1	20005	2	Y	22	50	1	8
							24 9							
-----														
MONT BLANC		WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12577 - 17302				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
										Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
										Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
										Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
										Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
										Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MONT BLANC		WELL #: 104AH		RRCID -> 286705		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12128		PERF.12093 - 16950				
11		0 W	98238	-0-	98238	2553608	2 1	98042	2	Y	176	179	1	40
							194 9							
12		0 W	101570	-0-	101570	2655178	3 1	101300	2	Y	243	218	1	65
							267 9							
01		0 W	112471	-0-	112471	2767649	6 1	111860	2	Y	550	516	1	99
							605 9							
02		0 W	83603	-0-	83603	2851252	5 1	83397	2	Y	183	249	1	33
							201 9							
03		0 W	50587	-0-	50587	2901839	6 1	50370	2	Y	192	178	1	47
							211 9							
04		0 W	16024	-0-	16024	2917863	8 1	15942	2	Y	67	90	1	24
							74 9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
MONT BLANC		WELL #: 108CH		RRCID ->	286706	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	12464	PERF.12329 - 17300
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MONT BLANC		WELL #: 105CH		RRCID ->	286707	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	12405	PERF.12464 - 17200
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONT BLANC		WELL #: 112BH		RRCID ->	286708	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12391 - 17262			
11	112696 X	112696	-0-	-0-	-0-	2	111904	2	Y	718	611	1	162
						790							
12	101431 X	101431	-0-	-0-	-0-	3	101083	2	Y	314	392	1	84
						345							
01	114393 X	114393	-0-	-0-	-0-	4	113760	2	Y	572	553	1	103
						629							
02	82612 X	82612	-0-	-0-	-0-	4	82311	2	Y	270	324	1	49
						297							
03	84476 X	84476	-0-	-0-	-0-	10	84136	2	Y	300	276	1	73
						330							
04	27139 X	27139	-0-	-0-	-0-	13	27061	2	Y	59	111	1	21
						65							

PINE STATE		WELL #: 104BH		RRCID ->	286709	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	14192	PERF.14324 - 19344			
11	122070 X	77788	-0-	-44282	-0-	120	77668	2	N	-0-			-0-
12	111724 X	79131	-0-	-32593	-0-	133	78998	2	N	-0-			-0-
01	111724 X	76581	-0-	-35143	-0-	154	76427	2	N	-0-			-0-
02	86594 X	59837	-0-	-26757	-0-	136	59701	2	N	-0-			-0-
03	80383 X	42343	-0-	-38040	-0-	175	42168	2	N	-0-			-0-
04	77790 X	8522	-0-	-69268	-0-	80	8442	2	N	-0-			-0-

PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID ->	286710	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	14205	PERF.14256 - 19386			
11	82320 X	80087	-0-	-2233	-0-	124	79963	2	N	-0-			-0-
12	83049 X	80556	-0-	-2493	-0-	135	80421	2	N	-0-			-0-
01	83049 X	63133	-0-	-19916	-0-	127	63006	2	N	-0-			-0-
02	77430 X	42185	-0-	-35245	-0-	96	42089	2	N	-0-			-0-
03	82770 X	6193	-0-	-76577	-0-	26	6167	2	N	-0-			-0-
04	80100 X	1023	-0-	-79077	-0-	10	1013	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MONT BLANC		WELL #: 106BH		RRCID -> 286711		COMPL. DATE 10/30/2018			TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
11	85320 X	78577	-0-	-6743	-0-		2 1	78443 2	Y	120	126 1			27
							132 9							
12	87513 X	79214	-0-	-8299	-0-		2 1	79059 2	Y	139	129 1			37
							153 9							
01	90249 X	90249	-0-	-0-	-0-		3 1	90125 2	Y	110	127 1			20
							121 9							
02	75833 X	75833	-0-	-0-	-0-		3 1	75676 2	Y	140	135 1			25
							154 9							
03	38787 X	38787	-0-	-0-	-0-		5 1	38609 2	Y	157	144 1			38
							173 9							
04	87330 X	33407	-0-	-53923	-0-		16 1	33238 2	Y	139	127 1			50
							153 9							
CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID -> 286719		COMPL. DATE 02/14/2018			TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546					
11	15540 X	14904	-0-	-636	-0-		14860 2	44 9	Y	40	36 1			28
							18631 2	40 9	Y	36	36 1			28
12	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-		1 1	15991 2	Y	65	60 1			33
							72 9							
01	16064 X	16064	-0-	-0-	-0-		1 1	13996 2	Y	101	75 1			59
							111 9							
02	14413 X	14108	-0-	-305	-0-		14128 2	73 9	Y	66	68 1			57
							12468 2	36 9	Y	33	71 1			19
03	18662 X	14201	-0-	-4461	-0-									
04	18060 X	12504	-0-	-5556	-0-									
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286720		COMPL. DATE 12/23/2017			TOTAL DEPTH 9732 PERF.10050 - 15173					
11	15060 X	14117	-0-	-943	-0-		14087 2	30 9	Y	27	59 1			38
							11918 2	88 9	Y	80	53 1			65
12	14105 X	12006	-0-	-2099	-0-		12463 2	161 9	Y	146	53 1			158
							17589 2	101 9	Y	92	129 1			121
01	14105 X	12624	-0-	-1481	-0-		23776 2	22 9	Y	20	122 1			19
							16002 2	35 9	Y	32	16 1			35
02	17690 X	17690	-0-	-0-	-0-									
03	23798 X	23798	-0-	-0-	-0-									
04	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-									
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID -> 286726		COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 14152 PERF.14266 - 20674					
11	36750 X	32118	-0-	-4632	-0-		32118 2		Y	-0-				-0-
							33167 2		Y	-0-				-0-
12	37975 X	33167	-0-	-4808	-0-		31566 2		Y	-0-				-0-
							28650 2		Y	-0-				-0-
01	37975 X	31566	-0-	-6409	-0-		29961 2		Y	-0-				-0-
							3240 2		Y	-0-				-0-
02	31059 X	28650	-0-	-2409	-0-		6326 2		Y	-0-				-0-
03	33201 X	29961	-0-	-3240	-0-									
04	32130 X	6326	-0-	-25804	-0-									
KICKAPOO		WELL #: 201AH		RRCID -> 286741		COMPL. DATE 07/20/2018			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9470 - 12508					
11	33575 X	33575	-0-	-0-	-0-		11 1	33448 2	Y	105	157 1			187
							116 9							
12	29967 X	29967	-0-	-0-	-0-		10 1	29830 2	Y	115	138 1			164
							127 9							
01	25317 X	25317	-0-	-0-	-0-		249 1	24904 2	Y	149	131 1			182
							164 9							
02	33099 X	33099	-0-	-0-	-0-		438 1	32504 2	Y	143	154 1			171
							157 9							
03	34689 X	32311	-0-	-2378	-0-		402 1	31737 2	Y	156	164 1			163
							172 9							
04	33570 X	4859	-0-	-28711	-0-		86 1	4660 2	Y	103	127 1			139
							113 9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286742	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11374	PERF.11612	- 16399
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	47250 X	39962	-0-	-7288	-0-	55 1	39679 2	Y	207	382 1	174
						228 9					
12	48825 X	40081	-0-	-8744	-0-	55 1	39577 2	Y	408	386 1	196
						449 9					
01	48825 X	39742	-0-	-9083	-0-	63 1	39370 2	Y	281	195 1	282
						309 9					
02	43703 X	29610	-0-	-14093	-0-	53 1	29248 2	Y	281	191 1	372
						309 9					
03	44392 X	43338	-0-	-1054	-0-	284 1	42793 2	Y	237	386 1	223
						261 9					
04	39960 X	12403	-0-	-27557	-0-	89 1	12018 2	Y	269	381 1	111
						296 9					
-----											
OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	286743	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	13872	PERF.14250	- 19678
11	78090 X	62070	-0-	-16020	-0-	62070 2		Y	-0-		-0-
12	67270 X	65131	-0-	-2139	-0-	65131 2		Y	-0-		-0-
01	67270 X	60711	-0-	-6559	-0-	60711 2		Y	-0-		-0-
02	60001 X	41581	-0-	-18420	-0-	41581 2		Y	-0-		-0-
03	65131 X	2230	-0-	-62901	-0-	2230 2		Y	-0-		-0-
04	63030 X	7084	-0-	-55946	-0-	7084 2		Y	-0-		-0-
-----											
ALTA		WELL #: 103BH		RRCID ->	286744	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10869	- 15434
11	5190 X	5144	-0-	-46	-0-	1 1	5143 2	Y	-0-		-0-
12	6262 X	5206	-0-	-1056	-0-	4 1	4978 2	Y	204	124 1	80
						224 9					
01	6262 X	4112	-0-	-2150	-0-	6 1	4106 2	Y	-0-	80 1	-0-
02	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	4 1	5080 2	Y	-0-		-0-
03	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10538 2		Y	-0-		-0-
04	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8071 2		Y	-0-		-0-
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID ->	286745	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11746	PERF.12093	- 16952
11	141412 X	141412	-0-	-0-	-0-	162 1	140914 2	Y	305	328 1	89
						336 9					
12	27448 X	27448	-0-	-0-	-0-	136 1	26974 2	Y	307	312 1	84
						338 9					
01	147196 X	147196	-0-	-0-	-0-	144 1	146623 2	Y	390	398 1	76
						429 9					
02	108632 X	108632	-0-	-0-	-0-	169 1	108162 2	Y	274	274 1	76
						301 9					
03	77903 X	77903	-0-	-0-	-0-	209 1	77314 2	Y	345	313 1	108
						380 9					
04	24105 X	24105	-0-	-0-	-0-	104 1	23871 2	Y	118	181 1	45
						130 9					
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 115AH		RRCID ->	286746	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF.12105	- 16885
11	153926 X	153926	-0-	-0-	-0-	139 1	153577 2	Y	191	184 1	56
						210 9					
12	22498 X	22498	-0-	-0-	-0-	131 1	22187 2	Y	164	175 1	45
						180 9					
01	156814 X	156814	-0-	-0-	-0-	138 1	156411 2	Y	241	239 1	47
						265 9					
02	117281 X	117281	-0-	-0-	-0-	146 1	116904 2	Y	210	198 1	59
						231 9					
03	66882 X	66882	-0-	-0-	-0-	188 1	66332 2	Y	329	285 1	103
						362 9					
04	33076 X	33076	-0-	-0-	-0-	143 1	32768 2	Y	150	196 1	57
						165 9					



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
FOX STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286755	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10345 - 16938		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	39495 X	39495	-0-	-0-	-0-	30 1	39465 2	Y	-0-			-0-
12	29250 X	29250	-0-	-0-	-0-	23 1	29165 2	Y	56	38 1		18
						62 9						
01	28613 X	20943	-0-	-7670	-0-	21 1	20854 2	Y	62	68 1		12
						68 9						
02	40803 X	18369	-0-	-22434	-0-	22 1	18278 2	Y	63	55 1		20
						69 9						
03	43617 X	12873	-0-	-30744	-0-	14 1	12757 2	Y	93	77 1		36
						102 9						
04	39510 X	9808	-0-	-29702	-0-	24 1	9732 2	Y	47	63 1		20
						52 9						
-----												
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286756	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	13876	PERF.14265 - 21278		
11	78327 X	78327	-0-	-0-	-0-	78327 2		Y	-0-			-0-
12	80617 X	80617	-0-	-0-	-0-	80617 2		Y	-0-			-0-
01	74963 X	74963	-0-	-0-	-0-	74963 2		Y	-0-			-0-
02	75719 X	62563	-0-	-13156	-0-	62563 2		Y	-0-			-0-
03	80941 X	52562	-0-	-28379	-0-	52562 2		Y	-0-			-0-
04	78330 X	17949	-0-	-60381	-0-	17949 2		Y	-0-			-0-
-----												
PINE STATE		WELL #: 103BH		RRCID ->	286762	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14200	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 104CH		RRCID ->	286769	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	9875	PERF.10298 - 15494		
11	3000 N	3489	-0-	489	489	3434 2	55 9	Y	50	19 1		53
12	2544 N	2055	-0-	-489	-0-	1991 2	64 9	Y	58	64 1		47
01	1178 N	115	-0-	-1063	-0-	57 2	58 9	Y	53	38 1		62
02	3364 X	98	-0-	-3266	-0-	63 2	35 9	Y	32	51 1		43
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	26	44 1		25
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-	20 1		5
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286777	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.12455 - 17204		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FURY		WELL #: 102AH		RRCID ->	286785	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11298 - 15990		
11	56010 X	51513	-0-	-4497	-0-	51493 2	20 9	N	18			579
12	57877 X	52207	-0-	-5670	-0-	52193 2	14 9	N	13			592
01	56916 X	50688	-0-	-6228	-0-	50671 2	17 9	N	15			607
02	51852 X	47151	-0-	-4701	-0-	47151 2		N	-0-			607
03	54095 X	48889	-0-	-5206	-0-	48888 2	1 9	N	1			608
04	51510 X	48476	-0-	-3034	-0-	48378 2	98 9	N	89			697

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MOHICAN UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	286790	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	12405 - 17439
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		60000 X	49816	-0-	-10184	-0-	70 1	49746 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		57939 X	51639	-0-	-6300	-0-	72 1	51567 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		57939 X	52555	-0-	-5384	-0-	84 1	52471 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		49706 X	37183	-0-	-12523	-0-	68 1	37115 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		53134 X	1460	-0-	-51674	-0-	10 1	1450 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		50850 X	118	-0-	-50732	-0-	1 1	117 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
FOX STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	286794	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	11191 - 17444
11		34620 X	33228	-0-	-1392	-0-	28 1	33196 2	Y	4	2 1	2
12		37575 X	37575	-0-	-0-	-0-	35 1	37461 2	Y	72	51 1	23
01		38378 X	36135	-0-	-2243	-0-	37 1	36059 2	Y	35	51 1	7
02		35902 X	24454	-0-	-11448	-0-	29 1	24425 2	Y	-0-	7 1	-0-
03		38378 X	15434	-0-	-22944	-0-	18 1	15416 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		36360 X	4009	-0-	-32351	-0-	10 1	3999 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		116BH	RRCID ->	286817	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	11862	PERF.	12475 - 17051
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ASH UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	286822	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11628	PERF.	11252 - 18406
11		80550 X	63015	-0-	-17535	-0-	63015 2		Y	-0-		-0-
12		85405 X	60736	-0-	-24669	-0-	1 1	60735 2	Y	-0-		-0-
01		85405 X	57152	-0-	-28253	-0-	1 1	57151 2	Y	-0-		-0-
02		79895 X	52969	-0-	-26926	-0-	1 1	52968 2	Y	-0-		-0-
03		75857 X	26756	-0-	-49101	-0-	110 1	26646 2	Y	-0-		-0-
04		63030 X	27516	-0-	-35514	-0-	27516 2		Y	-0-		-0-
-----												
DAKOTA		WELL #:		101CH	RRCID ->	286827	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	9806 - 14415
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LUMBEE		WELL #:		201AH	RRCID ->	286836	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	10576	PERF.	11444 - 18003
11		43914 X	43914	-0-	-0-	-0-	43859 2	55 9	Y	50	55 1	25
12		44733 X	32407	-0-	-12326	-0-	32320 2	87 9	Y	79	79 1	25
01		41912 X	34954	-0-	-6958	-0-	34669 2	285 9	Y	259	234 1	50
02		42456 X	36294	-0-	-6162	-0-	36019 2	275 9	Y	250	220 1	80
03		45384 X	32571	-0-	-12813	-0-	32416 2	155 9	Y	141	166 1	55
04		43920 X	29303	-0-	-14617	-0-	29186 2	117 9	Y	106	115 1	46

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
ELBERT STATE UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	286843	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10180	- 14998
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	18630 X	16143	-0-	-2487	-0-	16073 2	70 9	Y	64	69 1	77	
12	19251 X	15444	-0-	-3807	-0-	15346 2	98 9	Y	89	94 1	72	
01	19251 X	13065	-0-	-6186	-0-	12931 2	134 9	Y	122	59 1	135	
02	17893 X	13824	-0-	-4069	-0-	13726 2	98 9	Y	89	111 1	113	
03	17577 X	16203	-0-	-1374	-0-	16123 2	80 9	Y	73	117 1	69	
04	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	16010 2	163 9	Y	148	57 1	160	
-----												
ASH UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	286857	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11137	- 18116
11	119400 X	99007	-0-	-20393	-0-	99007 2		Y	-0-		-0-	
12	123380 X	99700	-0-	-23680	-0-	1 1	99699 2	Y	-0-		-0-	
01	123380 X	99076	-0-	-24304	-0-	1 1	99075 2	Y	-0-		-0-	
02	112984 X	95181	-0-	-17803	-0-	1 1	95180 2	Y	-0-		-0-	
03	114390 X	83964	-0-	-30426	-0-	196 1	83768 2	Y	-0-		-0-	
04	99000 X	81019	-0-	-17981	-0-	939 1	80080 2	Y	-0-		-0-	
-----												
ALTA		WELL #:		101AH	RRCID ->	286860	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10750	- 15339
11	0 W	8963	-0-	8963	268323	1 1	8951 2	Y	10	7 1	3	
12	0 W	9122	-0-	9122	277445	11 9	9093 2	Y	15	12 1	6	
01	0 W	7739	-0-	7739	285184	12 1	7667 2	Y	47	38 1	15	
02	0 W	8941	-0-	8941	294125	17 9	8874 2	Y	52	44 1	23	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	294125	20 1		Y	203	146 1	80	
04	0 W	3698	-0-	3698	297823	52 9	28 9	Y	25	87 1	18	
-----												
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		1P	RRCID ->	286878	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	12914	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FOX STATE UNIT		WELL #:			RRCID ->	286922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10626	- 20899
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
REDWOOD		WELL #:		103BH	RRCID ->	286956	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13941	PERF.14239	- 18527
11	56490 X	52828	-0-	-3662	-0-	52828 2		Y	-0-		-0-	
12	60047 X	60047	-0-	-0-	-0-	60047 2		Y	-0-		-0-	
01	61322 X	61322	-0-	-0-	-0-	61322 2		Y	-0-		-0-	
02	53969 X	46421	-0-	-7548	-0-	46421 2		Y	-0-		-0-	
03	60047 X	24263	-0-	-35784	-0-	24263 2		Y	-0-		-0-	
04	59340 X	5591	-0-	-53749	-0-	5591 2		Y	-0-		-0-	



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12675 - 17162
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	99240 X	78036	-0-	-21204	-0-	53 1	77983 2	Y	-0-	-0-
12	102548 X	76290	-0-	-26258	-0-	44 1	76246 2	Y	-0-	-0-
01	102548 X	78811	-0-	-23737	-0-	78811 2		Y	-0-	-0-
02	89610 X	57623	-0-	-31987	-0-	57623 2		Y	-0-	-0-
03	92659 X	2685	-0-	-89974	-0-	2685 2		Y	-0-	-0-
04	78030 X	-0-	-0-	-78030	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
OAK STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	13350	PERF.14595 - 19217
11	72330 X	62003	-0-	-10327	-0-	62003 2		Y	-0-	-0-
12	70122 X	64892	-0-	-5230	-0-	64892 2		Y	-0-	-0-
01	70122 X	62380	-0-	-7742	-0-	62380 2		Y	-0-	-0-
02	59943 X	45910	-0-	-14033	-0-	45910 2		Y	-0-	-0-
03	64883 X	2318	-0-	-62565	-0-	2318 2		Y	-0-	-0-
04	62790 X	7364	-0-	-55426	-0-	7364 2		Y	-0-	-0-
-----										
OAK STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	13160	PERF.13556 - 18677
11	75150 X	71601	-0-	-3549	-0-	71601 2		Y	-0-	-0-
12	77655 X	72448	-0-	-5207	-0-	72448 2		Y	-0-	-0-
01	77655 X	70498	-0-	-7157	-0-	70498 2		Y	-0-	-0-
02	69223 X	52045	-0-	-17178	-0-	52045 2		Y	-0-	-0-
03	73997 X	2685	-0-	-71312	-0-	2685 2		Y	-0-	-0-
04	71610 X	8528	-0-	-63082	-0-	8528 2		Y	-0-	-0-
-----										
FOX STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID ->	287054	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11684 - 15954
11	34170 X	27900	-0-	-6270	-0-	22 1	27878 2	Y	-0-	-0-
12	35309 X	31200	-0-	-4109	-0-	26 1	31174 2	Y	-0-	-0-
01	33666 X	18986	-0-	-14680	-0-	20 1	18966 2	Y	-0-	-0-
02	31494 X	11710	-0-	-19784	-0-	14 1	11696 2	Y	-0-	-0-
03	33666 X	6460	-0-	-27206	-0-	8 1	6452 2	Y	-0-	-0-
04	30180 X	2566	-0-	-27614	-0-	6 1	2560 2	Y	-0-	-0-
-----										
FOX STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	287056	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11122 - 17572
11	43230 X	35420	-0-	-7810	-0-	27 1	35393 2	Y	-0-	-0-
12	40648 X	40648	-0-	-0-	-0-	32 1	40616 2	Y	-0-	-0-
01	41673 X	41673	-0-	-0-	-0-	43 1	41630 2	Y	-0-	-0-
02	34771 X	28964	-0-	-5807	-0-	34 1	28930 2	Y	-0-	-0-
03	40641 X	7857	-0-	-32784	-0-	9 1	7848 2	Y	-0-	-0-
04	40320 X	888	-0-	-39432	-0-	2 1	886 2	Y	-0-	-0-
-----										
FOX STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID ->	287057	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11335	PERF.11102 - 15823
11	36270 X	35075	-0-	-1195	-0-	28 1	35047 2	Y	-0-	-0-
12	34654 X	34654	-0-	-0-	-0-	31 1	34623 2	Y	-0-	-0-
01	38750 X	29850	-0-	-8900	-0-	31 1	29819 2	Y	-0-	-0-
02	36250 X	18382	-0-	-17868	-0-	22 1	18360 2	Y	-0-	-0-
03	38750 X	14374	-0-	-24376	-0-	16 1	14358 2	Y	-0-	-0-
04	35070 X	4174	-0-	-30896	-0-	10 1	4164 2	Y	-0-	-0-
-----										
FOX STATE UNIT		WELL #: 107AH		RRCID ->	287063	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11215 - 15971
11	33202 X	33202	-0-	-0-	-0-	26 1	33176 2	Y	-0-	-0-
12	30039 X	30039	-0-	-0-	-0-	26 1	30013 2	Y	-0-	-0-
01	36549 X	29227	-0-	-7322	-0-	30 1	29197 2	Y	-0-	-0-
02	34191 X	21473	-0-	-12718	-0-	26 1	21447 2	Y	-0-	-0-
03	36549 X	13781	-0-	-22768	-0-	15 1	13766 2	Y	-0-	-0-
04	33210 X	3483	-0-	-29727	-0-	9 1	3474 2	Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CHOCTAW STATE		WELL #:		103AH	RRCID ->	287074	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11032	- 15648
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		28830 X	22995	-0-	-5835	-0-	20 1	22975 2	Y	-0-		-0-
12		29652 X	29652	-0-	-0-	-0-	29 1	29623 2	Y	-0-		-0-
01		31292 X	31292	-0-	-0-	-0-	36 1	31256 2	Y	-0-		-0-
02		22574 X	22574	-0-	-0-	-0-	30 1	22544 2	Y	-0-		-0-
03		29667 X	15947	-0-	-13720	-0-	20 1	15927 2	Y	-0-		-0-
04		30270 X	3403	-0-	-26867	-0-	9 1	3394 2	Y	-0-		-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		209BH	RRCID ->	287075	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11461	- 15865
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		205BH	RRCID ->	287076	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11514	- 16251
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ASPEN STATE		WELL #:		202BH	RRCID ->	287077	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13898	PERF.13984	- 17982
11		32640 X	25895	-0-	-6745	-0-	105 1	25790 2	N	-0-		-0-
12		33511 X	8010	-0-	-25501	-0-	111 1	7899 2	N	-0-		-0-
01		33511 X	27882	-0-	-5629	-0-	95 1	27787 2	N	-0-		-0-
02		27637 X	20807	-0-	-6830	-0-	87 1	20720 2	N	-0-		-0-
03		29543 X	17899	-0-	-11644	-0-	80 1	17819 2	N	-0-		-0-
04		26970 X	7762	-0-	-19208	-0-	46 1	7715 2	N	-0-		-0-
							1 4					
-----												
CHOCTAW STATE		WELL #:		102AH	RRCID ->	287087	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11021	- 15618
11		13650 X	11343	-0-	-2307	-0-	16 1	11325 2	Y	2	1 1	1
							2 9					
12		21758 X	21758	-0-	-0-	-0-	33 1	21725 2	Y	-0-	1 1	-0-
01		21874 X	21874	-0-	-0-	-0-	37 1	21837 2	Y	-0-		-0-
02		15189 X	15189	-0-	-0-	-0-	35 1	15154 2	Y	-0-		-0-
03		21762 X	6898	-0-	-14864	-0-	15 1	6883 2	Y	-0-		-0-
04		21180 X	1274	-0-	-19906	-0-	6 1	1268 2	Y	-0-		-0-
-----												
FOX STATE UNIT		WELL #:		108AH	RRCID ->	287088	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11432	- 15967
11		31140 X	24746	-0-	-6394	-0-	19 1	24727 2	Y	-0-		-0-
12		27598 X	27598	-0-	-0-	-0-	22 1	27576 2	Y	-0-		-0-
01		27192 X	27192	-0-	-0-	-0-	28 1	27164 2	Y	-0-		-0-
02		23925 X	22893	-0-	-1032	-0-	27 1	22866 2	Y	-0-		-0-
03		27590 X	15428	-0-	-12162	-0-	17 1	15411 2	Y	-0-		-0-
04		26700 X	4789	-0-	-21911	-0-	12 1	4777 2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	7470 X	2144	-0-	-5326	-0-	35	1	2109	2	Y	-0-
12	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-
01	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-
02	6003 X	-0-	-0-	-6003	-0-					Y	-0-
03	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	44	1	7821	2	Y	-0-
04	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	71	1	8378	2	Y	-0-
-----											
HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157			
11	28500 X	21841	-0-	-6659	-0-	563	1	21140	2	Y	125
						138	9				151
12	29450 X	23155	-0-	-6295	-0-	697	1	22337	2	Y	110
						121	9				105
01	26782 X	26782	-0-	-0-	-0-	237	1	26412	2	Y	121
						133	9				54
02	24179 X	24179	-0-	-0-	-0-	480	1	23548	2	Y	137
						151	9				120
03	24087 X	22966	-0-	-1121	-0-	327	1	22561	2	Y	71
						78	9				130
04	25920 X	25599	-0-	-321	-0-	95	1	25445	2	Y	54
						59	9				108
-----											
CREE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287185		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944			
11	30180 X	27079	-0-	-3101	-0-	56	1	27023	2	Y	-0-
12	31186 X	26097	-0-	-5089	-0-	58	1	26039	2	Y	-0-
01	31186 X	22693	-0-	-8493	-0-	52	1	22641	2	Y	-0-
02	26187 X	21098	-0-	-5089	-0-	47	1	21044	2	Y	6
						7	9				
03	27993 X	22140	-0-	-5853	-0-	61	1	22072	2	Y	6
						7	9				
04	27090 X	5538	-0-	-21552	-0-	21	1	5517	2	Y	-0-
-----											
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 287219		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937			
11	20550 X	15961	-0-	-4589	-0-	15886	2	75	9	Y	68
12	21235 X	20760	-0-	-475	-0-	20719	2	41	9	Y	37
01	21235 X	17431	-0-	-3804	-0-	17355	2	76	9	Y	75
											25
02	20155 X	17461	-0-	-2694	-0-	17388	2	73	9	Y	66
03	20770 X	18956	-0-	-1814	-0-	18820	2	136	9	Y	124
04	20100 X	12792	-0-	-7308	-0-	12719	2	73	9	Y	66
											95
-----											
HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID -> 287232		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630			
11	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	643	1	6834	2	Y	231
						254	9				258
12	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	679	1	6711	2	Y	185
						204	9				195
01	6696 X	1845	-0-	-4851	-0-	125	1	1588	2	Y	120
						132	9				91
02	7482 X	3289	-0-	-4193	-0-	374	1	2762	2	Y	139
						153	9				162
03	7998 X	4647	-0-	-3351	-0-	245	1	4178	2	Y	204
						224	9				131
04	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	98	1	7506	2	Y	328
						361	9				178

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287300	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	10146	PERF.10380	- 14884			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	16800 X	15693	-0-	-1107	-0-	15590	2	103	9	Y	94	83	1	85
12	17360 X	14541	-0-	-2819	-0-	14408	2	133	9	Y	121	125	1	81
01	16771 X	13557	-0-	-3214	-0-	13448	2	109	9	Y	99	118	1	62
02	15167 X	13320	-0-	-1847	-0-	13209	2	111	9	Y	101	78	1	85
03	16213 X	14523	-0-	-1690	-0-	14435	2	88	9	Y	80	109	1	56
04	24613 X	24613	-0-	-0-	-0-	24505	2	108	9	Y	98	35	1	119
-----														
LUMBEE		WELL #: 101AH		RRCID ->	287301	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	11864	PERF.12332	- 18919			
11	59760 X	47773	-0-	-11987	-0-	47720	2	53	9	Y	48	57	1	24
12	54839 X	46229	-0-	-8610	-0-	46187	2	42	9	Y	38	50	1	12
01	49383 X	48396	-0-	-987	-0-	48360	2	36	9	Y	33	39	1	6
02	46168 X	38598	-0-	-7570	-0-	38563	2	35	9	Y	32	28	1	10
03	49352 X	29422	-0-	-19930	-0-	29365	2	57	9	Y	52	42	1	20
04	47760 X	7372	-0-	-40388	-0-	7361	2	11	9	Y	10	26	1	4
-----														
CHINOOK		WELL #: 203AH		RRCID ->	287310	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 9557	- 14298			
11	25620 X	24873	-0-	-747	-0-	24827	2	46	9	Y	42	38	1	29
12	27144 X	27144	-0-	-0-	-0-	27101	2	43	9	Y	39	37	1	31
01	27511 X	27511	-0-	-0-	-0-	1	1	27412	2	Y	89	74	1	46
						98	9							
02	24041 X	20581	-0-	-3460	-0-	1	1	20462	2	Y	107	90	1	63
						118	9							
03	27156 X	21753	-0-	-5403	-0-	21668	2	85	9	Y	77	74	1	66
04	26610 X	20645	-0-	-5965	-0-	20604	2	41	9	Y	37	82	1	21
-----														
ASPEN STATE		WELL #: 201BR		RRCID ->	287322	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13855	PERF.14019	- 18648			
11	40350 X	30433	-0-	-9917	-0-	123	1	30169	2	N	128	64	1	181
						141	9							
12	41695 X	9526	-0-	-32169	-0-	131	1	9264	2	N	119	124	1	176
						131	9							
01	41695 X	34097	-0-	-7598	-0-	116	1	33981	2	N	-0-	176	1	-0-
02	32016 X	25133	-0-	-6883	-0-	105	1	25028	2	N	-0-			-0-
03	34224 X	24077	-0-	-10147	-0-	108	1	23969	2	N	-0-			-0-
04	33000 X	9433	-0-	-23567	-0-	56	1	9376	2	N	-0-			-0-
						1	4							
-----														
MONT BLANC		WELL #: 204AH		RRCID ->	287702	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11312	PERF.11473	- 16316			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MONT BLANC		WELL #: 208AH		RRCID ->	287703	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11411	- 16450			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200									
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 111BH		RRCID -> 287743	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 11893	PERF.12283	- 17006			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

  

ALTA			WELL #: 114AH		RRCID -> 287764	COMPL. DATE 05/13/2019	TOTAL DEPTH 10422	PERF.10403	- 16943				
11		0 W	36805	-0-	36805	877853	24 1	36272	2	Y	463	350 1	146
							509 9						
12		0 W	31395	-0-	31395	909248	23 1	30890	2	Y	438	412 1	172
							482 9						
01		0 W	38180	-0-	38180	947428	30 1	37433	2	Y	652	615 1	209
							717 9						
02		0 W	40003	-0-	40003	987431	37 1	39182	2	Y	713	608 1	314
							784 9						
03		0 W	40807	-0-	40807	1028238	37 1	40428	2	Y	311	503 1	122
							342 9						
04		0 W	38241	-0-	38241	1066479	1 1	38165	2	Y	68	141 1	49
							75 9						

  

ALTA			WELL #: 110AH		RRCID -> 287765	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 10510	PERF.10612	- 16842				
11		0 W	11497	-0-	11497	438962	8 1	11266	2	Y	203	243 1	64
							223 9						
12		0 W	40634	-0-	40634	479596	31 1	39928	2	Y	614	437 1	241
							675 9						
01		0 W	28877	-0-	28877	508473	26 1	28273	2	Y	525	598 1	168
							578 9						
02		0 W	15798	-0-	15798	524271	26 1	15466	2	Y	278	324 1	122
							306 9						
03		0 W	13677	-0-	13677	537948	22 1	13521	2	Y	122	196 1	48
							134 9						
04		0 W	14766	-0-	14766	552714	1 1	14755	2	Y	9	50 1	7
							10 9						

  

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 211AH		RRCID -> 287840	COMPL. DATE 06/28/2019	TOTAL DEPTH 11168	PERF.11342	- 16260			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

  

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 203BH		RRCID -> 287841	COMPL. DATE 07/06/2019	TOTAL DEPTH 11307	PERF.11534	- 16401			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200											
ALTA		WELL #:	104AH	RRCID ->	287847	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	2463	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----														
ALTA		WELL #:	105BH	RRCID ->	287848	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	2457	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----														
ALTA		WELL #:	106AH	RRCID ->	287849	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	2267	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----														
ALTA		WELL #:	107AH	RRCID ->	287850	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	2376	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----														
ALTA		WELL #:	112AH	RRCID ->	287851	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	2290	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:	210AH	RRCID ->	287857	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11439 - 16260				
11	46543 X	46543	-0-	-0-	-0-	39	1	46414	2	Y	82	96	1	24
						90	9							
12	40207 X	9355	-0-	-30852	-0-	47	1	9239	2	Y	63	70	1	17
						69	9							
01	47217 X	47217	-0-	-0-	-0-	39	1	47093	2	Y	77	79	1	15
						85	9							
02	44979 X	33322	-0-	-11657	-0-	37	1	33204	2	Y	74	68	1	21
						81	9							
03	48081 X	44278	-0-	-3803	-0-	119	1	44107	2	Y	47	53	1	15
						52	9							
04	46530 X	15009	-0-	-31521	-0-	66	1	14930	2	Y	12	22	1	5
						13	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	287884	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11600 - 16055
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ALTA		WELL #:		102BH	RRCID ->	287907	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	2476	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALTA		WELL #:		108AH	RRCID ->	287908	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10540 - 17340			
11	44160 X	32728	-0-	-11432	-0-	38	1	32128	2	Y	511	449	1	161
						562	9							
12	43772 X	14568	-0-	-29204	-0-	32	1	14452	2	Y	76	207	1	30
						84	9							
01	43772 X	3421	-0-	-40351	-0-	33	1	3360	2	Y	25	47	1	8
						28	9							
02	31871 X	24883	-0-	-6988	-0-	32	1	24768	2	Y	75	50	1	33
						83	9							
03	33821 X	1572	-0-	-32249	-0-	25	1	1504	2	Y	39	57	1	15
						43	9							
04	32730 X	2275	-0-	-30455	-0-	1	1	2262	2	Y	11	18	1	8
						12	9							

ALTA		WELL #:		109AH	RRCID ->	287909	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10554 - 17356			
11	31735 X	31735	-0-	-0-	-0-	29	1	31671	2	Y	32	26	1	10
						35	9							
12	33338 X	33338	-0-	-0-	-0-	34	1	33275	2	Y	26	26	1	10
						29	9							
01	26774 X	26774	-0-	-0-	-0-	32	1	26725	2	Y	15	20	1	5
						17	9							
02	30682 X	28764	-0-	-1918	-0-	43	1	28719	2	Y	2	6	1	1
						2	9							
03	33325 X	31157	-0-	-2168	-0-	41	1	30867	2	Y	226	138	1	89
						249	9							
04	32250 X	27815	-0-	-4435	-0-	1	1	27225	2	Y	535	239	1	385
						589	9							

STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	287911	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9349	PERF. 9049 - 14570			
11	2760 X	911	-0-	-1849	-0-	910	2	1	9	N	1			121
12	2511 X	749	-0-	-1762	-0-	749	2			N	-0-			121
01	2170 X	548	-0-	-1622	-0-	548	2			N	-0-			121
02	870 N	221	-0-	-649	-0-	220	2	1	9	N	1			122
03	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-			122
04	540 N	258	-0-	-282	-0-	256	2	2	9	N	2			124

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		120AH	RRCID ->	287914	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11816	PERF.12012 -	16994
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	119304 X	119304	-0-	-0-	-0-	119150	2	154 9	Y	140	134 1	32
12	123110 X	123110	-0-	-0-	-0-	1 1	123011	2	Y	89	97 1	24
						98 9						
01	120603 X	120603	-0-	-0-	-0-	120495	2	108 9	Y	98	104 1	18
02	88067 X	88067	-0-	-0-	-0-	1 1	87920	2	Y	133	127 1	24
						146 9						
03	79025 X	79025	-0-	-0-	-0-	1 1	78829	2	Y	177	158 1	43
						195 9						
04	29241 X	29241	-0-	-0-	-0-	1 1	29187	2	Y	48	74 1	17
						53 9						
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		119AH	RRCID ->	287915	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12087 -	16903
11	89009 X	89009	-0-	-0-	-0-	88719	2	290 9	Y	264	262 1	60
12	90774 X	90774	-0-	-0-	-0-	1 1	90543	2	Y	209	213 1	56
						230 9						
01	90621 X	90621	-0-	-0-	-0-	90392	2	229 9	Y	208	227 1	37
02	67308 X	67308	-0-	-0-	-0-	1 1	67160	2	Y	134	147 1	24
						147 9						
03	44661 X	44661	-0-	-0-	-0-	1 1	44462	2	Y	180	160 1	44
						198 9						
04	18647 X	18647	-0-	-0-	-0-	1 1	18613	2	Y	30	63 1	11
						33 9						
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		214AH	RRCID ->	287923	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11397 -	16213
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		215BH	RRCID ->	287924	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11244	PERF.11467 -	16282
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		216AH	RRCID ->	287925	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11227 -	16290
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200										
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	118AH	RRCID ->	287932	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	12155	-	16908
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		82522 X	82522	-0-	-0-	-0-	82516 2	6 9	Y	5	24 1	1		
12		82825 X	82825	-0-	-0-	-0-	1 1	82794 2	Y	27	21 1	7		
							30 9							
01		80365 X	80365	-0-	-0-	-0-	80326 2	39 9	Y	35	36 1	6		
02		58523 X	58523	-0-	-0-	-0-	1 1	58397 2	Y	114	100 1	20		
							125 9							
03		40062 X	40062	-0-	-0-	-0-	1 1	39883 2	Y	162	143 1	39		
							178 9							
04		17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	1 1	17036 2	Y	62	79 1	22		
							68 9							
HUCKLEBERRY			WELL #:	202AH	RRCID ->	287933	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	10176	-	16167
11		34260 X	33173	-0-	-1087	-0-	33114 2	59 9	N	54		311		
12		35402 X	34005	-0-	-1397	-0-	33732 2	273 9	N	248	192 1	367		
01		35402 X	33213	-0-	-2189	-0-	33135 2	78 9	N	71	193 1	245		
02		32074 X	30782	-0-	-1292	-0-	30561 2	221 9	N	201	192 1	254		
03		34286 X	33986	-0-	-300	-0-	33902 2	84 9	N	76		330		
04		33180 X	31480	-0-	-1700	-0-	31480 2		N	-0-		330		
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	213BH	RRCID ->	287934	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.	11558	-	16234
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	217BH	RRCID ->	287947	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	11480	-	16409
11		47040 X	42808	-0-	-4232	-0-	42623 2	185 9	Y	168	180 1	38		
12		48081 X	41890	-0-	-6191	-0-	1 1	41645 2	Y	222	201 1	59		
							244 9							
01		47523 X	42403	-0-	-5120	-0-	42132 2	271 9	Y	246	261 1	44		
02		43674 X	40128	-0-	-3546	-0-	1 1	39878 2	Y	226	229 1	41		
							249 9							
03		45539 X	42960	-0-	-2579	-0-	1 1	42717 2	Y	220	207 1	54		
							242 9							
04		42810 X	17924	-0-	-24886	-0-	1 1	17823 2	Y	91	112 1	33		
							100 9							
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	207AH	RRCID ->	287948	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	11333	-	16251
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
ALTA		WELL #: 113AH		RRCID ->	287954	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.10436 - 17345		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		4980 X	3591	-0-	-1389	-0-	5 1	3586 2	Y	-0-	3 1	-0-
12		17634 X	17634	-0-	-0-	-0-	16 1	17533 2	Y	77	47 1	30
							85 9					
01		29343 X	29343	-0-	-0-	-0-	28 1	29315 2	Y	-0-	30 1	-0-
02		17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	21 1	17373 2	Y	-0-		-0-
03		17639 X	14894	-0-	-2745	-0-	19 1	14872 2	Y	3	2 1	1
							3 9					
04		28410 X	11741	-0-	-16669	-0-	1 1	11740 2	Y	-0-	1 1	-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 212BH		RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11278	PERF.11498 - 16322		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 204AH		RRCID ->	287999	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11433 - 16242		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 206BH		RRCID ->	288001	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	1929	PERF. N/A		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 204AH		RRCID ->	288006	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11642	PERF.11973 - 16713		
11		45480 X	38525	-0-	-6955	-0-	26 1	38126 2	Y	339	456 1	322
							373 9					
12		46686 X	40131	-0-	-6555	-0-	23 1	39621 2	Y	443	442 1	323
							487 9					
01		46593 X	41482	-0-	-5111	-0-	41009 2	473 9	Y	430	465 1	288
02		41760 X	38736	-0-	-3024	-0-	38391 2	345 9	Y	314	274 1	328
03		44423 X	37893	-0-	-6530	-0-	37587 2	306 9	Y	278	421 1	185
04		45365 X	45365	-0-	-0-	-0-	44989 2	376 9	Y	342	331 1	196
-----												
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 203BH		RRCID ->	288007	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	11746	PERF.11952 - 16830		
11		49241 X	49241	-0-	-0-	-0-	34 1	49170 2	Y	34	49 1	32
							37 9					
12		65194 X	65194	-0-	-0-	-0-	37 1	65023 2	Y	122	65 1	89
							134 9					
01		61122 X	61122	-0-	-0-	-0-	61008 2	114 9	Y	104	123 1	70
02		47589 X	43689	-0-	-3900	-0-	43622 2	67 9	Y	61	66 1	65
03		65193 X	29786	-0-	-35407	-0-	29701 2	85 9	Y	77	91 1	51
04		63090 X	15820	-0-	-47270	-0-	15781 2	39 9	Y	35	66 1	20

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
MOHICAN UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11322	PERF.	11451	- 16552	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	82140 X	67062	-0-	-15078	-0-	39	1	66669	2	Y	322	372	1	94
						354	9							
12	75113 X	68839	-0-	-6274	-0-	43	1	68304	2	Y	447	419	1	122
						492	9							
01	73222 X	67473	-0-	-5749	-0-	43	1	66958	2	Y	429	468	1	83
						472	9							
02	66352 X	60774	-0-	-5578	-0-	43	1	60343	2	Y	353	338	1	98
						388	9							
03	70928 X	63307	-0-	-7621	-0-	61	1	63118	2	Y	116	178	1	36
						128	9							
04	67050 X	56530	-0-	-10520	-0-	109	1	56241	2	Y	164	138	1	62
						180	9							
MOHICAN UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	12037	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MOHICAN UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MOHICAN UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
CHEROKEE STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11161	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
CREE STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	11366	- 18923	
11	31350 X	24216	-0-	-7134	-0-	68	1	24148	2	Y	-0-		-0-	
12	32395 X	26771	-0-	-5624	-0-	79	1	26692	2	Y	-0-		-0-	
01	32395 X	25618	-0-	-6777	-0-	79	1	25539	2	Y	-0-		-0-	
02	26071 X	20883	-0-	-5188	-0-	62	1	20821	2	Y	-0-		-0-	
03	27869 X	11529	-0-	-16340	-0-	65	1	11464	2	Y	-0-		-0-	
04	25920 X	20665	-0-	-5255	-0-	198	1	20467	2	Y	-0-		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CREE STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 288078		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 11259 PERF.11472 - 19009			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	49620 X	47198	-0-	-2422	-0-	115 1	47083 2	Y	-0-	224	
12	49104 X	48319	-0-	-785	-0-	128 1	48191 2	Y	-0-	224	
01	53083 X	53083	-0-	-0-	-0-	142 1	52941 2	Y	-0-	224	
02	45617 X	31470	-0-	-14147	-0-	86 1	31384 2	Y	-0-	224	
03	48763 X	24913	-0-	-23850	-0-	89 1	24824 2	Y	-0-	224	
04	51360 X	3907	-0-	-47453	-0-	16 1	3891 2	Y	-0-	224	
-----											
CREE STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 288079		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 11315 PERF.11503 - 19007			
11	60720 X	50402	-0-	-10318	-0-	110 1	50292 2	Y	-0-	1	
12	62744 X	46287	-0-	-16457	-0-	117 1	46170 2	Y	-0-	1	
01	61659 X	45959	-0-	-15700	-0-	119 1	45840 2	Y	-0-	1	
02	50576 X	34255	-0-	-16321	-0-	87 1	34168 2	Y	-0-	1	
03	52080 X	34107	-0-	-17973	-0-	110 1	33994 2	Y	3	4	
						3 9					
04	50400 X	6558	-0-	-43842	-0-	25 1	6533 2	Y	-0-	4	
-----											
CHINOOK		WELL #: 204AH		RRCID -> 288080		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9860 - 14652			
11	11280 X	6682	-0-	-4598	-0-	6397 2	285 9	Y	259	263 1	182
12	11656 X	6677	-0-	-4979	-0-	6374 2	303 9	Y	275	238 1	219
01	11656 X	5822	-0-	-5834	-0-	1 1	5558 2	Y	239	335 1	123
						263 9					
02	8758 X	6060	-0-	-2698	-0-	1 1	5975 2	Y	76	154 1	45
						84 9					
03	9362 X	4490	-0-	-4872	-0-	4333 2	157 9	Y	143	64 1	124
04	6690 X	601	-0-	-6089	-0-	503 2	98 9	Y	89	161 1	52
-----											
CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID -> 288081		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364			
11	8910 X	2934	-0-	-5976	-0-	2653 2	281 9	Y	255	224 1	179
12	9207 X	3080	-0-	-6127	-0-	2831 2	249 9	Y	226	225 1	180
01	9207 X	4128	-0-	-5079	-0-	1 1	3845 2	Y	256	304 1	132
						282 9					
02	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	1 1	6096 2	Y	90	169 1	53
						99 9					
03	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	8818 2	243 9	Y	221	83 1	191
04	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9378 2	223 9	Y	203	277 1	117
-----											
PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID -> 288110		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 14065 PERF.14220 - 19036			
11	78570 X	70333	-0-	-8237	-0-	109 1	70224 2	N	-0-	-0-	-0-
12	72168 X	68864	-0-	-3304	-0-	116 1	68748 2	N	-0-	-0-	-0-
01	73513 X	73513	-0-	-0-	-0-	148 1	73365 2	N	-0-	-0-	-0-
02	67976 X	53141	-0-	-14835	-0-	121 1	53020 2	N	-0-	-0-	-0-
03	72664 X	21563	-0-	-51101	-0-	89 1	21474 2	N	-0-	-0-	-0-
04	71130 X	1952	-0-	-69178	-0-	18 1	1934 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CHEROKEE STATE		WELL #: 201AH		RRCID -> 288121		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 11228 PERF.11382 - 16199			
11	72180 X	63109	-0-	-9071	-0-	62592 2	517 9	Y	470	518 1	137
12	69967 X	58928	-0-	-11039	-0-	58277 2	651 9	Y	592	567 1	162
01	68207 X	68207	-0-	-0-	-0-	67572 2	635 9	Y	577	627 1	112
02	61596 X	59862	-0-	-1734	-0-	59334 2	528 9	Y	480	458 1	134
03	65224 X	59276	-0-	-5948	-0-	58758 2	518 9	Y	471	458 1	147
04	65040 X	56433	-0-	-8607	-0-	55954 2	479 9	Y	435	417 1	165



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
CHEROKEE STATE		WELL #: 202BH		RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CHEROKEE STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.12429 - 16817			
11	31920 X	17137	-0-	-14783	-0-	17137	2		Y	-0-			-0-
12	32984 X	-0-	-0-	-32984	-0-				Y	-0-			-0-
01	32984 X	578	-0-	-32406	-0-	509	2	69 9	Y	63	51 1		12
02	29029 X	2508	-0-	-26521	-0-	2508	2		Y	-0-	12 1		-0-
03	31031 X	-0-	-0-	-31031	-0-				Y	-0-			-0-
04	17130 X	-0-	-0-	-17130	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CHEROKEE STATE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11867 - 16863			
11	36330 X	34284	-0-	-2046	-0-	34284	2		Y	-0-			-0-
12	37541 X	32939	-0-	-4602	-0-	32939	2		Y	-0-			-0-
01	37541 X	30440	-0-	-7101	-0-	30440	2		Y	-0-			-0-
02	33147 X	23202	-0-	-9945	-0-	23202	2		Y	-0-			-0-
03	35433 X	1023	-0-	-34410	-0-	1023	2		Y	-0-			-0-
04	34290 X	-0-	-0-	-34290	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CHEROKEE STATE		WELL #: 204BH		RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.11548 - 16273			
11	48960 X	38988	-0-	-9972	-0-	38845	2	143 9	Y	130	143 1		38
12	46531 X	25117	-0-	-21414	-0-	24938	2	179 9	Y	163	156 1		45
01	45012 X	39526	-0-	-5486	-0-	39333	2	193 9	Y	175	186 1		34
02	40803 X	36856	-0-	-3947	-0-	36698	2	158 9	Y	144	138 1		40
03	42222 X	32374	-0-	-9848	-0-	32205	2	169 9	Y	154	146 1		48
04	39000 X	33242	-0-	-5758	-0-	33100	2	142 9	Y	129	128 1		49
-----													
CHEROKEE STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.12090 - 16869			
11	0 W	38885	-0-	38885	860180	38885	2		Y	-0-			-0-
12	0 W	34694	-0-	34694	894874	34694	2		Y	-0-			-0-
01	0 W	40269	-0-	40269	935143	40269	2		Y	-0-			-0-
02	0 W	34590	-0-	34590	969733	34590	2		Y	-0-			-0-
03	0 W	33863	-0-	33863	1003596	33863	2		Y	-0-			-0-
04	0 W	32092	-0-	32092	1035688	32092	2		Y	-0-			-0-
-----													
MONT BLANC		WELL #: 209BH		RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11570 - 16671			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MONT BLANC		WELL #: 211AH		RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11704 - 16370			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
MONT BLANC		WELL #: 212BH		RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11652	PERF.11631 - 16576
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
MONT BLANC		WELL #: 205BH		RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11608 - 16460
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
MONT BLANC		WELL #: 206AH		RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11349	PERF.11584 - 16161
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 202AR		RRCID ->	288525	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11897 - 16659
11	45720	X	39514	-0-	-6206	-0-	27 1 39487 2	Y	-0-	-0-
12	45167	X	35342	-0-	-9825	-0-	20 1 35311 2	Y	10	7
							11 9			
01	44578	X	41425	-0-	-3153	-0-	41423 2	Y	2	1
02	41470	X	31937	-0-	-9533	-0-	31937 2	Y	-0-	-0-
03	43617	X	31344	-0-	-12273	-0-	31192 2	Y	138	91
04	40080	X	24971	-0-	-15109	-0-	24888 2	Y	75	43
							83 9		123 1	
-----										
MOHICAN UNIT		WELL #: 209BH		RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	PERF. N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
CHEROKEE STATE		WELL #: 205AH		RRCID ->	288587	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11292 - 16178
11	35820	X	31141	-0-	-4679	-0-	30874 2	Y	267 9	71
12	37014	X	24256	-0-	-12758	-0-	23914 2	Y	311	85
01	36704	X	28294	-0-	-8410	-0-	27955 2	Y	342 9	60
02	33988	X	29696	-0-	-4292	-0-	29545 2	Y	308	38
03	35836	X	30514	-0-	-5322	-0-	30341 2	Y	137	49
04	31140	X	28528	-0-	-2612	-0-	28420 2	Y	157	37
							173 9		146 1	
							108 9		98	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	288595	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	14024	PERF.	14168 - 21273	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		89490 X	82250	-0-	-7240	-0-	82250	2	Y	-0-			-0-
12		88071 X	81880	-0-	-6191	-0-	81880	2	Y	-0-			-0-
01		88071 X	76546	-0-	-11525	-0-	76546	2	Y	-0-			-0-
02		82389 X	42433	-0-	-39956	-0-	42433	2	Y	-0-			-0-
03		85250 X	10502	-0-	-74748	-0-	10502	2	Y	-0-			-0-
04		82260 X	6359	-0-	-75901	-0-	6359	2	Y	-0-			-0-
-----													
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.	13396 - 20367	
11		62010 X	55595	-0-	-6415	-0-	55595	2	Y	-0-			-0-
12		63767 X	55391	-0-	-8376	-0-	55391	2	Y	-0-			-0-
01		63767 X	54922	-0-	-8845	-0-	54922	2	Y	-0-			-0-
02		53766 X	46928	-0-	-6838	-0-	46928	2	Y	-0-			-0-
03		57443 X	38826	-0-	-18617	-0-	38826	2	Y	-0-			-0-
04		55590 X	38434	-0-	-17156	-0-	38434	2	Y	-0-			-0-
-----													
REDWOOD		WELL #:		104BH	RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	1927	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HYPERION		WELL #:		102AH	RRCID ->	288693	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	10262 - 14735	
11		31500 X	26805	-0-	-4695	-0-	81	1	Y	97	164	1	87
							107	9					
12		32550 X	27496	-0-	-5054	-0-	85	1	Y	97	82	1	102
							107	9					
01		32550 X	31164	-0-	-1386	-0-	130	1	Y	92	47	1	147
							101	9					
02		26361 X	26138	-0-	-223	-0-	87	1	Y	140	98	1	189
							154	9					
03		27931 X	25115	-0-	-2816	-0-	103	1	Y	48	116	1	121
							53	9					
04		30150 X	28347	-0-	-1803	-0-	104	1	Y	52	98	1	75
							57	9					
-----													
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	10031 - 16475	
11		27180 X	26355	-0-	-825	-0-	26013	2	Y	311	277	1	281
12		28086 X	27295	-0-	-791	-0-	26820	2	Y	432	423	1	290
01		28086 X	26887	-0-	-1199	-0-	26496	2	Y	355	423	1	222
02		26854 X	26087	-0-	-767	-0-	25655	2	Y	393	285	1	330
03		27454 X	27454	-0-	-0-	-0-	27107	2	Y	315	426	1	219
04		26400 X	11477	-0-	-14923	-0-	11322	2	Y	141	138	1	222
-----													
LUMBEE		WELL #:		205AH	RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11308	PERF.	11650 - 17072	
11		46470 X	39364	-0-	-7106	-0-	39138	2	Y	205	172	1	102
12		48019 X	42372	-0-	-5647	-0-	42170	2	Y	184	227	1	59
01		48019 X	42040	-0-	-5979	-0-	41841	2	Y	181	205	1	35
02		42919 X	42919	-0-	-0-	-0-	42710	2	Y	190	164	1	61
03		42377 X	28585	-0-	-13792	-0-	28325	2	Y	236	204	1	93
04		41010 X	25206	-0-	-15804	-0-	25020	2	Y	169	188	1	74

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHEROKEE STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11858	PERF.12071	- 16887	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	35640 X	35482	-0-	-158	-0-		35482 2	Y	-0-			-0-
12	35929 X	26449	-0-	-9480	-0-		26449 2	Y	-0-			-0-
01	35929 X	34373	-0-	-1556	-0-		34373 2	Y	-0-			-0-
02	34307 X	25276	-0-	-9031	-0-		25276 2	Y	-0-			-0-
03	36673 X	997	-0-	-35676	-0-		997 2	Y	-0-			-0-
04	35490 X	-0-	-0-	-35490	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LUMBEE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12365	- 18614	
11	40410 X	40143	-0-	-267	-0-		40123 2	Y	18	9 1		9
12	43342 X	43342	-0-	-0-	-0-		43323 2	Y	17	21 1		5
01	50468 X	45812	-0-	-4656	-0-		45793 2	Y	17	19 1		3
02	47212 X	32562	-0-	-14650	-0-		32544 2	Y	16	14 1		5
03	50468 X	35106	-0-	-15362	-0-		35076 2	Y	27	21 1		11
04	44340 X	24855	-0-	-19485	-0-		24838 2	Y	15	19 1		7
-----												
LUMBEE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288954	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12090	- 18616	
11	57570 X	52646	-0-	-4924	-0-		52620 2	Y	24	27 1		12
12	43679 X	39843	-0-	-3836	-0-		39807 2	Y	33	34 1		11
01	51243 X	38542	-0-	-12701	-0-		38521 2	Y	19	26 1		4
02	50895 X	32321	-0-	-18574	-0-		32321 2	Y	-0-	4 1		-0-
03	54405 X	28733	-0-	-25672	-0-		28733 2	Y	-0-			-0-
04	52650 X	18896	-0-	-33754	-0-		18896 2	Y	-0-			-0-
-----												
LUMBEE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12141	- 18864	
11	61016 X	61016	-0-	-0-	-0-		60990 2	Y	24	27 1		12
12	59272 X	49745	-0-	-9527	-0-		49725 2	Y	18	24 1		6
01	59086 X	46272	-0-	-12814	-0-		46259 2	Y	12	16 1		2
02	58986 X	49778	-0-	-9208	-0-		49778 2	Y	-0-	2 1		-0-
03	63054 X	40616	-0-	-22438	-0-		40616 2	Y	-0-			-0-
04	61020 X	26413	-0-	-34607	-0-		26413 2	Y	-0-			-0-
-----												
LUMBEE		WELL #: 106AH		RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11881	PERF.12042	- 18418	
11	38220 X	26082	-0-	-12138	-0-		26075 2	Y	6	3 1		3
12	43367 X	43367	-0-	-0-	-0-		43326 2	Y	37	28 1		12
01	39885 X	39885	-0-	-0-	-0-		39843 2	Y	38	43 1		7
02	32369 X	32369	-0-	-0-	-0-		32334 2	Y	32	29 1		10
03	43369 X	27468	-0-	-15901	-0-		27414 2	Y	49	40 1		19
04	41970 X	6941	-0-	-35029	-0-		6941 2	Y	-0-	19 1		-0-
-----												
BONSAI STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	290292	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	10441	PERF.10109	- 19321	
11	86663 X	86663	-0-	-0-	-0-		1 1	Y	190	172 1		77
							209 9					
12	99076 X	90438	-0-	-8638	-0-		90283 2	Y	141	167 1		51
01	99076 X	90773	-0-	-8303	-0-		1 1	Y	132	124 1		59
							145 9					
02	86188 X	82425	-0-	-3763	-0-		82311 2	Y	104	149 1		14
03	90427 X	90160	-0-	-267	-0-		90004 2	Y	142	70 1		86
04	87840 X	87533	-0-	-307	-0-		87525 2	Y	7	49 1		44

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10126	- 17618
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	20 1	18
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	30 1	24
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	34 1	17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31	22 1	26
03	327 X	327	-0-	-0-	-0-	284 2	43 9	Y	39	38 1	27
04	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	992 2	15 9	Y	14	17 1	24
-----											
WINTOON		WELL #: 102AH		RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12301	- 16840
11	81150 X	72725	-0-	-8425	-0-	72725 2		Y	-0-		-0-
12	83731 X	30047	-0-	-53684	-0-	30047 2		Y	-0-		-0-
01	83731 X	55976	-0-	-27755	-0-	55972 2	4 9	Y	4	3 1	1
02	78329 X	50271	-0-	-28058	-0-	50267 2	4 9	Y	4	4 1	1
03	80848 X	63736	-0-	-17112	-0-	63736 2		Y	-0-	1 1	-0-
04	72720 X	58539	-0-	-14181	-0-	58539 2		Y	-0-		-0-
-----											
WINTOON		WELL #: 201AH		RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11541	- 16177
11	68280 X	57030	-0-	-11250	-0-	56562 2	468 9	Y	425	465 1	96
12	70556 X	59832	-0-	-10724	-0-	59184 2	648 9	Y	589	528 1	157
01	70556 X	61775	-0-	-8781	-0-	61103 2	672 9	Y	611	658 1	110
02	61886 X	57036	-0-	-4850	-0-	56396 2	640 9	Y	582	587 1	105
03	64821 X	56449	-0-	-8372	-0-	55835 2	614 9	Y	558	527 1	136
04	59790 X	54944	-0-	-4846	-0-	54435 2	509 9	Y	463	432 1	167
-----											
LUMBEE		WELL #: 202AH		RRCID ->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	11258	PERF.11444	- 17880
11	55710 X	37670	-0-	-18040	-0-	37358 2	312 9	Y	284	282 1	141
12	57970 X	40866	-0-	-17104	-0-	40633 2	233 9	Y	212	285 1	68
01	57970 X	39118	-0-	-18852	-0-	38946 2	172 9	Y	156	194 1	30
02	54230 X	39082	-0-	-15148	-0-	39013 2	69 9	Y	63	73 1	20
03	40858 X	33143	-0-	-7715	-0-	33056 2	87 9	Y	79	68 1	31
04	39540 X	31509	-0-	-8031	-0-	31441 2	68 9	Y	62	66 1	27
-----											
WINTOON		WELL #: 203AH		RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11557	- 16324
11	57180 X	50487	-0-	-6693	-0-	50316 2	171 9	Y	155	168 1	35
12	59086 X	49768	-0-	-9318	-0-	49550 2	218 9	Y	198	180 1	53
01	59086 X	48929	-0-	-10157	-0-	48702 2	227 9	Y	206	222 1	37
02	51794 X	45368	-0-	-6426	-0-	45163 2	205 9	Y	186	190 1	33
03	54312 X	48291	-0-	-6021	-0-	48119 2	172 9	Y	156	151 1	38
04	50490 X	15062	-0-	-35428	-0-	15014 2	48 9	Y	44	66 1	16
-----											
LUMBEE		WELL #: 204AH		RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11630	- 17586
11	42270 X	30458	-0-	-11812	-0-	30374 2	84 9	Y	76	38 1	38
12	44554 X	44554	-0-	-0-	-0-	44380 2	174 9	Y	158	145 1	51
01	48515 X	44396	-0-	-4119	-0-	44232 2	164 9	Y	149	171 1	29
02	45385 X	42576	-0-	-2809	-0-	42431 2	145 9	Y	132	119 1	42
03	48515 X	30977	-0-	-17538	-0-	30746 2	231 9	Y	210	170 1	82
04	43110 X	27947	-0-	-15163	-0-	27760 2	187 9	Y	170	178 1	74
-----											
LUMBEE		WELL #: 105AH		RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12183	- 18569
11	43710 X	42919	-0-	-791	-0-	42919 2		Y	-0-	2 1	-0-
12	50344 X	47626	-0-	-2718	-0-	47616 2	10 9	Y	9	6 1	3
01	50344 X	47095	-0-	-3249	-0-	47038 2	57 9	Y	52	45 1	10
02	44631 X	40760	-0-	-3871	-0-	40708 2	52 9	Y	47	42 1	15
03	47616 X	30962	-0-	-16654	-0-	30872 2	90 9	Y	82	65 1	32
04	46080 X	19577	-0-	-26503	-0-	19529 2	48 9	Y	44	57 1	19

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WINTOON		WELL #: 101AH		RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12294	- 17007	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	99120 X	96247	-0-	-2873	-0-	96247 2		Y	-0-			-0-
12	101525 X	73210	-0-	-28315	-0-	73210 2		Y	-0-			-0-
01	101525 X	60755	-0-	-40770	-0-	60755 2		Y	-0-			-0-
02	94975 X	48474	-0-	-46501	-0-	48474 2		Y	-0-			-0-
03	99448 X	-0-	-0-	-99448	-0-			Y	-0-			-0-
04	96240 X	-0-	-0-	-96240	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LUMBEE		WELL #: 203AH		RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11469	- 17969	
11	51650 X	51650	-0-	-0-	-0-	51650 2		Y	-0-			-0-
12	58883 X	58883	-0-	-0-	-0-	58883 2	96 9	Y	87	59 1		28
01	57060 X	57060	-0-	-0-	-0-	56884 2	176 9	Y	160	157 1		31
02	55525 X	55525	-0-	-0-	-0-	55321 2	204 9	Y	185	157 1		59
03	58869 X	39040	-0-	-19829	-0-	39031 2	9 9	Y	8	64 1		3
04	56970 X	33955	-0-	-23015	-0-	33955 2		Y	-0-	3 1		-0-
-----												
RETAMA STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291004	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL DEPTH	10696	PERF.10970	- 16389	
11	49140 X	46082	-0-	-3058	-0-	254 1	45828 2	N	-0-			-0-
12	52452 X	45491	-0-	-6961	-0-	277 1	45214 2	N	-0-			-0-
01	52452 X	45555	-0-	-6897	-0-	313 1	45242 2	N	-0-			-0-
02	45646 X	45024	-0-	-622	-0-	273 1	44751 2	N	-0-			-0-
03	47616 X	45683	-0-	-1933	-0-	274 1	45409 2	N	-0-			-0-
04	46080 X	43453	-0-	-2627	-0-	255 1	43198 2	N	-0-			-0-
-----												
WINTOON		WELL #: 202BH		RRCID ->	291008	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11503	PERF.11565	- 16319	
11	50160 X	41192	-0-	-8968	-0-	41151 2	41 9	Y	37	46 1		8
12	51832 X	42612	-0-	-9220	-0-	42542 2	70 9	Y	64	55 1		17
01	51832 X	42026	-0-	-9806	-0-	41942 2	84 9	Y	76	79 1		14
02	46516 X	30964	-0-	-15552	-0-	30885 2	79 9	Y	72	73 1		13
03	48298 X	43843	-0-	-4455	-0-	43766 2	77 9	Y	70	66 1		17
04	41250 X	12602	-0-	-28648	-0-	12602 2		Y	-0-	17 1		-0-
-----												
WILLOW STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291102	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	11276	PERF.10771	- 20638	
11	178532 X	178532	-0-	-0-	-0-	178532 3		N	-0-			1
12	189732 X	189732	-0-	-0-	-0-	189732 3		N	-0-			1
01	194294 X	194294	-0-	-0-	-0-	194294 3		N	-0-			1
02	172579 X	147722	-0-	-24857	-0-	147722 3		N	-0-			1
03	186496 X	7976	-0-	-178520	-0-	7976 3		N	-0-			1
04	180480 X	31908	-0-	-148572	-0-	31908 3		N	-0-			1
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #: 205AH		RRCID ->	291300	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11490	- 15424	
11	60450 X	58103	-0-	-2347	-0-	34 1	57753 2	N	287	320 1		84
						316 9						
12	62372 X	57895	-0-	-4477	-0-	36 1	57465 2	N	358	344 1		98
						394 9						
01	63178 X	57410	-0-	-5768	-0-	36 1	56964 2	N	373	398 1		73
						410 9						
02	59102 X	52510	-0-	-6592	-0-	37 1	52143 2	N	300	289 1		84
						330 9						
03	63178 X	56139	-0-	-7039	-0-	54 1	55719 2	N	333	313 1		104
						366 9						
04	58110 X	25397	-0-	-32713	-0-	49 1	25192 2	N	142	192 1		54
						156 9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MOHICAN UNIT		WELL #: 105AH		RRCID -> 291364		COMPL. DATE 05/26/2021			TOTAL DEPTH 12000 PERF.12161 - 15094			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	66930 X	61435	-0-	-5495	-0-	36 1	61384 2	Y	14	10 1	4	
12	69161 X	61748	-0-	-7413	-0-	15 9	61710 2	Y	-0-	4 1	-0-	
01	69161 X	58144	-0-	-11017	-0-	38 1	58107 2	Y	-0-		-0-	
02	60929 X	43668	-0-	-17261	-0-	37 1	43637 2	Y	-0-		-0-	
03	63488 X	1893	-0-	-61595	-0-	31 1	1891 2	Y	-0-		-0-	
04	61440 X	288	-0-	-61152	-0-	2 1	287 2	Y	-0-		-0-	
						1 1						
MOHICAN UNIT		WELL #: 110AH		RRCID -> 291379		COMPL. DATE 05/26/2021			TOTAL DEPTH 12045 PERF.12209 - 16150			
11	71850 X	68461	-0-	-3389	-0-	40 1	68421 2	Y	-0-		-0-	
12	73966 X	68464	-0-	-5502	-0-	15 9	68421 2	Y	-0-		-0-	
01	73966 X	66268	-0-	-7698	-0-	43 1	66225 2	Y	1	1 1	-0-	
02	68034 X	49066	-0-	-18968	-0-	42 1	49030 2	Y	1	1 1	-0-	
03	72726 X	2175	-0-	-70551	-0-	1 9	2173 2	Y	-0-		-0-	
04	68460 X	330	-0-	-68130	-0-	35 1	329 2	Y	-0-		-0-	
						2 1						
						1 1						
WILLOW STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 291384		COMPL. DATE 03/09/2023			TOTAL DEPTH 11362 PERF.10878 - 20747			
11	390450 X	320943	-0-	-69507	-0-	40 1		N	-0-		188	
12	356841 X	323651	-0-	-33190	-0-	323651 3		N	-0-		188	
01	356841 X	318838	-0-	-38003	-0-	318838 3		N	-0-		188	
02	320711 X	263352	-0-	-57359	-0-	263352 3		N	-0-		188	
03	331638 X	153643	-0-	-177995	-0-	153643 3		N	-0-		188	
04	320940 X	132978	-0-	-187962	-0-	132934 3	44 9	N	40		228	
MOHICAN UNIT		WELL #: 206AH		RRCID -> 291583		COMPL. DATE 05/26/2021			TOTAL DEPTH 11309 PERF.11630 - 14319			
11	54750 X	48378	-0-	-6372	-0-	28 1	48042 2	Y	280	297 1	82	
12	56575 X	48271	-0-	-8304	-0-	308 9	47850 2	Y	355	340 1	97	
01	55118 X	47641	-0-	-7477	-0-	30 1	47228 2	Y	348	377 1	68	
02	49039 X	44674	-0-	-4365	-0-	391 9	44293 2	Y	318	297 1	89	
03	52266 X	47798	-0-	-4468	-0-	30 1	47366 2	Y	351	330 1	110	
04	48390 X	11507	-0-	-36883	-0-	383 9	11401 2	Y	76	157 1	29	
						31 1						
						350 9						
						46 1						
						386 9						
						22 1						
						84 9						
MOHICAN UNIT		WELL #: 207BH		RRCID -> 291648		COMPL. DATE 09/13/2019			TOTAL DEPTH 11435 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
SYCAMORE UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 291649		COMPL. DATE 09/14/2021			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 5150 - 5350			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #:		102AR	RRCID ->	296071	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	1459	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	296099	COMPL. DATE	09/14/2022	TOTAL DEPTH	8976	PERF.	N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #:		203AH	RRCID ->	296141	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL DEPTH	1388	PERF.	N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
SOUTH WILLOW STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	296194	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	296274	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10197 - 19711				
11	402120 X	303131	-0-	-98989	-0-	302159	2	972	9	Y	884	850	1		359	
12	415524 X	323490	-0-	-92034	-0-	322963	2	527	9	Y	479	666	1		172	
01	415524 X	307773	-0-	-107751	-0-	307260	2	513	9	Y	466	430	1		208	
02	388716 X	230855	-0-	-157861	-0-	230503	2	352	9	Y	320	485	1		43	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	119	90	1		72	
04	355260 X	-0-	-0-	-355260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	51	41	1		82	
-----																
SOUTH WILLOW STATE UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	296311	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-



ALPINE HIGH (CONS)												
APACHE CORPORATION												
NORTH BONSAI STATE UNIT												
WELL #: 101AH RRCID -> 296366 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10751 - 20586												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE		
11		653220 X	537872	-0-	-115348	-0-	1 1	537860 2	Y	10	15 1	4
12		674994 X	520926	-0-	-154068	-0-	11 9					
01		674994 X	500932	-0-	-174062	-0-	520880 2	46 9	Y	42	31 1	15
							1 1	500920 2	Y	10	21 1	4
							11 9					
02		631446 X	366576	-0-	-264870	-0-	366576 2		Y	-0-	4 1	-0-
03		597804 X	-0-	-0-	-597804	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

AMBLER (DELAWARE 4335)												
JBR-FINLEY WELLS, LLC												
LANGFORD ET AL												
WELL #: 2 RRCID -> 201265 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

LANGFORD ET AL												
WELL #: 3 RRCID -> 201266 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

  

LAYNE SWD, LLC												
CLARK SWD												
WELL #: 2W RRCID -> 295765 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

ANDECTOR (GRAYBURG)												
BAKER OPERATING, INC.												
SCHARBAUER -J-												
WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE		
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-		-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1		N	-0-		-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1		N	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-		-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1		N	-0-		-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-		-0-

  

SCHARBAUER -J-												
WELL #: 2 RRCID -> 189921 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE		
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		N	-0-		-0-
12		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		N	-0-		-0-
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-		-0-
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-		-0-
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-		-0-
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-		-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
MAVERICK PERMIAN LLC				100319											
EMBAR		WELL #:		62	RRCID ->	153631	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
NOBLES		WELL #:		10	RRCID ->	155823	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010						
11	3286	X	546	-0-	-2740	-0-	546	2		Y	-0-				-0-
12	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2		Y	-0-				-0-
01	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2		Y	-0-				-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		Y	-0-				-0-
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2		Y	-0-				-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		101	RRCID ->	168984	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ANDECTOR (MCKEE)		//CONT.//		02596 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
MAVERICK PERMIAN LLC				100319											
NOBLES		WELL #:		2	RRCID ->	225566	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	155467	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC.				008716											
TXL -B-		WELL #:		8	RRCID ->	255732	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368						
COLE		WELL #:		1	RRCID ->	061560	COMPL. DATE	03/26/1975	TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND * DISPOSITIONS * PROD AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
-----										
COLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062984	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
-----										
COLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062985	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
-----										
APCO (CLEAR FORK)				03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708						
PAUL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	061567	COMPL. DATE	03/06/1975	TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
-----										
PAUL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	069416	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
-----										
SHEARER		WELL #:		2BC	RRCID ->	168846	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300								
AERO				WELL #:	1	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 3179 - 3255
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
O & O OPERATORS, LLC.				617028					CNTY: WINKLER			
GREGG "B"				WELL #:	2	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
APOLLO (ATOKA)				03293 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
FELMONT				WELL #:	1	RRCID ->	079307	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	19332	PERF.12725 - 13312
11	1511 N	1511	-0-	-0-		-0-	1511 3		N	-0-	146	
12	1468 N	1468	-0-	-0-		-0-	1468 3		N	-0-	146	
01	1388 N	1388	-0-	-0-		-0-	1388 3		N	-0-	146	
02	1282 N	1282	-0-	-0-		-0-	1282 3		N	-0-	146	
03	1377 N	1377	-0-	-0-		-0-	1377 3		N	-0-	146	
04	1240 N	1240	-0-	-0-		-0-	1240 3		N	-0-	146	
-----												
WINK AIRPORT				WELL #:	1	RRCID ->	116736	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	16900	PERF.13033 - 13061
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
-----												
WINK AIRPORT				WELL #:	2	RRCID ->	128750	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	19038	PERF.12946 - 13020
11	2355 X	2355	-0-	-0-		-0-	2355 3		Y	-0-	90	
12	2232 X	1471	-0-	-761		-0-	1471 3		Y	-0-	90	
01	1550 N	896	-0-	-654		-0-	896 3		Y	-0-	90	
02	2508 N	2508	-0-	-0-		-0-	2508 3		Y	-0-	90	
03	3100 N	3354	-0-	254		254	3354 3		Y	-0-	90	
04	3000 N	3611	-0-	611		865	3611 3		Y	-0-	90	
-----												
RESTORE OPERATING LLC				101994					CNTY: WINKLER			
UNIVERSITY 21-35				WELL #:	1	RRCID ->	224671	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11433 - 11868
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	

-----														
APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961														
UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		49
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		49
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		49
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014														
-----														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623														
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984														
11	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	3			N	-0-		-0-
12	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	3			N	-0-		-0-
01	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	3			N	-0-		-0-
02	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	3			N	-0-		-0-
03	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	3			N	-0-		-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-		-0-
-----														
APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283														
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A														
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
RESTORE OPERATING LLC 101994														
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418														
11	630	N	34	-0-	-596	-0-	3	2	31	9	N	28		90
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		90
01	341	N	217	-0-	-124	-0-	200	2	17	9	N	15		105
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1130	2	22	9	N	20		125
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1207	2	36	9	N	33		158
*04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	885	2	108	9	N	98	179 1	77
-----														
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283														
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	23 7	75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45		120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
-----														
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960														
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		132
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29 7	103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.// 03294 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283													
UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 262		RRCID -> 195193		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 19000		PERF.11618 - 11852					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				90
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	11	7		79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 264		RRCID -> 219151		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 14192		PERF.11650 - 11912					
11	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2213	2	244	9	N	222	188	1		193
12	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2157	2	296	9	N	269	367	1		95
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	2864	2	348	9	N	316	188	1		223
02	2465 X	466	-0-	-1999	-0-	443	3	23	9	N	21				244
03	2635 X	2320	-0-	-315	-0-	2109	3	211	9	N	192	184	1		252
04	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4606	3	594	9	N	540	542	1		250

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 265		RRCID -> 219389		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11463 - 11970					
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	54				125
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	67				192
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				203
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	194	1		105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58				163
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				165

ARAPAH0 (STRAWN) OXY USA INC.		03355 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEDICINE MAN		630591													
		WELL #: 1		RRCID -> 213078		COMPL. DATE 06/26/2016		TOTAL DEPTH 16495		PERF.14557 - 14913					
11	22950 X	21051	-0-	-1899	-0-	20615	2	61	4	Y	341	370	1		491
12	23715 X	22581	-0-	-1134	-0-	22089	2	40	4	Y	411	369	1		533
01	23715 X	18015	-0-	-5700	-0-	17583	2	23	4	Y	372	186	1		719
02	20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	20189	2	21	4	Y	390	560	1		549
03	23015 X	23015	-0-	-0-	-0-	22526	2	23	4	Y	424	187	1		786
04	22174 X	22174	-0-	-0-	-0-	21738	2	436	9	Y	396	529	1		653

GASPERGOU		WELL #: 1		RRCID -> 227105		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 15685		PERF.14860 - 15534					
11	34750 X	34750	-0-	-0-	-0-	33890	2	81	4	Y	708	747	1		862
12	33356 X	32276	-0-	-1080	-0-	31530	2	50	4	Y	633	562	1		933
01	34918 X	34918	-0-	-0-	-0-	33850	2	44	4	Y	931	921	1		943
02	35591 X	35591	-0-	-0-	-0-	34692	2	32	4	Y	788	752	1		979
03	36136 X	36136	-0-	-0-	-0-	35292	2	34	4	Y	736	931	1		784
04	34544 X	34544	-0-	-0-	-0-	33795	2	749	9	Y	681	552	1		913

-----														
ARCLAW (SEVEN RIVERS)			03453 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300											
ARCO STATE			WELL #: 1		RRCID -> 063711		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 9880		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
ARENOSO (STRAWN DETRITUS)			03520 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER				
EXTEX OPERATING COMPANY			257062											
SEALY & SMITH "33-B"			WELL #: 1		RRCID -> 285920		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8619 - 8771			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16		63		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	344		60		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	240	347 1	127		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	394	130 1	391		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	188	364 1	215		
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	1	3	333	9	Y	342		
-----														
SEALY & SMITH "33-C"			WELL #: 1		RRCID -> 289029		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8936 - 8986			
11	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	1	N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	923	-0-	923	-0-	923	1	N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	556	-0-	556	-0-	1479	278	3	N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	472	-0-	472	-0-	1951	278	1	N	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	365	-0-	365	-0-	2316	278	1	N	-0-	-0-		
04	2621	R	305	-0-	-2316	-0-	278	1	27	3	N	-0-		
-----														
ATHENS (DEVONIAN)			04223 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES				
COYOTE OIL & GAS, INC.			186310											
MARATHON STATE "NT"			WELL #: 1		RRCID -> 063066		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3727 - 3836	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
ATHEY (CHERRY CANYON)			04228 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.			593635											
NEELY 75			WELL #: 3		RRCID -> 184067		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5086 - 5120			
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3	Y	-0-		1		
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	18	3	Y	6		7		
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	17	3	Y	8	12 1	3		
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	15	3	Y	2	9 9	5		
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	6		11		
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	18	24 1	5		
-----														
NEELY 75			WELL #: 5		RRCID -> 186533		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 4993 - 5084			
11	1950	X	1679	-0-	-271	-0-	1673	3	Y	5		13		
12	1922	X	1589	-0-	-333	-0-	1585	3	Y	4		17		
01	1922	X	1523	-0-	-399	-0-	1514	3	Y	8	16 1	9		
02	1769	X	1360	-0-	-409	-0-	1356	3	Y	4		13		
03	1891	X	822	-0-	-1069	-0-	805	3	Y	15		28		
04	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1952	3	Y	17	31 1	14		

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635										
NEELY 75		WELL #:		4	RRCID ->	188078	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5009 - 5096		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	472	-0-	-68	-0-	460	3	12	9	Y	11			30
12	527 N	458	-0-	-69	-0-	436	3	22	9	Y	20			50
01	558 N	443	-0-	-115	-0-	417	3	26	9	Y	24	49	1	25
02	464 N	388	-0-	-76	-0-	373	3	15	9	Y	14			39
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	222	3	50	9	Y	45			84
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	537	3	58	9	Y	53	96	1	41
-----														
NEELY 75		WELL #:		6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	5046 - 5100		
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	84	3	13	9	Y	12			32
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	80	3	12	9	Y	11			43
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	76	3	34	9	Y	31	51	1	23
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	68	3	13	9	Y	12			35
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	40	3	44	9	Y	40			75
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	98	3	68	9	Y	62	100	1	37
-----														
NEELY 75		WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4891 - 5004		
11	840 N	725	-0-	-115	-0-	717	3	8	9	Y	7			18
12	806 N	686	-0-	-120	-0-	679	3	7	9	Y	6			24
01	837 N	678	-0-	-159	-0-	649	3	29	9	Y	26	33	1	17
02	696 N	591	-0-	-105	-0-	581	3	10	9	Y	9			26
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	345	3	33	9	Y	30			56
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	837	3	40	9	Y	36	65	1	27
-----														
WALSH & WATTS, INC.				895060		CAPACITY				CNTY: PECOS				
STATE OF TEXAS				1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5094 - 5107		
11	3540 X	3395	-0-	-145	-0-	3395	2			N	-0-			28
12	3658 X	3403	-0-	-255	-0-	3403	2			N	-0-			28
01	3658 X	3424	-0-	-234	-0-	3424	2			N	-0-			28
02	3306 X	3149	-0-	-157	-0-	3149	2			N	-0-			28
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-			28
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-			28
-----														
ATHEY (MISSISSIPPIAN)				04228 240	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
RAYDEN				695567										
LELA-STATE PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	11887 - 12114		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ATHEY (WOLFCAMP)				04228 498	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724										
ATHEY STATE		WELL #:		2	RRCID ->	131144	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	11746 - 11796		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



ATHEY (WOLFCAMP)		//CONT.//		04228 498	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
RAYDEN				695567											
LETHCO				WELL #:	1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	12132	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			153
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			153
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			153
02	667 N	655	-0-	-12	-0-	-0-	655	3			N	-0-			153
03	713 N	683	-0-	-30	-0-	-0-	683	3			N	-0-			153
04	690 N	650	-0-	-40	-0-	-0-	650	3			N	-0-			153

ATHEY (WOLFCAMP 10900)				04228 664	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS						
FINLEY RESOURCES, INC.				268602											
TEXAS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	123350	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	12095	PERF.11042 - 11547			
11	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
12	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
01	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
02	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
03	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
04	750 #	450	-0-	-300	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-

REED, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	220032	COMPL. DATE	01/01/1971	TOTAL DEPTH	12051	PERF.11578 - 11694			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

RAYDEN				695567							CNTY: PECOS				
PRICE, LELA-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	175408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11398 - 12114			
11	1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	3	6 9		N	5			145
12	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	3	11 9		N	10			155
01	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			155
02	551 #	-0-	-0-	-551	-0-	-0-					N	10			165
03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			165
*04	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-			165

AUTA (WICHITA-ALBANY)				04487 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS						
SOIL ENERGY, INC.				800520											
AUTA "A"				WELL #:	1 C	RRCID ->	115098	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4256 - 4467			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AYLESWORTH (CHERRY CANYON)				04591 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES						
COCKERHAM, JERRY				163940											
SABINE STATE "12"				WELL #:	2	RRCID ->	077696	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210

AYLESWORTH (CHERRY CANYON) //CONT.// 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
 RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704  
 SKYPALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270

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

AZALEA (DEVONIAN) 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939  
 CALVERLEY WELL #: RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255  
 RAGGETT WELL #: 1 RRCID -> 119081 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515

11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2488	3	18	9	N	16					142
12	2356 N	2179	-0-	-177	-0-	2171	3	8	9	N	7					149
01	2263 N	2038	-0-	-225	-0-	2010	3	28	9	N	25					174
02	2436 N	2336	-0-	-100	-0-	2314	3	22	9	N	20					194
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2455	3	10	9	N	9	177	1			26
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2431	3	8	9	N	7					33

BRYANT "B" WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510

11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	939	3	18	9	N	16					135
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1008	3	26	9	N	24					159
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1029	3	31	9	N	28					187
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	955	3	8	9	N	7					194
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	3	1	9	N	1	175	1			20
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	972	3	13	9	N	12					32

COG OPERATING LLC 166150  
 SHACKELFORD "34" WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

FLOYD "16" WELL #: RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
CROWNQUEST OPERATING, LLC				191554								
TURNER 42				WELL #: 1	RRCID -> 167268	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11503 - 16018	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3493 3	145 9	N	132	190 1	148
12		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3652 3	150 9	N	136		284
01		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3601 3	160 9	N	145	373 1	56
02		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3420 3	138 9	N	125		181
03		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3621 3	139 9	N	126		307
04		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3654 3	131 9	N	119	197 1	229
MURCHISON OIL AND GAS, LLC				593667								
GOLLADAY				WELL #: A 1	RRCID -> 019493	COMPL. DATE	08/16/1957	TOTAL DEPTH	11701	PERF.	11360 - 11570	
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		N	-0-		244
12		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3		N	-0-		244
01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-		244
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-		244
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-		244
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		N	-0-		244
PETROPLEX ENERGY INC.				660886								
CITY OF MIDLAND '44'				WELL #: 1	RRCID -> 270947	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	11857	PERF.	11718 - 11732	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
TEXACO "E"				WELL #: 1 T	RRCID -> 019587	COMPL. DATE	07/15/1961	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GOLLADAY				WELL #: U 1	RRCID -> 183942	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11897	PERF.	11324 - 11406	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
TC OIL AND GAS, LLC				840303								
OSWALD				WELL #: 1	RRCID -> 147078	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	11376 - 11424	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

-----														
AZALEA (STRAWN)														
		04605 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700												
HEIDELBERG, N. L.		WELL #: 1		RRCID -> 019472		COMPL. DATE 08/01/1957		TOTAL DEPTH 10411		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2972	3	46	9	N	42			312
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2979	3	66	9	N	60	184	1	188
01	2790 X	1866	-0-	-924	-0-	1831	3	35	9	N	32			220
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3003	3	12	9	N	11			231
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2885	3	98	9	N	89			320
04	2700 X	2513	-0-	-187	-0-	2507	3	6	9	N	5	181	1	144
-----														
BALMOREA (WOLFCAMP)														
		05346 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852												
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #: 1		RRCID -> 256880		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 16960		PERF.11885 - 12361				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	154	2	95	9	N	86			240
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	83	2	45	9	N	41			281
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	50	2	14	9	N	13			294
02	145 N	37	-0-	-108	-0-	36	2	1	9	N	1	171	1	124
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	42	2	21	9	N	19			143
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			143
-----														
BARBASAL (QUEEN)														
		05608 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
FINALY RESOURCES LLC		268323												
MCKENZIE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 066441		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 10165		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BARBASAL (PENNSYLVANIAN)														
		05608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS					
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101												
PAGE-HANKS		WELL #: 1		RRCID -> 112014		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 6943 - 7049				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BARSTOW (FUSSELMAN)														
		05889 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283												
WORSHAM 42		WELL #: 1D		RRCID -> 281510		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 17100		PERF. 8260 - 8398				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
BARSTOW (WOLFCAMP)			05889 710		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES	
BRINE TEXAS USA, LLC			093394									
BARSTOW BRINE STATION			WELL #: 1		RRCID -> 119901			COMPL. DATE 06/02/1986			TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED			04/22/2024									
-----												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC			100852		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES	
WORSHAM 42			WELL #: 2		RRCID -> 158929			COMPL. DATE 02/22/1997			TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292	
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1					367
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							367
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							367
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-							367
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							367
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							367
-----												
BEALL (DEVONIAN)			06441 333		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.			344412									
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 068422			COMPL. DATE 08/26/1976			TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A	
11	3000 N	2495	-0-	-505	2281	30	1	2465	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	2622	-0-	-478	1803	31	1	2591	2	Y	-0-	-0-
01	4346 X	2543	-0-	-1803	-0-	31	1	2512	2	Y	-0-	-0-
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	29	1	2352	2	Y	-0-	-0-
03	2573 X	2515	-0-	-58	-0-	31	1	2484	2	Y	-0-	-0-
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
XTO ENERGY INC.			945936		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD	
HERD GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 058783			COMPL. DATE 03/01/1974			TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A	
11	3840 X	1906	-0-	-1934	-0-	1906	2					46
12	4867 X	1077	-0-	-3790	-0-	1077	2					46
01	4867 X	222	-0-	-4645	-0-	222	2					46
02	4553 X	-0-	-0-	-4553	-0-							46
03	1984 X	32	-0-	-1952	-0-	32	2					46
04	1920 X	1472	-0-	-448	-0-	1472	2					46
-----												
BEALL (MONTROYA)			06441 777		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD	
RING ENERGY, INC.			712382									
HARDING FEE			WELL #: 2H		RRCID -> 189706			COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985	
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3					-0-
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3					-0-
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3					-0-
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3					-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-							-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-							-0-
-----												
HARDING FEE			WELL #: 3H		RRCID -> 193482			COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BEALL (MONTROYA) XTO ENERGY INC. HERD GAS UNIT		//CONT.//		06441 777 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 2H RRCID -> 174952 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160														
11	930 X	336	-0-	-594	-0-	336	3			N	-0-			132
12	620 X	321	-0-	-299	-0-	321	3			N	-0-			132
01	651 X	77	-0-	-574	-0-	77	3			N	-0-			132
02	319 N	1	-0-	-318	-0-	1	3			N	-0-			132
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			132
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			132
-----														
EVANS, M. W. WELL #: 2H RRCID -> 181240 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977														
11	660 N	581	-0-	-79	-0-	581	3			N	-0-			74
12	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-			74
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			74
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			74
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			74
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			74
-----														
THORNTON, TATE 79 WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755														
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-			101
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-			101
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			101
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			101
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			101
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			101
-----														
EVANS, MARY W. WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390														
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-			-0-
12	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1905	3	1	4	Y	-0-			-0-
01	1550 X	841	-0-	-709	-0-	839	3	2	4	Y	-0-			-0-
02	2175 X	1223	-0-	-952	-0-	1223	3			Y	-0-			-0-
03	2325 X	2265	-0-	-60	-0-	2264	3	1	4	Y	-0-			-0-
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-			-0-
-----														
THORNTON, JIM 80 WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100														
11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-			119
12	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			119
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-			119
02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-			119
03	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-			119
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			119
-----														
MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 191725 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379														
11	3720 X	2716	-0-	-1004	-0-	2716	3			N	-0-			40
12	3844 X	1315	-0-	-2529	-0-	1315	3			N	-0-			40
01	3844 X	1327	-0-	-2517	-0-	1327	3			N	-0-			40
02	3596 X	2458	-0-	-1138	-0-	2458	3			N	-0-			40
03	2821 X	858	-0-	-1963	-0-	858	3			N	-0-			40
04	2730 X	1230	-0-	-1500	-0-	1230	3			N	-0-			40
-----														
HERD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 191732 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552														
11	3090 X	2141	-0-	-949	-0-	2141	3			N	-0-			117
12	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			N	-0-			117
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-			117
02	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	3			N	-0-			117
03	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	3			N	-0-			117
04	14281 X	14281	-0-	-0-	-0-	14281	3			N	-0-			117

-----												
BEALL, EAST (MONTROYA)												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC												
STATE OF TEXAS "17"												
WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-			325
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1785	3	N	38			363
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3	N	-0-			363
02	2001 N	1456	-0-	-545	-0-	1456	3	N	-0-			363
03	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	1488	3	N	303	302	1	364
04	1680 N	1035	-0-	-645	-0-	1010	3	N	23			387

-----												
BELDING (YATES)												
TWINNS OIL CO.												
PERRY, PAULINE												
WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

-----												
PUCKETT, DOW -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

-----												
BEVERLY (QUEEN)												
HARD ROCK O&G												
IOWA REALTY TRUST "S"												
WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT			-0-

-----												
BIG MESA (QUEEN)												
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.												
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"												
WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON)		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING								
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685														
JANN		WELL #: 1		RRCID -> 161407		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
-----																
JANN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 161408		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
-----																
RAY, JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
-----																
BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)		08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD								
VITAL ENERGY, INC.		100951														
GILLIHAN		WELL #: 3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345								
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					61
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					61
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					61
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
-----																
BROUGHTON-WISE		WELL #: 1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BITTERWEED, S. (CABALLOS)		08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409														
WEST RANCH 5		WELL #: 3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310								
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BLOCK A-34 (YATES)		08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BALD EAGLE OPERATING INC.		047200								
CREWS & MAST		WELL #:	1	RRCID ->	067509	COMPL. DATE	05/11/1976	TOTAL DEPTH	3056 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CREWS & MAST UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	068151	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	3055 PERF. N/A	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CREWS & MAST		WELL #:	2	RRCID ->	068152	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	3084 PERF. N/A	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
-----										
CREWS & MAST "A"		WELL #:	1	RRCID ->	068274	COMPL. DATE	06/15/1976	TOTAL DEPTH	3069 PERF. N/A	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
-----										
HALL, G. T.		WELL #:	1	RRCID ->	068451	COMPL. DATE	09/09/1976	TOTAL DEPTH	3110 PERF. N/A	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HALL, G. T. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	069417	COMPL. DATE	11/28/1976	TOTAL DEPTH	3110 PERF. N/A	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HALL, G. T. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	069451	COMPL. DATE	11/11/1976	TOTAL DEPTH	3109 PERF. N/A	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.//	08958 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS					
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.//	047200								
MATHEWS, FANNIE		WELL #:	1	RRCID -> 069501	COMPL. DATE 10/30/1976	TOTAL DEPTH 3033	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
MAYO "A"		WELL #:	1	RRCID -> 075065	COMPL. DATE 01/08/1978	TOTAL DEPTH 3120	PERF. N/A				
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
MAYO "B"		WELL #:	1	RRCID -> 075066	COMPL. DATE 01/08/1978	TOTAL DEPTH 3138	PERF. N/A				
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
ELAM		WELL #:	1	RRCID -> 075067	COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH 3127	PERF. N/A				
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
MAYO		WELL #:	1	RRCID -> 075068	COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH 3127	PERF. N/A				
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
DEFORD-WHITE		WELL #:	1	RRCID -> 090661	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 3063	PERF. 2970 - 3017				
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #:	1	RRCID -> 091514	COMPL. DATE 01/06/1981	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2990 - 3038				
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			27
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			27
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			27
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			27
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			27
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			27

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.//		08958 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.//		047200							
DEFORD-WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	094183	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2972 - 3017
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
WHITE UNIT		WELL #:		2T	RRCID ->	114781	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2982 - 3025
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
MAYO, C.		WELL #:		1801A	RRCID ->	117206	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	6249	PERF. 3024 - 3069
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
BLOCK 12 (YATES)				09250 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
UNIVERSITY 12-F		WELL #:		3	RRCID ->	085816	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 2829 - 3005
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 12-F		WELL #:		2	RRCID ->	091714	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	10297	PERF. 2823 - 2921
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SILVER CROSS ENERGY PARTNERS LLC				101521							
STATE OF TEXAS -T-		WELL #:		2	RRCID ->	019621	COMPL. DATE	11/03/1946	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2750 - 2950
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			Y	-0-	-0-
12	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3			Y	-0-	-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3			Y	-0-	-0-
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3			Y	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			Y	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			Y	-0-	-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS															
SILVER CROSS ENERGY PARTNERS LLC//CONT.// 101521															
STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
12		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
-----															
WTG EXPLORATION 945220															
TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947															
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
01		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-			-0-
02		348 N	235	-0-	-113	-0-	235	3			N	-0-			-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
-----															
BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD															
AMTEX ENERGY, INC. 020522															
LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640															
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	107	5	197
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	115	5	154
*12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	180	1	137
*01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193			330
*02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	303	7	120
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	180	1	139
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	77	5	128
-----															
BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125															
-32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
APACHE CORPORATION 027200															
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

-----  
BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
COOPER 49 WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

-----  
XTO ENERGY INC. 945936  
PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

11	4500 X	4486	-0-	-14	-0-	4486	2			Y	-0-					71
12	4650 X	4531	-0-	-119	-0-	4531	2			Y	-0-					71
01	4650 X	3358	-0-	-1292	-0-	3358	2			Y	-0-					71
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					71
03	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4553	2	1	9	Y	1	35	1			37
04	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			Y	-0-					37

-----  
PYOTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A

11	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			Y	-0-					36
12	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			Y	-0-					36
01	5084 X	3277	-0-	-1807	-0-	3264	2	13	9	Y	12					48
02	4988 X	3265	-0-	-1723	-0-	3265	2			Y	-0-					48
03	5332 X	3219	-0-	-2113	-0-	3218	2	1	9	Y	1	24	1			25
04	5160 X	2448	-0-	-2712	-0-	2448	2			Y	-0-					25

-----  
PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3		Y	-0-			-0-
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		Y	-0-			-0-
01	1736 N	899	-0-	-837	-0-	897 3	2 4	Y	-0-			-0-
02	1972 N	-0-	-0-	-1972	-0-			Y	-0-			-0-
03	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1818 3		Y	-0-			-0-
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3		Y	-0-			-0-

-----  
 PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045  
 -----

11	1260 N	846	-0-	-414	-0-	846 2		N	-0-			-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-			-0-
01	1085 N	135	-0-	-950	-0-	135 2		N	-0-			-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-			-0-
03	1302 N	61	-0-	-1241	-0-	61 2		N	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-

-----  
 HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A  
 -----

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A  
 -----

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A  
 -----

11	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6250 3	1 4	Y	-0-			6
12	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6502 3	2 4	Y	-0-			6
01	6014 X	4304	-0-	-1710	-0-	4294 3	8 4	Y	-0-	2	3 1	5
						2 9						
02	6032 X	5539	-0-	-493	-0-	5539 3		Y	-0-			5
03	6510 X	5885	-0-	-625	-0-	5883 3	2 4	Y	-0-			5
04	6300 X	6188	-0-	-112	-0-	6188 3		Y	-0-			5

-----  
 CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A  
 -----

11	3750 X	3231	-0-	-519	-0-	3230 3	1 4	Y	-0-			-0-
12	3875 X	3240	-0-	-635	-0-	3239 3	1 4	Y	-0-			-0-
01	3875 X	1862	-0-	-2013	-0-	1858 3	4 4	Y	-0-			-0-
02	3509 X	2270	-0-	-1239	-0-	2270 3		Y	-0-			-0-
03	3348 X	2569	-0-	-779	-0-	2568 3	1 4	Y	-0-			-0-
04	3240 X	3010	-0-	-230	-0-	3010 3		Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)												
XTO ENERGY INC.												
DOBBSINS, W. T.												
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
//CONT.// 945936												
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
11	26640 X	25185	-0-	-1455	-0-	24997 2	188 9		Y	171		292
12	27528 X	26386	-0-	-1142	-0-	26385 2	1 9		Y	1	107 1	186
01	27528 X	20661	-0-	-6867	-0-	20548 2	113 9		Y	103	108 1	181
02	24853 X	11690	-0-	-13163	-0-	11690 2			Y	-0-		181
03	26381 X	19955	-0-	-6426	-0-	19955 2			Y	-0-		181
04	27924 X	27924	-0-	-0-	-0-	27924 2			Y	-0-		181
FORTSON GAS UNIT												
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A												
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2			Y	-0-		5
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2			Y	-0-		5
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2			Y	-0-		5
02	174 N	105	-0-	-69	-0-	105 2			Y	-0-		5
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			Y	-0-		5
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			Y	-0-		5
MCBIRNEY UNIT NO. 2												
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PYOTE GAS UNIT NO 2												
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441												
11	7770 X	7730	-0-	-40	-0-	7730 2			Y	-0-		134
12	8029 X	7247	-0-	-782	-0-	7247 2			Y	-0-		134
01	8029 X	4276	-0-	-3753	-0-	4276 2			Y	-0-		134
02	7250 X	4253	-0-	-2997	-0-	4253 2			Y	-0-		134
03	7750 X	5666	-0-	-2084	-0-	5664 2	2 9		Y	2	66 1	70
04	7500 X	7457	-0-	-43	-0-	7457 2			Y	-0-		70
HILL UNIT												
WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563												
11	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	10008 3			Y	-0-		144
12	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8942 3			Y	-0-		144
01	8215 X	5831	-0-	-2384	-0-	5831 3			Y	-0-		144
02	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7546 3			Y	-0-		144
03	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7901 3			Y	-0-		144
04	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744 3			Y	-0-		144
CAMPBELL ESTATE ETAL												
WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887												
11	16440 X	60	-0-	-16380	-0-	60 3			Y	-0-		48
12	19189 X	12967	-0-	-6222	-0-	12962 3	5 4		Y	-0-		48
01	19189 X	6936	-0-	-12253	-0-	6899 3	25 4		Y	11	21 1	38
02	17951 X	11750	-0-	-6201	-0-	11747 3	1 4		Y	2		40
03	12958 X	7717	-0-	-5241	-0-	7713 3	4 4		Y	-0-		40
04	12540 X	5669	-0-	-6871	-0-	5669 3			Y	-0-		40

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125  
 HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

11	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-			140
12	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-			140
01	4402 X	698	-0-	-3704	-0-	-0-	698	3			N	-0-			140
02	4118 X	-0-	-0-	-4118	-0-	-0-					N	-0-			140
*03	4402 X	2508	-0-	-1894	-0-	-0-	2508	3			N	-0-			140
04	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-			143

APACHE CORPORATION 027200  
 COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

11	16123 X	16123	-0-	-0-	-0-	-0-	16123	3			Y	-0-			33
12	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	-0-	7879	3			Y	-0-			33
01	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	-0-	7964	3	14	9	Y	13			46
02	8700 X	660	-0-	-8040	-0-	-0-	651	3	9	9	Y	8			54
03	9300 X	253	-0-	-9047	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			54
04	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-	-0-					Y	NO RPT			54



BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

11	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2	Y	-0-			60
12	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2	Y	-0-			60
01	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2	Y	-0-			60
02	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2	Y	-0-			60
03	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5922	2	Y	-2	30	1	32
04	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2	Y	-0-			32

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

11	6060 X	4385	-0-	-1675	-0-	4384	3	Y	-0-			-0-
12	6262 X	5661	-0-	-601	-0-	5660	3	Y	-0-			-0-
01	6262 X	4422	-0-	-1840	-0-	4417	3	Y	-0-			-0-
02	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3	Y	-0-			-0-
03	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6147	3	Y	-0-			-0-
04	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3	Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740

11	13080 X	5532	-0-	-7548	-0-	5532	2	N	-0-			266
12	13485 X	9813	-0-	-3672	-0-	9813	2	N	-0-			266
01	12803 X	2596	-0-	-10207	-0-	2596	2	N	-0-			266
02	9889 X	380	-0-	-9509	-0-	380	2	N	-0-			266
03	9827 X	4135	-0-	-5692	-0-	4135	2	N	-0-			266
04	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2	N	-0-			266

WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

11	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	8540	3	Y	-0-			11
12	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8710	3	Y	-0-			11
01	8308 X	3529	-0-	-4779	-0-	3523	3	Y	-0-	5	1	6
02	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-			Y	-0-			6
03	7440 X	4907	-0-	-2533	-0-	4905	3	Y	-0-			6
04	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	3	Y	-0-			6

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 2			45
12	4526 X	4216	-0-	-310	-0-	4216 2			45
01	4526 X	2619	-0-	-1907	-0-	2610 2	9 9		53
02	3480 X	2652	-0-	-828	-0-	2652 2			53
03	3720 X	3198	-0-	-522	-0-	3198 2		26 1	27
04	3600 X	3200	-0-	-400	-0-	3200 2			27
-----									
MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A	
11	3420 X	2745	-0-	-675	-0-	2745 3			-0-
12	3534 X	2076	-0-	-1458	-0-	2075 3	1 4		-0-
01	3534 X	3527	-0-	-7	-0-	3524 3	3 4		-0-
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3			-0-
03	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3172 3	1 4		-0-
04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 3			-0-
-----									
DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575	
11	22860 X	10187	-0-	-12673	-0-	10025 2	162 9		214
12	23728 X	23728	-0-	-0-	-0-	23727 2	1 9	79 1	136
01	19251 X	9336	-0-	-9915	-0-	9228 2	108 9	79 1	155
02	10208 X	6998	-0-	-3210	-0-	6998 2			155
03	10912 X	4538	-0-	-6374	-0-	4538 2			155
04	10560 X	7654	-0-	-2906	-0-	7654 2			155
-----									
FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A	
11	5760 X	4873	-0-	-887	-0-	4873 2			299
12	5952 X	5240	-0-	-712	-0-	5240 2			299
01	5952 X	5293	-0-	-659	-0-	5293 2			299
02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 2			299
03	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778 2			299
04	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746 2			299
-----									
MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720	
11	480 N	213	-0-	-267	-0-	213 2			81
12	899 N	188	-0-	-711	-0-	188 2			81
01	589 N	387	-0-	-202	-0-	387 2			81
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			81
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2			81
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2			81

BLOCK 16 (MONTROYA)		09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125							
HOWE STATE GAS UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 192270		COMPL. DATE 07/07/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	9748 3		73
12		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232 3		73
01		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722 3		73
02		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 3		73
03		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 3		73
04		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 3		73
-----									
APACHE CORPORATION		027200							
COOPER 49		WELL #: 1		RRCID -> 152791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			59
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			59
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			59
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			59
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	59
-----									
COOPER "43"		WELL #: 1-U		RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460	
11		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452 3		6
12		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518 3		6
01		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7962 3	14 9	19
02		5278 X	4940	-0-	-338	-0-	4931 3	9 9	27
03		18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	18568 3		27
04		7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-		NO RPT	27
-----									
COOPER "43"		WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090	
11		9540 X	8639	-0-	-901	-0-	8639 3		4
12		9610 X	8696	-0-	-914	-0-	8696 3		4
01		9393 X	8303	-0-	-1090	-0-	8303 3		4
02		8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8797 3		4
03		10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	10759 3		4
04		8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-		NO RPT	4
-----									
COOPER 49		WELL #: 2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994	
11		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298 3		48
12		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783 3		48
01		4712 X	4001	-0-	-711	-0-	4001 3		48
02		5829 X	5395	-0-	-434	-0-	5395 3		48
03		6231 X	4926	-0-	-1305	-0-	4926 3		48
04		5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-		NO RPT	48
-----									
COOPER "43"		WELL #: 3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039	
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		4
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		4
01		1178 N	507	-0-	-671	-0-	507 3		4
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		4
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		4
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		NO RPT	4

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BREITBURN OPERATING L.P.				090732								
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	250696	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13800 - 17100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427								
WOOD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980	PERF.14200 - 14222	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-	
-----												
SMC OIL & GAS, INC.				789634								
STALLINGS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14000 - 17183	
11	3420 X	3223	-0-	-197	-0-	3223	3	N	-0-		69	
12	3534 X	2905	-0-	-629	-0-	2905	3	N	-0-		69	
01	3503 X	2769	-0-	-734	-0-	2769	3	N	-0-		69	
02	3277 X	2786	-0-	-491	-0-	2786	3	N	-0-		69	
03	3503 X	2191	-0-	-1312	-0-	2191	3	N	-0-		69	
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT		69	
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13206 - 14177	
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	3	Y	-0-		-0-	
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	Y	-0-		-0-	
01	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	3	Y	-0-		-0-	
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-		-0-	
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	Y	-0-		-0-	
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	Y	-0-		-0-	
-----												
HILL UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.12630 - 16974	
11	960 N	939	-0-	-21	-0-	939	3	Y	-0-		1	
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	Y	-0-		1	
01	1178 N	977	-0-	-201	-0-	977	3	Y	-0-		1	
02	870 N	773	-0-	-97	-0-	773	3	Y	-0-		1	
03	930 N	781	-0-	-149	-0-	781	3	Y	-0-		1	
04	900 N	734	-0-	-166	-0-	734	3	Y	-0-		1	
-----												
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		2	RRCID ->	164181	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	17100	PERF.13771 - 14025	
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3	Y	-0-		-0-	
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1983	3	Y	-0-		-0-	
01	1798 N	1026	-0-	-772	-0-	1024	3	Y	-0-		-0-	
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	Y	-0-		-0-	
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	3	Y	-0-		-0-	
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3	Y	-0-		-0-	

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PATHOMACK 55		WELL #: 1H		RRCID -> 173889	COMPL. DATE 06/22/1999	TOTAL DEPTH 13489	PERF.13990	- 17431			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	19140 X	-0-	-0-	-19140	-0-			Y	16		168
12	19840 X	899	-0-	-18941	-0-	899	3	Y	-0-		168
01	19840 X	8879	-0-	-10961	-0-	8872	3	Y	6	19 1	155
02	18531 X	408	-0-	-18123	-0-	407	3	Y	1		156
03	6231 X	59	-0-	-6172	-0-	59	3	Y	-0-		156
04	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-			Y	-0-		156
-----											
WATSON, L. A.		WELL #: 2H		RRCID -> 178573	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 13993	PERF.13695	- 17551			
11	4590 X	2	-0-	-4588	-0-	1	4	Y	1		42
12	8959 X	2811	-0-	-6148	-0-	2810	3	Y	-0-		42
01	8959 X	1234	-0-	-7725	-0-	1229	3	Y	2	18 1	26
						2	9				
02	8381 X	2647	-0-	-5734	-0-	2646	3	Y	1		27
03	2821 X	844	-0-	-1977	-0-	842	3	Y	1		28
						1	9				
04	2730 X	40	-0-	-2690	-0-	40	3	Y	-0-		28
-----											
PATHOMACK 55		WELL #: 2H		RRCID -> 178783	COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL DEPTH 13699	PERF.13990	- 17222			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MCDONALD, MYRTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 178786	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 13262	PERF.13135	- 16980			
11	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-			Y	-0-		22
12	8711 X	2972	-0-	-5739	-0-	2971	3	Y	-0-		22
01	8711 X	1659	-0-	-7052	-0-	1653	3	Y	2	10 1	14
						2	9				
02	7076 X	2651	-0-	-4425	-0-	2650	3	Y	1		15
03	2976 X	776	-0-	-2200	-0-	775	3	Y	-0-		15
04	2880 X	1	-0-	-2879	-0-	1	3	Y	-0-		15
-----											
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID -> 178793	COMPL. DATE 02/18/2000	TOTAL DEPTH 17594	PERF.13529	- 17570			
11	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			Y	1		39
12	6510 X	1064	-0-	-5446	-0-	1063	3	Y	-0-		39
01	6510 X	742	-0-	-5768	-0-	737	3	Y	2	17 1	24
						2	9				
02	6090 X	17	-0-	-6073	-0-	17	3	Y	-0-		24
03	3286 X	2	-0-	-3284	-0-	1	4	Y	1		25
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-		25
-----											
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID -> 178813	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 13696	PERF.13724	- 17371			
11	4260 X	4113	-0-	-147	-0-	4111	3	Y	1		59
						1	9				
12	4402 X	1543	-0-	-2859	-0-	1541	3	Y	-0-		59
01	4402 X	1545	-0-	-2857	-0-	1535	3	Y	-0-	26 1	33
02	4234 X	1141	-0-	-3093	-0-	1141	3	Y	-0-		33
03	4247 X	330	-0-	-3917	-0-	330	3	Y	-0-		33
04	4110 X	332	-0-	-3778	-0-	332	3	Y	-0-		33

-----													
BLOCK 16 (MONTROYA)			//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
CAMPBELL ESTATE ET AL			WELL #: 3H		RRCID -> 180059		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	9480 X	6505	-0-	-2975	-0-	6505 3					Y	-0-	5
12	9796 X	739	-0-	-9057	-0-	739 3					Y	-0-	5
01	9796 X	288	-0-	-9508	-0-	287 3	1 4				Y	-0-	3
02	3451 X	653	-0-	-2798	-0-	653 3			2 1		Y	-0-	3
03	3689 X	79	-0-	-3610	-0-	79 3					Y	-0-	3
04	3570 X	742	-0-	-2828	-0-	742 3					Y	-0-	3
-----													
BLUFORD THORNTON 82			WELL #: 2H		RRCID -> 180395		COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876			
11	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6705 3	1 4				Y	-0-	3
12	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5164 3	2 4				Y	-0-	3
01	3906 X	3291	-0-	-615	-0-	3279 3	6 4		1 1		Y	-0-	7
						6 9							
02	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5784 3	1 9				Y	1	8
03	4650 X	4233	-0-	-417	-0-	4230 3	2 4				Y	1	9
						1 9							
04	4500 X	2566	-0-	-1934	-0-	2566 3					Y	-0-	9
-----													
WATSON, L. A. ET AL B			WELL #: 3HL		RRCID -> 180865		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883			
11	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-						Y	-0-	6
12	7998 X	4481	-0-	-3517	-0-	4479 3	2 4				Y	-0-	6
01	7998 X	2975	-0-	-5023	-0-	2965 3	10 4		3 1		Y	-0-	3
02	4234 X	3982	-0-	-252	-0-	3982 3					Y	-0-	3
03	4526 X	2454	-0-	-2072	-0-	2453 3	1 4				Y	-0-	3
04	4350 X	1120	-0-	-3230	-0-	1120 3					Y	-0-	3
-----													
PARISH 48 GAS UNIT			WELL #: 4801H		RRCID -> 181748		COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
UNIVERSITY 29			WELL #: 3H		RRCID -> 183139		COMPL. DATE 02/06/2001			TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189			
11	4620 X	3084	-0-	-1536	-0-	3065 3	19 9				N	17	119
12	4774 X	3987	-0-	-787	-0-	3987 3					N	-0-	119
01	3348 X	2399	-0-	-949	-0-	2399 3					N	-0-	119
02	2987 X	2752	-0-	-235	-0-	2752 3					N	-0-	119
03	3999 X	2408	-0-	-1591	-0-	2408 3					N	-0-	119
04	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000 3					N	-0-	119
-----													
PYOTE GAS UNIT NO. 7			WELL #: 2H		RRCID -> 184826		COMPL. DATE 03/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378			
11	11940 X	72	-0-	-11868	-0-	71 3	1 4				Y	-0-	15
12	12338 X	5012	-0-	-7326	-0-	5010 3	2 4				Y	-0-	15
01	12338 X	105	-0-	-12233	-0-	103 3	1 4		7 1		Y	-0-	9
						1 9							
02	8236 X	5306	-0-	-2930	-0-	5306 3					Y	-0-	9
03	7347 X	2432	-0-	-4915	-0-	2429 3	3 4				Y	-0-	9
04	4860 X	1135	-0-	-3725	-0-	1135 3					Y	-0-	9

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #: 2H		RRCID -> 184830	COMPL. DATE 05/03/2001	TOTAL DEPTH 18300	PERF.14200	- 18276				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-			Y	-0-			14
12	6851 X	2200	-0-	-4651	-0-	2200	3	Y	-0-			14
01	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			Y	-0-	6	1	8
02	3045 X	809	-0-	-2236	-0-	809	3	Y	-0-			8
03	3255 X	124	-0-	-3131	-0-	124	3	Y	-0-			8
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-			8
-----												
WATSON, L. A.		WELL #: 3HL		RRCID -> 186313	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 13661	PERF.13422	- 16626				
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			Y	-0-			12
12	5053 X	1503	-0-	-3550	-0-	1502	3	1 4 Y	-0-			12
01	5053 X	668	-0-	-4385	-0-	665	3	3 4 Y	-0-	5	1	7
02	3857 X	1021	-0-	-2836	-0-	1020	3	1 9 Y	-0-			8
03	2573 X	271	-0-	-2302	-0-	271	3	Y	-0-			8
04	1440 X	1	-0-	-1439	-0-	1	3	Y	-0-			8
-----												
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 4H		RRCID -> 188350	COMPL. DATE 11/27/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13525	- 16845				
11	990 N	739	-0-	-251	-0-	739	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	3	Y	-0-			-0-
01	744 N	563	-0-	-181	-0-	561	3	2 4 Y	-0-			-0-
02	725 N	419	-0-	-306	-0-	419	3	Y	-0-			-0-
03	837 N	673	-0-	-164	-0-	673	3	Y	-0-			-0-
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	Y	-0-			-0-
-----												
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID -> 188776	COMPL. DATE 11/13/2003	TOTAL DEPTH 17850	PERF.13976	- 17826				
11	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5666	3	1 4 Y	-0-			14
12	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5425	3	2 4 Y	-0-			14
01	5332 X	3851	-0-	-1481	-0-	3843	3	8 4 Y	-0-	6	1	8
02	5481 X	5077	-0-	-404	-0-	5077	3	Y	-0-			8
03	5859 X	5505	-0-	-354	-0-	5503	3	2 4 Y	-0-			8
04	5670 X	5258	-0-	-412	-0-	5258	3	Y	-0-			8
-----												
FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 189144	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14158	- 18133				
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			Y	-0-			11
12	5239 X	3019	-0-	-2220	-0-	3017	3	2 4 Y	-0-			11
01	5239 X	2188	-0-	-3051	-0-	2172	3	16 4 Y	-0-	5	1	6
02	4814 X	2624	-0-	-2190	-0-	2624	3	Y	-0-			6
03	3007 X	1033	-0-	-1974	-0-	1032	3	1 4 Y	-0-			6
04	2910 X	194	-0-	-2716	-0-	194	3	Y	-0-			6
-----												
PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID -> 189155	COMPL. DATE 12/06/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13778	- 17625				
11	16170 X	22	-0-	-16148	-0-	22	3	Y	-0-			34
12	16833 X	10022	-0-	-6811	-0-	10019	3	3 4 Y	-0-			34
01	16833 X	6801	-0-	-10032	-0-	6782	3	19 4 Y	-0-	15	1	19
02	15747 X	9170	-0-	-6577	-0-	9169	3	1 4 Y	-0-			19
03	10013 X	4376	-0-	-5637	-0-	4374	3	2 4 Y	-0-			19
04	9690 X	316	-0-	-9374	-0-	316	3	Y	-0-			19

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 191729		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
11	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-			37
12	7192 X	2317	-0-	-4875	-0-	2316	3		1 4	Y	-0-			37
01	7192 X	1130	-0-	-6062	-0-	1118	3		8 4	Y	4	16 1		25
02	4147 X	1000	-0-	-3147	-0-	1000	3			Y	-0-			25
03	4061 X	530	-0-	-3531	-0-	530	3			Y	-0-			25
04	2250 X	303	-0-	-1947	-0-	303	3			Y	-0-			25
-----														
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 4H		RRCID -> 191733		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HILL UNIT		WELL #: 2HL		RRCID -> 195322		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 3H		RRCID -> 245711		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
-----														
BLOCK 17 (CHERRY CANYON)		09283 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD						
JAGGED PEAK ENERGY LLC		429574												
COX-UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 284721		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)		09288 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
MCGEE DRILLING CORPORATION		549369												
SOFT TAIL		WELL #: 1		RRCID -> 175680		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	97 1		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	100 1		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	70 1		49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129



BLOCK 18 (CHERRY CANYON)  
CONTINENTAL RESOURCES, INC.  
UNIVERSITY 24-18 "A"

09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
173777  
WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 27 (MCKEE)  
BLACKBEARD OPERATING, LLC  
WADDELL TR A

09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
073056  
WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A

WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A

WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC  
LONG, ELL

276959  
WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG, ELL

WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
O					(-)		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	570 N	401	-0-	-169	-0-	401	2		N	-0-			-0-
12	589 N	430	-0-	-159	-0-	430	2		N	-0-			-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2		N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959  
 LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959  
 UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

11	540 N	481	-0-	-59	-0-	453	2	28	9	Y	25	28	1	3
12	589 N	516	-0-	-73	-0-	488	2	28	9	Y	25	23	1	5
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	435	2	28	9	Y	25	24	1	6
02	464 N	423	-0-	-41	-0-	389	2	34	9	Y	31	28	1	9
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	543	2	51	9	Y	46	47	1	8
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	543	2	52	9	Y	47	45	1	10

OXY USA INC. 630591  
 BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

11	11580 X	11039	-0-	-541	-0-	10799	2	240	9	Y	218	222	0	11
12	13454 X	9533	-0-	-3921	-0-	9302	2	231	9	Y	210	208	0	13
01	13454 X	11050	-0-	-2404	-0-	10951	2	99	9	Y	90	98	0	5
02	12586 X	9401	-0-	-3185	-0-	9321	2	80	9	Y	73	74	0	4
03	12462 X	11080	-0-	-1382	-0-	10974	2	106	9	Y	96	95	0	5
04	11040 X	9244	-0-	-1796	-0-	9149	2	95	9	Y	86	86	0	5

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4410 X	3987	-0-	-423	-0-	3970	2	17 9	Y	15	15 0	1
12	4712 X	3861	-0-	-851	-0-	3839	2	22 9	Y	20	20 0	1
01	4712 X	3741	-0-	-971	-0-	3720	2	21 9	Y	19	19 0	1
02	4408 X	3183	-0-	-1225	-0-	3170	2	13 9	Y	12	12 0	1
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				Y	-0-	1 0	-0-
04	3990 X	1715	-0-	-2275	-0-	1707	2	8 9	Y	7	7 0	-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816			
11	7170 X	6018	-0-	-1152	-0-	6015	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
12	7812 X	5505	-0-	-2307	-0-	5503	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
01	7812 X	4022	-0-	-3790	-0-	4020	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
02	7308 X	4353	-0-	-2955	-0-	4350	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
03	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-				Y	-0-	1 0	-0-
04	6030 X	3244	-0-	-2786	-0-	3243	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889			
11	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	11106	2	23 9	Y	21	21 0	1
12	12741 X	10677	-0-	-2064	-0-	10640	2	37 9	Y	34	33 0	2
01	12741 X	8672	-0-	-4069	-0-	8650	2	22 9	Y	20	21 0	1
02	11919 X	8656	-0-	-3263	-0-	8633	2	23 9	Y	21	21 0	1
03	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-				Y	-0-	1 0	-0-
04	11130 X	8314	-0-	-2816	-0-	8282	2	32 9	Y	29	27 0	2
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005			
11	5220 X	4885	-0-	-335	-0-	4861	2	24 9	Y	22	22 0	1
12	6851 X	4776	-0-	-2075	-0-	4756	2	20 9	Y	18	18 0	1
01	6851 X	4815	-0-	-2036	-0-	4794	2	21 9	Y	19	19 0	1
02	6409 X	4197	-0-	-2212	-0-	4179	2	18 9	Y	16	16 0	1
03	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-				Y	-0-	1 0	-0-
04	4890 X	2942	-0-	-1948	-0-	2934	2	8 9	Y	7	7 0	-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918			
11	12150 X	10172	-0-	-1978	-0-	10146	2	26 9	Y	24	25 0	1
12	12493 X	8439	-0-	-4054	-0-	8410	2	29 9	Y	26	25 0	2
01	12493 X	7163	-0-	-5330	-0-	7139	2	24 9	Y	22	23 0	1
02	11687 X	7700	-0-	-3987	-0-	7670	2	30 9	Y	27	27 0	1
03	11098 X	7880	-0-	-3218	-0-	7856	2	24 9	Y	22	22 0	1
04	10170 X	7353	-0-	-2817	-0-	7339	2	14 9	Y	13	13 0	1
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865			
11	49108 X	49108	-0-	-0-	-0-	48818	2	290 9	Y	264	264 0	14
12	50685 X	43232	-0-	-7453	-0-	42961	2	271 9	Y	246	245 0	15
01	51274 X	43209	-0-	-8065	-0-	42946	2	263 9	Y	239	242 0	12
02	47966 X	34309	-0-	-13657	-0-	34017	2	292 9	Y	265	264 0	13
03	51274 X	34333	-0-	-16941	-0-	34029	2	304 9	Y	276	275 0	14
04	49110 X	25237	-0-	-23873	-0-	25015	2	222 9	Y	202	204 0	12
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150			
11	2640 X	2622	-0-	-18	-0-	2603	2	19 9	Y	17	10 0	61
12	2697 X	2326	-0-	-371	-0-	2312	2	14 9	Y	13	13 0	61
01	2852 X	1477	-0-	-1375	-0-	1451	2	26 9	Y	24	24 0	61
02	2668 X	1653	-0-	-1015	-0-	1621	2	32 9	Y	29	29 0	61
03	2852 X	2172	-0-	-680	-0-	2131	2	41 9	Y	37	36 0	62
04	2610 X	1969	-0-	-641	-0-	1949	2	20 9	Y	18	19 0	61

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8718 - 9016		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2927	2	11 9	Y	10	9 0	1
12	3968 X	3269	-0-	-699	-0-	3259	2	10 9	Y	9	9 0	1
01	3968 X	2374	-0-	-1594	-0-	2363	2	11 9	Y	10	10 0	1
02	3712 X	2556	-0-	-1156	-0-	2544	2	12 9	Y	11	11 0	1
03	3255 X	2818	-0-	-437	-0-	2808	2	10 9	Y	9	10 0	-0-
04	3150 X	2670	-0-	-480	-0-	2662	2	8 9	Y	7	7 0	-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7500 - 7508		
11	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	10319	2	66 9	Y	60	59 0	3
12	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	9015	2	80 9	Y	73	71 0	5
01	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7772	2	62 9	Y	56	58 0	3
02	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9565	2	72 9	Y	65	65 0	3
03	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	9688	2	92 9	Y	84	83 0	4
04	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7729	2	57 9	Y	52	53 0	3
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7951 - 8717		
11	18924 X	18924	-0-	-0-	-0-	18625	2	299 9	Y	272	272 0	14
12	19964 X	16786	-0-	-3178	-0-	16476	2	310 9	Y	282	278 0	18
01	19964 X	16118	-0-	-3846	-0-	15924	2	194 9	Y	176	185 0	9
02	18676 X	14260	-0-	-4416	-0-	14170	2	90 9	Y	82	87 0	4
03	19561 X	17290	-0-	-2271	-0-	16946	2	344 9	Y	313	302 0	15
04	18930 X	15122	-0-	-3808	-0-	15001	2	121 9	Y	110	119 0	6
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8460 - 9039		
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1959	2	6 9	Y	5	5 0	-0-
12	2201 N	1834	-0-	-367	-0-	1819	2	15 9	Y	14	13 0	1
01	1922 N	1663	-0-	-259	-0-	1651	2	12 9	Y	11	11 0	1
02	1914 N	1890	-0-	-24	-0-	1881	2	9 9	Y	8	9 0	-0-
03	1829 N	1573	-0-	-256	-0-	1559	2	14 9	Y	13	12 0	1
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1867	2	24 9	Y	22	22 0	1
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8410 - 8780		
11	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	9454	2	19 9	Y	17	17 0	1
12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5503	2	23 9	Y	21	21 0	1
01	4557 X	4390	-0-	-167	-0-	4359	2	31 9	Y	28	28 0	1
02	4466 X	3615	-0-	-851	-0-	3591	2	24 9	Y	22	22 0	1
03	4774 X	4106	-0-	-668	-0-	4085	2	21 9	Y	19	19 0	1
04	4620 X	3204	-0-	-1416	-0-	3186	2	18 9	Y	16	16 0	1
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8121 - 8843		
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
12	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1017	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
01	961 N	755	-0-	-206	-0-	753	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7918 - 8511		
11	45690 X	44454	-0-	-1236	-0-	44351	2	103 9	Y	94	98 0	5
12	47213 X	39395	-0-	-7818	-0-	39238	2	157 9	Y	143	139 0	9
01	47213 X	39971	-0-	-7242	-0-	39817	2	154 9	Y	140	142 0	7
02	42978 X	27972	-0-	-15006	-0-	27822	2	150 9	Y	136	136 0	7
03	45942 X	36783	-0-	-9159	-0-	36628	2	155 9	Y	141	141 0	7
04	44460 X	25285	-0-	-19175	-0-	25196	2	89 9	Y	81	83 0	5

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	25759 X	25759	-0-	-0-	-0-	25464	2	295	9	Y	268	262	0	14
12	29667 X	22777	-0-	-6890	-0-	22477	2	300	9	Y	273	270	0	17
01	29667 X	14218	-0-	-15449	-0-	14149	2	69	9	Y	63	77	0	3
02	27753 X	15829	-0-	-11924	-0-	15751	2	78	9	Y	71	71	0	3
03	27404 X	21528	-0-	-5876	-0-	21465	2	63	9	Y	57	57	0	3
04	25770 X	20690	-0-	-5080	-0-	20533	2	157	9	Y	143	138	0	8
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843					
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-			-0-
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
02	870 N	803	-0-	-67	-0-	794	2	9	9	Y	8	8	0	-0-
03	992 N	723	-0-	-269	-0-	719	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
04	960 N	623	-0-	-337	-0-	620	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033					
11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4085	2	20	9	Y	18	19	0	1
12	6107 X	3540	-0-	-2567	-0-	3519	2	21	9	Y	19	19	0	1
01	6107 X	3326	-0-	-2781	-0-	3305	2	21	9	Y	19	19	0	1
02	5713 X	3454	-0-	-2259	-0-	3428	2	26	9	Y	24	24	0	1
03	5115 X	4137	-0-	-978	-0-	4109	2	28	9	Y	25	25	0	1
04	4110 X	3108	-0-	-1002	-0-	3089	2	19	9	Y	17	17	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646					
11	26970 X	26797	-0-	-173	-0-	26779	2	18	9	Y	16	16	0	1
12	29233 X	23672	-0-	-5561	-0-	23638	2	34	9	Y	31	30	0	2
01	29233 X	18914	-0-	-10319	-0-	18857	2	57	9	Y	52	51	0	3
02	27347 X	20978	-0-	-6369	-0-	20947	2	31	9	Y	28	30	0	1
03	28117 X	27162	-0-	-955	-0-	27105	2	57	9	Y	52	50	0	3
04	26790 X	22074	-0-	-4716	-0-	22056	2	18	9	Y	16	18	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044					
11	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9076	2	12	9	Y	11	11	0	1
12	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5641	2	10	9	Y	9	9	0	1
01	4278 X	2702	-0-	-1576	-0-	2689	2	13	9	Y	12	12	0	1
02	4292 X	2861	-0-	-1431	-0-	2842	2	19	9	Y	17	17	0	1
03	4588 X	852	-0-	-3736	-0-	848	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
04	4440 X	2464	-0-	-1976	-0-	2445	2	19	9	Y	17	16	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931					
11	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	6989	2	18	9	Y	16	16	0	1
12	6727 X	6487	-0-	-240	-0-	6474	2	13	9	Y	12	12	0	1
01	7409 X	5801	-0-	-1608	-0-	5792	2	9	9	Y	8	9	0	-0-
02	6931 X	5616	-0-	-1315	-0-	5595	2	21	9	Y	19	18	0	1
03	7409 X	5636	-0-	-1773	-0-	5605	2	31	9	Y	28	28	0	1
04	7020 X	3958	-0-	-3062	-0-	3939	2	19	9	Y	17	17	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846					
11	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7462	2	72	9	Y	65	66	0	3
12	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6408	2	65	9	Y	59	58	0	4
01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5951	2	42	9	Y	38	40	0	2
02	5336 X	4869	-0-	-467	-0-	4839	2	30	9	Y	27	28	0	1
03	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04	5520 X	4311	-0-	-1209	-0-	4299	2	12	9	Y	11	10	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8175 -		8830	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	973	2	9	9	Y	8	8 0	-0-
12	1240 N	945	-0-	-295	-0-	935	2	10	9	Y	9	8 0	1
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1097	2	4	9	Y	4	5 0	-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1006	2	10	9	Y	9	9 0	-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1160	2	25	9	Y	23	22 0	1
04	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1022	2	12	9	Y	11	11 0	1
-----													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8230 -		8952	
11	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4373	2	8	9	Y	7	7 0	-0-
12	5456 X	4032	-0-	-1424	-0-	4020	2	12	9	Y	11	10 0	1
01	5456 X	3521	-0-	-1935	-0-	3513	2	8	9	Y	7	8 0	-0-
02	5104 X	3280	-0-	-1824	-0-	3274	2	6	9	Y	5	5 0	-0-
03	4526 X	824	-0-	-3702	-0-	823	2	1	9	Y	1	1 0	-0-
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9001 -		9070	
11	20130 X	17424	-0-	-2706	-0-	17407	2	17	9	Y	15	15 0	1
12	20801 X	14718	-0-	-6083	-0-	14685	2	33	9	Y	30	29 0	2
01	20801 X	13322	-0-	-7479	-0-	13301	2	21	9	Y	19	20 0	1
02	19459 X	14955	-0-	-4504	-0-	14934	2	21	9	Y	19	19 0	1
03	18693 X	15531	-0-	-3162	-0-	15491	2	40	9	Y	36	35 0	2
04	17430 X	12224	-0-	-5206	-0-	12187	2	37	9	Y	34	34 0	2
-----													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8788 -		8950	
11	8310 X	7007	-0-	-1303	-0-	6999	2	8	9	Y	7	8 0	-0-
12	7378 X	6866	-0-	-512	-0-	6848	2	18	9	Y	16	15 0	1
01	7378 X	7217	-0-	-161	-0-	7195	2	22	9	Y	20	20 0	1
02	6902 X	6086	-0-	-816	-0-	6074	2	12	9	Y	11	11 0	1
03	7378 X	6677	-0-	-701	-0-	6659	2	18	9	Y	16	16 0	1
04	7020 X	4200	-0-	-2820	-0-	4183	2	17	9	Y	15	15 0	1
-----													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8410 -		8977	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8156 -		9021	
11	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8058	2	14	9	Y	13	13 0	1
12	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7400	2	22	9	Y	20	20 0	1
01	7316 X	6846	-0-	-470	-0-	6822	2	24	9	Y	22	22 0	1
02	6844 X	6551	-0-	-293	-0-	6526	2	25	9	Y	23	23 0	1
03	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7412	2	29	9	Y	26	26 0	1
04	7080 X	5135	-0-	-1945	-0-	5121	2	14	9	Y	13	13 0	1
-----													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 8401 -		8994	
11	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5799	2	17	9	Y	15	14 0	1
12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3858	2	10	9	Y	9	9 0	1
01	3813 X	2433	-0-	-1380	-0-	2432	2	1	9	Y	1	2 0	-0-
02	3886 X	1032	-0-	-2854	-0-	1032	2			Y	-0-		-0-
03	4154 X	2241	-0-	-1913	-0-	2241	2			Y	-0-		-0-
04	4020 X	1602	-0-	-2418	-0-	1602	2			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-	-0-
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2		Y	-0-	-0-
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	252 2		Y	-0-	-0-
02	261 N	137	-0-	-124	-0-	136 2	1 9	Y	1 0	-0-
03	310 N	72	-0-	-238	-0-	71 2	1 9	Y	1 0	-0-
04	240 N	141	-0-	-99	-0-	139 2	2 9	Y	2 0	-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950		
11	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5853 2	14 9	Y	13 12 0	1
12	6231 X	5258	-0-	-973	-0-	5244 2	14 9	Y	13 13 0	1
01	6386 X	4669	-0-	-1717	-0-	4655 2	14 9	Y	13 13 0	1
02	5974 X	5156	-0-	-818	-0-	5141 2	15 9	Y	14 14 0	1
03	6386 X	5710	-0-	-676	-0-	5701 2	9 9	Y	8 9 0	-0-
04	5880 X	4908	-0-	-972	-0-	4896 2	12 9	Y	11 10 0	1
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 14		RRCID -> 286779		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276		
11	8100 X	7806	-0-	-294	-0-	7799 2	7 9	Y	6 7 0	-0-
12	7471 X	6715	-0-	-756	-0-	6704 2	11 9	Y	10 9 0	1
01	7750 X	6887	-0-	-863	-0-	6874 2	13 9	Y	12 12 0	1
02	7540 X	7075	-0-	-465	-0-	7067 2	8 9	Y	7 8 0	-0-
03	8060 X	7565	-0-	-495	-0-	7559 2	6 9	Y	5 5 0	-0-
04	7800 X	6373	-0-	-1427	-0-	6353 2	20 9	Y	18 17 0	1
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 10		RRCID -> 287037		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084		
11	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1764 2	79 9	Y	72 72 0	4
12	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2246 2	94 9	Y	85 84 0	5
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2539 2	73 9	Y	66 68 0	3
02	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2721 2	65 9	Y	59 59 0	3
03	3100 N	3307	-0-	207	207	3178 2	129 9	Y	117 114 0	6
04	2796 N	2589	-0-	-207	-0-	2477 2	112 9	Y	102 102 0	6
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: J 7		RRCID -> 287136		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942		
11	49890 X	24346	-0-	-25544	-0-	24329 2	17 9	Y	15 17 0	1
12	51429 X	25292	-0-	-26137	-0-	25258 2	34 9	Y	31 30 0	2
01	52173 X	30779	-0-	-21394	-0-	30734 2	45 9	Y	41 41 0	2
02	48807 X	31869	-0-	-16938	-0-	31816 2	53 9	Y	48 48 0	2
03	52173 X	36663	-0-	-15510	-0-	36624 2	39 9	Y	35 35 0	2
04	32019 X	32019	-0-	-0-	-0-	31978 2	41 9	Y	37 37 0	2
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: B 1R		RRCID -> 287217		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867		
11	240 X	224	-0-	-16	-0-	222 2	2 9	Y	2 2 0	-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	149 2	2 9	Y	2 2 0	-0-
01	217 N	95	-0-	-122	-0-	94 2	1 9	Y	1 1 0	-0-
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	183 2		Y	-0-	-0-
03	155 N	8	-0-	-147	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2		Y	-0-	-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 11		RRCID -> 288878		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 8		RRCID -> 295285		COMPL. DATE 03/09/1976			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8624 - 9049				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3634	2	9	9	Y	8	9 0	-0-
12	3534 X	2939	-0-	-595	-0-	2937	2	2	9	Y	2	2 0	-0-
01	3813 X	3196	-0-	-617	-0-	3181	2	15	9	Y	14	13 0	1
02	3567 X	2866	-0-	-701	-0-	2849	2	17	9	Y	15	15 0	1
03	3813 X	2993	-0-	-820	-0-	2979	2	14	9	Y	13	13 0	1
04	3630 X	2101	-0-	-1529	-0-	2093	2	8	9	Y	7	8 0	-0-
-----													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 7AL		RRCID -> 295286		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8551 - 8992				
11	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	10456	2	56	9	Y	51	51 0	3
12	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9132	2	64	9	Y	58	57 0	4
01	11904 X	8515	-0-	-3389	-0-	8456	2	59	9	Y	54	55 0	3
02	11136 X	9330	-0-	-1806	-0-	9262	2	68	9	Y	62	62 0	3
03	10974 X	10308	-0-	-666	-0-	10239	2	69	9	Y	63	63 0	3
04	10500 X	8356	-0-	-2144	-0-	8298	2	58	9	Y	53	53 0	3
-----													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 6		RRCID -> 295381		COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8770				
11	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5797	2	55	9	Y	50	49 0	3
12	5146 X	4684	-0-	-462	-0-	4627	2	57	9	Y	52	52 0	3
01	6200 X	4018	-0-	-2182	-0-	3972	2	46	9	Y	42	43 0	2
02	5800 X	4228	-0-	-1572	-0-	4182	2	46	9	Y	42	42 0	2
03	6200 X	4156	-0-	-2044	-0-	4108	2	48	9	Y	44	44 0	2
04	5850 X	3229	-0-	-2621	-0-	3190	2	39	9	Y	35	35 0	2
-----													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: G 4		RRCID -> 295480		COMPL. DATE 07/22/1973			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8420 - 8676				
11	17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	17570	2	35	9	Y	32	32 0	2
12	16089 X	15257	-0-	-832	-0-	15227	2	30	9	Y	27	27 0	2
01	16089 X	15446	-0-	-643	-0-	15421	2	25	9	Y	23	24 0	1
02	15051 X	14822	-0-	-229	-0-	14787	2	35	9	Y	32	31 0	2
03	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	16455	2	41	9	Y	37	37 0	2
04	15570 X	10895	-0-	-4675	-0-	10873	2	22	9	Y	20	21 0	1
-----													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 5		RRCID -> 295629		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7985 - 8020				
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3913	2	19	9	Y	17	17 0	1
12	3503 X	3360	-0-	-143	-0-	3324	2	36	9	Y	33	32 0	2
01	3689 X	3465	-0-	-224	-0-	3463	2	2	9	Y	2	4 0	-0-
02	3799 X	2857	-0-	-942	-0-	2831	2	26	9	Y	24	23 0	1
03	4061 X	2963	-0-	-1098	-0-	2934	2	29	9	Y	26	26 0	1
04	3930 X	2795	-0-	-1135	-0-	2773	2	22	9	Y	20	20 0	1
-----													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 7		RRCID -> 295710		COMPL. DATE 03/29/1989			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8106 - 8936				
11	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7310	2	13	9	Y	12	12 0	1
12	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7377	2	6	9	Y	5	6 0	-0-
01	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5868	2	13	9	Y	12	11 0	1
02	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5362	2	13	9	Y	12	12 0	1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2715	2	2	9	Y	2	2 0	-0-



BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE  
 OXY USA INC. 630591  
 BLOCK 31 UNIT WELL #: 0 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2310 N	1914	-0-	-396	-0-	1866	2	48	9	Y	44	43	0	2
12	2325 N	1689	-0-	-636	-0-	1633	2	56	9	Y	51	50	0	3
01	2387 N	1803	-0-	-584	-0-	1769	2	34	9	Y	31	32	0	2
02	1856 N	1758	-0-	-98	-0-	1721	2	37	9	Y	34	34	0	2
03	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1603	2	25	9	Y	23	24	0	1
04	1740 N	1551	-0-	-189	-0-	1544	2	7	9	Y	6	7	0	-0-

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959  
 UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	274	2	28	9	Y	25	28	1	3
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	279	2	28	9	Y	25	23	1	5
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	244	2	26	9	Y	24	23	1	6
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	191	2	28	9	Y	25	26	1	5
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	198	2	29	9	Y	26	24	1	7
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	201	2	32	9	Y	29	31	1	5

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	13	2	28	9	Y	25	28	1	3
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	14	2	28	9	Y	25	23	1	5
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	12	2	28	9	Y	25	24	1	6
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	2	28	9	Y	25	26	1	5
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	Y	26	24	1	7
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	31	1	5

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959										
UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912				
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	13	2	13 9	Y	12	14 1	1
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	14	2	15 9	Y	14	12 1	3
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	12	2	13 9	Y	12	12 1	3
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	11	2	26 9	Y	24	22 1	5
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29 9	Y	26	24 1	7
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32 9	Y	29	31 1	5
-----												
UNIVERSITY 38 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
OXY USA INC. BLOCK 31 UNIT		630591		WELL #: P 17		RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903		
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-	-0-	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-	-0-	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-	-0-	
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2		Y	-0-	-0-	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-	-0-	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-	-0-	
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931				
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-	-0-	
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-	-0-	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-	-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-	-0-	
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-	-0-	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-	-0-	
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935				
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-	-0-	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-	-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-	-0-	
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2		Y	-0-	-0-	
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-	-0-	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-	-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID ->	164179	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	3030 PERF. 2881 - 2896
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID ->	165332	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	9025 PERF. 2914 - 2932
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-
-----									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID ->	165870	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	3030 PERF. 2920 - 2935
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2	Y	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-
-----									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID ->	165871	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	3030 PERF. 2908 - 2923
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2	Y	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-
-----									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID ->	165872	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	3031 PERF. 2920 - 2935
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2	Y	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	Y	-0-
-----									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID ->	165875	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	3032 PERF. 2945 - 2960
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID ->	165878	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3031 PERF. 2925 - 2940
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2	Y	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	Y	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID ->	165879	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031 PERF. 2913 - 2928	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-	-0-	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-	-0-	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	Y	-0-	-0-	
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20 2	Y	-0-	-0-	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	Y	-0-	-0-	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	Y	-0-	-0-	
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID ->	165880	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3025 PERF. 2909 - 2924	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-	-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-	-0-	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-	-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-	-0-	
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	Y	-0-	-0-	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	Y	-0-	-0-	
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID ->	167927	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 2992 - 3007	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-	-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-	-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	Y	-0-	-0-	
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 2	Y	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID ->	168264	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	3045 PERF. 2946 - 2962	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-	-0-	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-	-0-	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-	-0-	
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28 2	Y	-0-	-0-	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-	-0-	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	Y	-0-	-0-	
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID ->	168911	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	3082 PERF. 2994 - 3004	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID ->	169035	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9110 PERF. 2960 - 2970	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-	-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-	-0-	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-	-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-	-0-	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-	-0-	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-	-0-	
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID ->	172168	COMPL. DATE	01/07/1999	TOTAL DEPTH	9069 PERF. 2952 - 2962	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-	-0-	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-	-0-	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	Y	-0-	-0-	
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 2	Y	-0-	-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-	-0-	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	Y	-0-	-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975					
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960					
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2220	2	3 9	Y	3	3 0		-0-
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2253	2	6 9	Y	5	5 0		-0-
01	2232 N	1995	-0-	-237	-0-	1991	2	4 9	Y	4	4 0		-0-
02	2146 N	1400	-0-	-746	-0-	1396	2	4 9	Y	4	4 0		-0-
03	2263 N	2095	-0-	-168	-0-	2092	2	3 9	Y	3	3 0		-0-
04	1920 N	1708	-0-	-212	-0-	1706	2	2 9	Y	2	2 0		-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991					
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970					
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
UNIVERSITY				WELL #: 4	RRCID -> 168513	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 2950 - 2965	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY				WELL #: 5	RRCID -> 168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 2962 - 2980	
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		-0-
03	465 N	16	-0-	-449	-0-	16 2		N	-0-		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY				WELL #: 8	RRCID -> 168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2973 - 2991	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY				WELL #: 7	RRCID -> 169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2976 - 2990	
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-		-0-
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	256 2		N	-0-		-0-
03	279 N	76	-0-	-203	-0-	76 2		N	-0-		-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 2		N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY -B-				WELL #: 8	RRCID -> 228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021	
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	159 2		N	-0-		-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-		-0-
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-		-0-
02	145 N	79	-0-	-66	-0-	79 2		N	-0-		-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY				WELL #: 9	RRCID -> 228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021	
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2		N	-0-		-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 2		N	-0-		-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 2		N	-0-		-0-
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	181 2		N	-0-		-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959  
 EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
*03	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

11	150 N	145	-0-	-5	-0-	10	1	134	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	8	1	101	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	6	1	88	2	Y	-0-			-0-
						2	4							

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

11	450 N	352	-0-	-98	-0-	24	1	321	2	Y	5	5	1	-0-
						1	4	6	9					
12	465 N	350	-0-	-115	-0-	24	1	321	2	Y	2	2	1	-0-
						3	4	2	9					
01	465 N	303	-0-	-162	-0-	20	1	265	2	Y	6	6	1	-0-
						11	4	7	9					
02	348 N	279	-0-	-69	-0-	18	1	238	2	Y	4	4	1	-0-
						19	4	4	9					
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	21	1	301	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	300 N	226	-0-	-74	-0-	15	1	206	2	Y	-0-			-0-
						5	4							

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		//CONT.// 09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7474 - 7566				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 N	461	-0-	-169	-0-	32	1	427	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
02	435 N	374	-0-	-61	-0-	25	1	323	2	Y	-0-			-0-
						26	4							
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	29	1	408	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	306	-0-	-54	-0-	20	1	279	2	Y	-0-			-0-
						7	4							

BLOCK 72 (PENN.)		09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES						
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415												
BURCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 12157 - 12292				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
DENMAN STATE 26		WELL #: 1		RRCID -> 282641		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 14275		PERF. 12644 - 12750				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3		N	-0-			-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)		10031 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719												
NUTT		WELL #: 1		RRCID -> 161163		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6191 - 6227				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31	3		Y	-0-			21
12	31 N	23	-0-	-8		-0-	23	3		Y	-0-			21
01	25 N	25	-0-	-0-		-0-	25	3		Y	-0-			21
02	30 N	30	-0-	-0-		-0-	30	3		Y	-0-			21
03	31 N	1	-0-	-30		-0-	1	3		Y	-0-			21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			21

NUTT 102A		WELL #: 2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6229 - 6319				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	25 N	25	-0-	-0-		-0-	25	3		Y	-0-			30
12	31 N	18	-0-	-13		-0-	18	3		Y	-0-			30
01	20 N	20	-0-	-0-		-0-	20	3		Y	-0-			30
02	29 N	24	-0-	-5		-0-	24	3		Y	-0-			30
03	31 N	1	-0-	-30		-0-	1	3		Y	-0-			30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			30



OIL AND GAS DIVISION

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)		//CONT.//		10031 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		//CONT.//		310719								
NUTT 5		WELL #:		1	RRCID ->	165308	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6212 - 6293
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		560 N	560	-0-	-0-	560 3		Y	-0-		-0-	
12		417 N	417	-0-	-0-	417 3		Y	-0-		-0-	
01		461 N	461	-0-	-0-	461 3		Y	-0-		-0-	
02		551 N	549	-0-	-2	549 3		Y	-0-		-0-	
03		403 N	25	-0-	-378	25 3		Y	-0-		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRADFORD RANCH (ATOKA)				11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
TEINERT, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	135428	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11356 - 11369
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		2820 X	690	-0-	-2130	671 3	4 4	Y	-0-		80	
12		2697 X	1216	-0-	-1481	1182 3	6 4	Y	-0-		80	
01		2697 X	1433	-0-	-1264	1392 3	11 4	Y	-0-		80	
02		1446 X	1446	-0-	-0-	1427 3	3 4	Y	-0-		80	
03		1457 X	1217	-0-	-240	1191 3	26 5	Y	-0-		80	
04		1380 X	631	-0-	-749	617 3	14 5	Y	-0-		80	

WYLIE, ZULA B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	135431	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11380 - 11398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

WYLIE, ZULA B. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	135615	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11430 - 11507
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

TEINERT, G. O.				WELL #:	2	RRCID ->	136114	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11351 - 11360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		1770 N	1280	-0-	-490	1245 3	6 4	Y	-0-		53		
12		1529 N	1529	-0-	-0-	1487 3	7 4	Y	-0-		53		
01		2604 N	384	-0-	-2220	373 3	3 4	Y	-0-		53		
02		442 N	442	-0-	-0-	436 3	1 4	Y	-0-		53		
03		1519 N	515	-0-	-1004	504 3	11 5	Y	-0-		53		
04		1363 N	1363	-0-	-0-	1333 3	30 5	Y	-0-		53		

MIDLAND "AC" FEE				WELL #:	1	RRCID ->	136431	COMPL. DATE	07/13/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11340 - 11358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
MIDLAND 'AH' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	142708	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11346	- 11358			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126

MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	239230	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	13402	PERF. 4612	- 5412
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		WELL #:	1	RRCID ->	139939	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11320	- 12020
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-		-0-
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-		-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-		-0-
02	725 N	712	-0-	-13	-0-	712	3			Y	-0-		-0-
03	775 N	562	-0-	-213	-0-	562	3			Y	-0-		-0-
*04	750 N	405	-0-	-345	-0-	405	3			Y	-0-		-0-

PBEX OPERATIONS, LLC		630732		WELL #:	2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11343	- 11357
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2023													

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)		11370 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD					
WTG EXPLORATION		945220											
BRANDENBURG		WELL #:		B 1	RRCID ->	108598	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.10016	- 10032	
11	720 N	615	-0-	-105	-0-	608	2	7 9	Y	6			48
12	744 N	608	-0-	-136	-0-	599	2	9 9	Y	8			56
01	589 N	552	-0-	-37	-0-	534	2	18 9	Y	16	29 1		43
02	609 N	566	-0-	-43	-0-	551	2	15 9	Y	14			57
03	620 N	590	-0-	-30	-0-	582	2	8 9	Y	7	51 1		13
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	572	2	12 9	Y	11			24

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		12230 333		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961											
MOORES ESTATE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2635	- 2685	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				//CONT.//	12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				//CONT.//	426961									
MOORES ESTATE "C"				WELL #:	1	RRCID ->	181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF.	2620 - 2630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	2 1	30
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		30
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	2	14	9	Y	13		43
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		43
*03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-		43
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		43
-----														
VALLEY "M"				WELL #:	8	RRCID ->	194777	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2759 - 3217	
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		54
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		54
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		54
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		54
*03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		54
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54
-----														
VALLEY "Q"				WELL #:	4	RRCID ->	216549	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3002 - 3088	
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
IOWA REALTY TRUST 'A'				WELL #:	5	RRCID ->	285715	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2768 - 3265	
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-		-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
*03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BROOKLAW (TUBB)					12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.					426961									
IOWA REALTY TRUST -125-				WELL #:	1	RRCID ->	052857	COMPL. DATE	06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MOOERS ESTATE				WELL #:	2B	RRCID ->	057139	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	2786 - 3016	
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	2 1	35
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		35
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	7	2	15	9	Y	14		49
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		49
*03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	2	20	9	Y	18		67
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		67

-----																	
BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961																	
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A																	
-----																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238																	
-----																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRUNSON RANCH (PENN. LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429																	
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214																	
-----																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																	
BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																	
APACHE CORPORATION 027200																	
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934																	
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100																	
-----																	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 155262		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		04/23/2024								
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 158177		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 38H		RRCID -> 163359		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	37H	RRCID -> 164490	COMPL. DATE 06/09/1997	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11833	- 16256	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/04/2024							
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	39H	RRCID -> 164491	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11772	- 13867	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2024							
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1		WELL #:	3H	RRCID -> 165711	COMPL. DATE 08/08/1999	TOTAL DEPTH 12170	PERF.11771	- 15666	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	43H	RRCID -> 166544	COMPL. DATE 10/15/1997	TOTAL DEPTH 12152	PERF.11742	- 14734	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/13/2024							
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	44H	RRCID -> 166546	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 15626	PERF.11850	- 15626	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	40H	RRCID -> 167652	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 15774	PERF.11885	- 15774	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	47H	RRCID -> 167654	COMPL. DATE 01/16/1998	TOTAL DEPTH 15738	PERF.11782	- 15738	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024												

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2024												

MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 249673		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024												

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 256280		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 256653		COMPL. DATE 10/25/1967		TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

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

-----  
 SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

11	2039	N	2028	-0-	-11	-0-	1983	3	45	9	N	41	244
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	244
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-	244
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	3	6	9	N	5	116
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1577	3	46	9	N	42	158
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	974	3	40	9	N	36	194

-----  
 MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

11	2850	X	135	-0-	-2715	-0-	125	3	10	9	N	9	104
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-	104
01	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2123	3	106	9	N	96	200
02	1972	X	960	-0-	-1012	-0-	923	3	37	9	N	34	234
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1702	3	36	9	N	33	267
04	2160	X	481	-0-	-1679	-0-	457	3	24	9	N	22	289

-----  
 TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----												
BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1206 3		19 9	N	17	124
12		1860 N	57	-0-	-1803	-0-	54 3		3 9	N	3	127
01		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1914 3		30 9	N	27	154
02		1189 N	721	-0-	-468	-0-	715 3		6 9	N	5	159
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	648 3		1 9	N	1	160
04		1800 N	369	-0-	-1431	-0-	355 3		14 9	N	13	173
-----												
BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852												
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
VITAL ENERGY, INC. 100951												
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519												
11		16620 X	1667	-0-	-14953	-0-	1637 2		30 9	N	27	411
12		17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-				N	-0-	411
01		13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-				N	-0-	411
02		12238 X	39	-0-	-12199	-0-	39 2			N	-0-	411
03		9951 X	7990	-0-	-1961	-0-	7990 2			N	-0-	411
04		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT	411
-----												
ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	90
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	103
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	103
-----												
CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777												
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A												
11		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3			N	-0-	183
12		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 3			N	-0-	183
01		3131 X	3115	-0-	-16	-0-	3115 3			N	-0-	183
02		3277 X	2913	-0-	-364	-0-	2913 3			N	-0-	183
03		3503 X	2980	-0-	-523	-0-	2980 3			N	-0-	183
04		3390 X	3020	-0-	-370	-0-	3020 3			N	-0-	183

CAPRITO (ATOKA)													
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
WEST CAPRITO UNIT //CONT.// 173777													
WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5190 X	4307	-0-	-883	-0-	4307	3		N	-0-			29
12	5363 X	3927	-0-	-1436	-0-	3927	3		N	-0-			29
01	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3		N	-0-			29
02	4176 X	3720	-0-	-456	-0-	3720	3		N	-0-			29
03	4464 X	3687	-0-	-777	-0-	3687	3		N	-0-			29
04	5190 X	3996	-0-	-1194	-0-	3996	3		N	-0-			29

  

CAPRITO (DELAWARE MIDDLE)													
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 15499 380 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD													
STATE GAS UNIT -B- 432283													
WELL #: 8 RRCID -> 295096 COMPL. DATE 10/27/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6008 - 6470													
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	4		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	4		N	-0-			-0-
02	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	4		N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	4		N	-0-			-0-

  

CAPRITO (ELLENBURGER)													
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
WEST CAPRITO UNIT 173777													
WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2024 - WELL PLUGGED 04/02/24													

  

CAPRITO (FUSSELMAN)													
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
UNIVERSITY -L- 173777													
WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2024 - WELL PLUGGED 03/22/24													

  

CAPRITO (MISS.)													
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
WEST CAPRITO UNIT 173777													
WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A													
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARDINAL (QUEEN, W.)		15605 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
AAA OIL TRUST		000118							
UNIVERSITY 11 D		WELL #: 1		RRCID -> 047152		COMPL. DATE 09/30/1969		TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59

CARDINAL (TANSILL)		15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
AAA OIL TRUST		000118							
UNIVERSITY 4 D		WELL #: 2		RRCID -> 103311		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

UNIVERSITY 4 B		15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
		WELL #: 2		RRCID -> 103942		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CAVE 60 (CANYON REEF)		16454 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN	
CROSSFOOT OPERATING, LLC		190674							
CAVE 60		WELL #: 1		RRCID -> 172270		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60

CERF (WOLFCAMP)		16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409							
CERF 9		WELL #: 1		RRCID -> 154241		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS)		17001 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623							
HACIENDA STATE		WELL #: 3046		RRCID -> 261070		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) CONTANGO RESOURCES, LLC FORTUNE UNIT		17030 180 100222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
		WELL #:	2R	RRCID ->	104869	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12228 - 12950			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) WALSH & WATTS, INC. BECKHAM, AGNES "26"		17030 400 895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
		WELL #:	1	RRCID ->	115055	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	15705	PERF.15644 - 15703			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) CONTANGO RESOURCES, LLC FORTUNE UNIT		17033 700 100222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
		WELL #:	1	RRCID ->	096072	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	15720	PERF.12141 - 12786			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) OLSEN ENERGY INC. WOODWARD UNIVERSITY		17438 120 621750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		WELL #:	1	RRCID ->	115420	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4986 - 5474			
*10	PRTL PLG	471	-0-	471	471	471	3		N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471	471			N	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471	471			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471	471			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471	471			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471	471			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471	471			N	-0-			-0-

GRANITE STATE		WELL #:		1	RRCID ->	121973	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	5847	PERF. 5641 - 5739		
*09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			29
*10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-			29
*11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-			N	-0-			29
*12	1147 N	978	-0-	-169	-0-	978	2		N	-0-	29	7	-0-
01	1147 N	842	-0-	-305	-0-	842	2		N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
03	992 N	65	-0-	-927	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	810 N	62	-0-	-748	-0-	62	2		N	-0-			-0-

WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	158559	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 5175 - 5290		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5	5			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5	5			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5	5			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5	5			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5	5			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5	5			N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.//		17438 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
WOODWARD, MANN		WELL #:		3	RRCID ->	201725	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5394 - 5475	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3270 X	2016	-0-	-1254	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	2072	-0-	-1307	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		N	-0-			-0-
03	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2435	-0-	-385	-0-	2435	2		N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)				17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
OGDEN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF.	4033 - 4296
*09	DLQ	G-10	6438	-0-	6438	14098	6438	3	Y	-0-		143
*10	DLQ	G-10	6802	-0-	6802	20900	6802	3	Y	-0-		143
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	20900			Y	-0-		143
*12	26972 X	6072	-0-	-20900	-0-	6072	2		Y	-0-	143 7	-0-
01	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2		Y	-0-		-0-
02	6351 X	6131	-0-	-220	-0-	6131	2		Y	-0-		-0-
03	6789 X	6439	-0-	-350	-0-	6439	2		Y	-0-		-0-
04	5880 X	5246	-0-	-634	-0-	5246	2		Y	-0-		-0-

GIESECKE, A., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	058034	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL WEDO "A"				WELL #:	3	RRCID ->	108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	5466	PERF.	4731 - 4804
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
01	2263 N	1744	-0-	-519	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			-0-

EL WEDO A				WELL #:	4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	4911 - 5200
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-

GIRVIN 'A'				WELL #:	7	RRCID ->	113676	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4502 - 4550
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115 7		-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	115626	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	4993 -	5065
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ	G-10	365	-0-	365	773	365	3	Y	-0-			78
*10	DLQ	G-10	261	-0-	261	1034	261	3	Y	-0-			78
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1034			Y	-0-			78
*12		1219 N	185	-0-	-1034		185	2	Y	-0-	78	7	-0-
01		25 N	25	-0-	-0-		25	2	Y	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0-		82	2	Y	-0-			-0-
03		200 N	200	-0-	-0-		200	2	Y	-0-			-0-
*04		158 N	158	-0-	-0-		158	2	Y	-0-			-0-
-----													
OGDEN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF.	4095 -	4570
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1464			Y	-0-			-0-
12		1925 N	461	-0-	-1464				Y	-0-			-0-
01		428 N	428	-0-	-0-		461	2	Y	-0-			-0-
02		455 N	455	-0-	-0-		455	2	Y	-0-			-0-
03		686 N	686	-0-	-0-		686	2	Y	-0-			-0-
*04		478 N	478	-0-	-0-		478	2	Y	-0-			-0-
-----													
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF.	4605 -	4611
11		3420 X	2923	-0-	-497	-0-	2923	2	N	-0-			-0-
12		3534 X	2529	-0-	-1005	-0-	2529	2	N	-0-			-0-
01		3193 X	2757	-0-	-436	-0-	2757	2	N	-0-			-0-
02		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2	N	-0-			-0-
03		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2	N	-0-			-0-
04		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2	N	-0-			-0-
-----													
CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)				17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				621750									
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	3938 -	4484
11		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			-0-
12		2635 X	1831	-0-	-804	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
01		3038 X	1538	-0-	-1500	-0-	1538	2	N	-0-			-0-
02		2320 X	1368	-0-	-952	-0-	1368	2	N	-0-			-0-
03		2263 X	1392	-0-	-871	-0-	1392	2	N	-0-			-0-
04		1770 X	1397	-0-	-373	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
-----													
GIRVIN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	4075 -	4514
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4578 -	4924
10	DLQ	G-10	546	-0-	546	1984	546	3	Y	-0-			38
11		1800 N	362	-0-	-1438	546	362	3	Y	-0-			38
12		812 N	266	-0-	-546	-0-	266	2	Y	-0-	38	7	-0-
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-			-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-			-0-
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-			-0-
*04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-			-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
GIRVIN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	127317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4012 - 4550	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71 7		-0-
*01	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-
*02	14B DENY	135	-0-	135	140	135	2		N	-0-			-0-
*03	14B DENY	383	-0-	383	523	383	2		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	369	-0-	369	892	369	2		N	-0-			-0-
-----													
GIESECKE, A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4143 - 4463	
11	2640 X	2369	-0-	-271	-0-	2369	2		N	-0-		-0-	
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		N	-0-		-0-	
01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2		N	-0-		-0-	
02	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2		N	-0-		-0-	
03	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-		-0-	
04	2640 X	2596	-0-	-44	-0-	2596	2		N	-0-		-0-	
-----													
WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	169872	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4460 - 4868	
11	630 N	412	-0-	-218	-0-	412	2		N	-0-		27	
12	744 N	362	-0-	-382	-0-	362	2		N	-0-	27 7	-0-	
01	465 N	267	-0-	-198	-0-	267	2		N	-0-		-0-	
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-	
03	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2		N	-0-		-0-	
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-	
-----													
WOODWARD "55"		WELL #:		3	RRCID ->	174839	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5173	PERF.	4546 - 4871	
*09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		91	
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		91	
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		91	
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	91 7	-0-	
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-	
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-	
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-	
-----													
CHEYENNE (ATOKA)		17585 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER			
AMERREDEV OPERATING, LLC		019802											
HILL, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	245709	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	21954	PERF.	14686 - 14702	
11	DLQ G-10	21709	-0-	21709	21709	20653	3	1056 4	Y	-0-	1 0	-0-	
12	DLQ G-10	379	-0-	379	22088	370	3	9 9	Y	8	3 0	5	
01	22177 X	89	-0-	-22088	-0-	89	3		Y	-0-	5 0	-0-	
02	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5374	3	62 4	Y	9	8 0	1	
						10	9						
03	15808 X	15808	-0-	-0-	-0-	15723	3	85 9	Y	77	73 0	5	
04	15180 X	NO RPT	-0-	-15180	-0-				Y	NO RPT		5	
-----													
CHEYENNE (FUSSELMAN)		17585 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER			
MCCLURE OIL COMPANY, INC.		540703											
DULL KNIFE		WELL #:		1	RRCID ->	081179	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	21950	PERF.	19677 - 19704	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CKC (WOLFCAMP) WJC, INC. BART STATE		18385 500 888140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
		WELL #:	1	RRCID ->	195537	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	19451	PERF.	13750 - 13958		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

CONGER (LEONARD) BURK ROYALTY CO., LTD. ALLEIN "A"		20097 600 108799		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #:	3534	RRCID ->	285637	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6062 - 8352		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) APV MCCAMEY LLC FOSTER, R. T. "13"		20097 700 028617		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #:	2	RRCID ->	155053	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7143 - 7186		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617										
MCENTIRE 33				WELL #: 3	RRCID -> 142963	COMPL. DATE 10/17/1986	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 7378	- 7916					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	194 R	78	-0-	-116	-0-	78	2			Y	-0-			24
12	155 #	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-			24
01	155 #	86	-0-	-69	-0-	86	2			Y	-0-			24
02	116 #	74	-0-	-42	-0-	74	2			Y	-0-			24
03	124 #	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-			24
04	DLQ G-10	25	-0-	25	25	24	2	1	9	Y	1			25
-----														
MCENTIRE 34				WELL #: 6	RRCID -> 142966	COMPL. DATE 09/27/1989	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7219	- 7437					
11	502 R	230	-0-	-272	-0-	229	2	1	9	Y	1			23
12	372 #	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-	11	1	12
01	372 #	246	-0-	-126	-0-	246	2			Y	-0-			12
02	261 #	235	-0-	-26	-0-	235	2			Y	-0-			12
03	310 #	275	-0-	-35	-0-	274	2	1	9	Y	1			13
04	DLQ G-10	227	-0-	227	227	227	2			Y	-0-			13
-----														
MCENTIRE 2				WELL #: 1	RRCID -> 151079	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 8295	PERF. N/A						
11	821 R	446	-0-	-375	-0-	446	2			Y	-0-			10
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			10
01	614 R	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	Y	1			11
02	413 R	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	Y	1			12
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			12
04	DLQ G-10	473	-0-	473	473	473	2			Y	-0-			12
-----														
MCENTIRE -34-				WELL #: 2	RRCID -> 261302	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 7747	PERF. 7099	- 7396					
11	903 R	412	-0-	-491	-0-	412	2			Y	-0-			31
12	682 #	539	-0-	-143	-0-	539	2			Y	-0-	29	1	2
01	682 #	443	-0-	-239	-0-	443	2			Y	-0-			2
02	464 #	424	-0-	-40	-0-	423	2	1	9	Y	1			3
03	527 #	494	-0-	-33	-0-	493	2	1	9	Y	1			4
04	DLQ G-10	410	-0-	410	410	409	2	1	9	Y	1			5
-----														
MCENTIRE 33				WELL #: 5	RRCID -> 288899	COMPL. DATE 01/26/1997	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7262	- 7511					
11	117 R	48	-0-	-69	-0-	46	2	2	9	Y	2			25
12	93 #	10	-0-	-83	-0-	8	2	2	9	Y	2			27
01	93 #	51	-0-	-42	-0-	50	2	1	9	Y	1			28
02	58 #	45	-0-	-13	-0-	43	2	2	9	Y	2			30
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	36	2	1	9	Y	1			31
04	DLQ G-10	15	-0-	15	15	14	2	1	9	Y	1			32
-----														
BOLDING ENERGY, LLC				080199										
BROWNFIELD 15				WELL #: 1	RRCID -> 078498	COMPL. DATE 04/11/1978	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7418	- 7465					
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.// 080199		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		150 #	102	-0-	-48	-0-	102 3			N	-0-					17
12		124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3			N	-0-					17
01		124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3			N	-0-					17
02		116 #	105	-0-	-11	-0-	105 3			N	-0-					17
03		124 #	109	-0-	-15	-0-	109 3			N	-0-					17
04		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-					17
-----																
WILKINSON		WELL #: 1102		RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489								
11		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-					25
12		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-					25
01		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-					25
02		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-					25
03		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-					25
04		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-					25
-----																
GUNTER "25"		WELL #: 1R		RRCID -> 255885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FOSTER "33"		WELL #: 1		RRCID -> 259511		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974								
11		30 #	19	-0-	-11	-0-	18 3	1 9	Y		1					17
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	17 3	1 9	Y		1					18
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	18 3	1 9	Y		1					19
02		29 #	18	-0-	-11	-0-	17 3	1 9	Y		1					20
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	17 3	1 9	Y		1					21
04		DLQ G-10	19	-0-	19	-0-	18 3	1 9	Y		1					22
-----																
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415		RRCID -> 134552		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726								
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #: 4		RRCID -> 134552		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726								
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		108650		RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053								
BADE A		WELL #: 1		RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053								
11		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 2			N	-0-					2
12		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-					2
01		475 R	475	-0-	-0-	-0-	475 2			N	-0-					2
02		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-					2
03		452 R	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-					2
04		457 R	457	-0-	-0-	-0-	457 2			N	-0-					2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.// 108650													
BADE		WELL #: 1		RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7308 - 7853					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	420 #	419	-0-	-1	-0-	413	2	6	9	N	5				42
12	434 #	426	-0-	-8	-0-	420	2	6	9	N	5				47
01	434 #	430	-0-	-4	-0-	424	2	6	9	N	5				52
02	406 #	394	-0-	-12	-0-	384	2	10	9	N	9				61
03	434 #	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-				61
04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	N	3				64
-----															
BADE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7205 - 7973					
11	633 R	633	-0-	-0-	-0-	624	2	9	9	N	8	67	1		23
12	642 R	642	-0-	-0-	-0-	634	2	8	9	N	7				30
01	643 R	643	-0-	-0-	-0-	635	2	8	9	N	7				37
02	601 R	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	N	5				42
03	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-				42
04	636 R	636	-0-	-0-	-0-	617	2	19	9	N	17				59
-----															
BADE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7262 - 8001					
11	420 #	363	-0-	-57	-0-	361	2	2	9	N	2				79
12	434 #	364	-0-	-70	-0-	363	2	1	9	N	1				80
01	434 #	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-				80
02	377 #	357	-0-	-20	-0-	355	2	2	9	N	2				82
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-				82
04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				82
-----															
RAY		WELL #: 2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7391 - 7949					
11	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-				-0-
12	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-				-0-
01	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-				-0-
02	232 #	230	-0-	-2	-0-	230	2			N	-0-				-0-
03	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-				-0-
04	240 #	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-				-0-
-----															
BADE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7317 - 8203					
11	208 R	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5				69
12	186 #	168	-0-	-18	-0-	167	2	1	9	N	1				70
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	164	2	2	9	N	2				72
02	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	50	1		22
03	238 R	238	-0-	-0-	-0-	229	2	9	9	N	8				30
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	193	2	6	9	N	5				35
-----															
BADE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226					
11	582 R	582	-0-	-0-	-0-	565	2	17	9	N	15				59
12	593 R	593	-0-	-0-	-0-	570	2	23	9	N	21				80
01	591 R	591	-0-	-0-	-0-	578	2	13	9	N	12				92
02	562 R	562	-0-	-0-	-0-	539	2	23	9	N	21	88	1		25
03	580 R	580	-0-	-0-	-0-	566	2	14	9	N	13				38
04	570 R	570	-0-	-0-	-0-	553	2	17	9	N	15				53
-----															
BADE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199					
11	584 R	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	N	7	74	1		23
12	743 R	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	N	9				32
01	652 R	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8				40
02	711 R	711	-0-	-0-	-0-	694	2	17	9	N	15				55
03	734 R	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	N	10				65
04	699 R	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	N	7				72

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.// 108650											
BADE "C"		WELL #: 8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		570 #	398	-0-	-172	-0-	390 2	8 9	N	7			97
12		597 R	597	-0-	-0-	-0-	591 2	6 9	N	5			102
01		596 R	596	-0-	-0-	-0-	585 2	11 9	N	10			112
02		551 #	537	-0-	-14	-0-	537 2		N	-0-			112
03		589 #	585	-0-	-4	-0-	585 2		N	-0-	83 1		29
04		570 #	568	-0-	-2	-0-	568 2		N	-0-			29
-----													
BADE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144			
11		330 #	299	-0-	-31	-0-	286 2	13 9	N	12			69
12		341 #	301	-0-	-40	-0-	294 2	7 9	N	6			75
01		341 #	325	-0-	-16	-0-	312 2	13 9	N	12			87
02		319 #	282	-0-	-37	-0-	263 2	19 9	N	17			104
03		310 #	299	-0-	-11	-0-	282 2	17 9	N	15	96 1		23
04		300 #	262	-0-	-38	-0-	260 2	2 9	N	2			25
-----													
BADE "C"		WELL #: 7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198			
11		1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	1328 2	41 9	N	37	108 1		47
12		868 #	787	-0-	-81	-0-	756 2	31 9	N	28			75
01		961 #	599	-0-	-362	-0-	577 2	22 9	N	20			95
02		899 #	740	-0-	-159	-0-	707 2	33 9	N	30	87 1		38
03		961 #	778	-0-	-183	-0-	754 2	24 9	N	22			60
04		930 #	624	-0-	-306	-0-	604 2	20 9	N	18			78
-----													
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610		PERF. N/A			
F. CONGER 19		WELL #: 3											
11		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
12		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
02		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
03		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-			-0-
04		150 #	68	-0-	-82	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
-----													
F. CONGER 7		WELL #: 2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A			
11		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-			-0-
12		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-			-0-
01		186 #	161	-0-	-25	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
02		174 #	146	-0-	-28	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
03		186 #	131	-0-	-55	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
04		180 #	56	-0-	-124	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
-----													
F. CONGER		WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645		PERF. N/A			
11		506 R	506	-0-	-0-	-0-	499 3	7 9	Y	6	5 1		3
12		486 R	486	-0-	-0-	-0-	479 3	7 9	Y	6	7 1		2
01		439 R	439	-0-	-0-	-0-	432 3	7 9	Y	6	7 1		1
02		496 R	496	-0-	-0-	-0-	490 3	6 9	Y	5	4 1		2
03		691 R	691	-0-	-0-	-0-	685 3	6 9	Y	5	4 1		3
04		420 #	300	-0-	-120	-0-	300 3		Y	-0-	2 1		1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
CARPER 12		WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
F. CONGER 19		WELL #: 1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603		PERF. N/A					
11	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-			-0-	
12	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-			-0-	
01	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-			-0-	
02	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-			-0-	
03	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3		Y	-0-			-0-	
04	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3		Y	-0-			-0-	
-----															
CARPER "12"		WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525		PERF. N/A					
11	180	#	141	-0-	-39	-0-	141	3		Y	-0-			-0-	
12	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	3		Y	-0-			-0-	
01	186	#	102	-0-	-84	-0-	102	3		Y	-0-			-0-	
02	174	#	110	-0-	-64	-0-	110	3		Y	-0-			-0-	
03	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3		Y	-0-			-0-	
04	150	#	55	-0-	-95	-0-	55	3		Y	-0-			-0-	
-----															
F. CONGER 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583		PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638		PERF. N/A					
11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-	
12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-	
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-	
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-	
03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-	
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3		Y	-0-			-0-	
-----															
TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		PERF. N/A					
11	894	R	894	-0-	-0-	-0-	752	3	142	9	Y	129	98	1	72
12	857	R	857	-0-	-0-	-0-	726	3	131	9	Y	119	148	1	43
01	750	R	750	-0-	-0-	-0-	625	3	125	9	Y	114	136	1	21
02	688	R	688	-0-	-0-	-0-	575	3	113	9	Y	103	86	1	38
03	690	R	690	-0-	-0-	-0-	577	3	113	9	Y	103	86	1	55
*04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	278	3	7	9	Y	6	44	1	17

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
WESTBROOK 27		WELL #:		1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WESTBROOK 28		WELL #:		2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949							
11	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
12	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
02	261	#	225	-0-	-36	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	109	-0-	-161	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
-----																	
TERRY 15		WELL #:		1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101							
11	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
12	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
01	434	#	302	-0-	-132	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	406	#	208	-0-	-198	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
03	434	#	209	-0-	-225	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	101	-0-	-319	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
-----																	
TERRY 16		WELL #:		3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251							
11	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
-----																	
TERRY 18		WELL #:		3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535							
11	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
12	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	174	#	86	-0-	-88	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	86	-0-	-100	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	41	-0-	-139	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
-----																	
F. CONGER 7		WELL #:		1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TERRY 7		WELL #:		1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577							
11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
F. CONGER 1		WELL #: 4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533					
11	137 R	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	Y	3	2	1		2
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	Y	3	4	1		1
01	124 #	114	-0-	-10	-0-	111	3	3	9	Y	3	3	1		1
02	145 #	104	-0-	-41	-0-	102	3	2	9	Y	2	2	1		1
03	155 #	105	-0-	-50	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1		1
04	150 #	49	-0-	-101	-0-	49	3			Y	-0-	1	1		-0-
-----															
RT FOSTER 11		WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487					
11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-				-0-
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-				-0-
01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-				-0-
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-				-0-
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-				-0-
04	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-				-0-
-----															
F. CONGER		WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PRICE 7		WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
F. CONGER 6		WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495					
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-				-0-
12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-				-0-
01	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
02	116 #	86	-0-	-30	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
03	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
04	120 #	42	-0-	-78	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
-----															
TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233					
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID ->	109093	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7393 - 7524
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3	Y	-0-		-0-
12	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3	Y	-0-		-0-
01	341 #	319	-0-	-22	-0-	319	3	Y	-0-		-0-
02	319 #	294	-0-	-25	-0-	294	3	Y	-0-		-0-
03	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	3	Y	-0-		-0-
04	330 #	142	-0-	-188	-0-	142	3	Y	-0-		-0-
-----											
F. CONGER 19		WELL #: 194 U		RRCID ->	109275	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	7127 - 7289
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WESTBROOK 27		WELL #: 2		RRCID ->	111301	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6603 - 6793
11	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3	Y	-0-		-0-
12	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	-0-		-0-
01	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3	Y	-0-		-0-
02	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3	Y	-0-		-0-
03	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-		-0-
04	240 #	135	-0-	-105	-0-	135	3	Y	-0-		-0-
-----											
WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID ->	111482	COMPL. DATE	02/21/1981	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6865 - 6949
11	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-		-0-
12	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3	Y	-0-		-0-
01	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	3	Y	-0-		-0-
02	203 #	163	-0-	-40	-0-	163	3	Y	-0-		-0-
03	217 #	164	-0-	-53	-0-	164	3	Y	-0-		-0-
04	210 #	79	-0-	-131	-0-	79	3	Y	-0-		-0-
-----											
BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID ->	113424	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7520 - 7553
11	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-		-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-		-0-
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-		-0-
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-		-0-
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-		-0-
04	120 #	64	-0-	-56	-0-	64	3	Y	-0-		-0-
-----											
DOOLEY		WELL #: 103		RRCID ->	113830	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7404 - 7462
11	450 #	445	-0-	-5	-0-	444	3	1 9 Y	1		9
12	496 #	347	-0-	-149	-0-	344	3	3 9 Y	3		12
01	496 #	375	-0-	-121	-0-	373	3	2 9 Y	2		14
02	464 #	334	-0-	-130	-0-	334	3	Y	-0-		14
03	496 #	412	-0-	-84	-0-	411	3	1 9 Y	1		15
04	450 #	72	-0-	-378	-0-	72	3	Y	-0-		15
-----											
WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID ->	115600	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6760 - 6898
11	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-		-0-
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-		-0-
01	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-		-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-		-0-
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-		-0-
04	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3	Y	-0-		-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	420 #	236	-0-	-184	-0-		235	3	1	9	Y	1			13
12	434 #	312	-0-	-122	-0-		308	3	4	9	Y	4			17
01	403 #	254	-0-	-149	-0-		250	3	4	9	Y	4			21
02	319 #	302	-0-	-17	-0-		301	3	1	9	Y	1			22
03	353 R	353	-0-	-0-	-0-		353	3			Y	-0-			22
04	300 #	152	-0-	-148	-0-		152	3			Y	-0-			22
-----															
F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418					
11	248 R	248	-0-	-0-	-0-		248	3			N	-0-			38
12	254 R	254	-0-	-0-	-0-		254	3			N	-0-			38
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-		248	3			N	-0-			38
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-		228	3			N	-0-			38
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-		267	3			N	-0-			38
04	210 #	118	-0-	-92	-0-		118	3			N	-0-			38
-----															
F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325					
11	647 R	647	-0-	-0-	-0-		502	3	145	9	Y	132	101	1	73
12	620 R	620	-0-	-0-	-0-		485	3	135	9	Y	123	152	1	44
01	546 R	546	-0-	-0-	-0-		417	3	129	9	Y	117	140	1	21
02	497 R	497	-0-	-0-	-0-		384	3	113	9	Y	103	87	1	37
03	495 R	495	-0-	-0-	-0-		385	3	110	9	Y	100	84	1	53
04	360 #	194	-0-	-166	-0-		186	3	8	9	Y	7	43	1	17
-----															
L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639					
11	180 #	152	-0-	-28	-0-		139	3	13	9	Y	12			31
12	186 #	177	-0-	-9	-0-		160	3	17	9	Y	15	18	1	28
01	186 #	158	-0-	-28	-0-		149	3	9	9	Y	8			36
02	161 R	161	-0-	-0-	-0-		144	3	17	9	Y	15	18	1	33
03	186 #	183	-0-	-3	-0-		171	3	12	9	Y	11	18	1	26
04	180 #	102	-0-	-78	-0-		95	3	7	9	Y	6			32
-----															
WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117					
11	413 R	413	-0-	-0-	-0-		400	3	13	9	Y	12	9	1	7
12	399 R	399	-0-	-0-	-0-		387	3	12	9	Y	11	14	1	4
01	341 #	308	-0-	-33	-0-		296	3	12	9	Y	11	13	1	2
02	319 #	250	-0-	-69	-0-		239	3	11	9	Y	10	8	1	4
03	341 #	249	-0-	-92	-0-		239	3	10	9	Y	9	8	1	5
04	330 #	116	-0-	-214	-0-		115	3	1	9	Y	1	4	1	2
-----															
F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406					
11	390 #	219	-0-	-171	-0-		219	3			Y	-0-			-0-
12	217 #	212	-0-	-5	-0-		212	3			Y	-0-			-0-
01	217 #	182	-0-	-35	-0-		182	3			Y	-0-			-0-
02	203 #	170	-0-	-33	-0-		170	3			Y	-0-			-0-
03	217 #	186	-0-	-31	-0-		186	3			Y	-0-			-0-
04	210 #	90	-0-	-120	-0-		90	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460				
11	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-			-0-
12	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-			-0-
01	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-			-0-
02	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-			-0-
03	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-			-0-
04	450 #	231	-0-	-219	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
-----														
CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314				
11	240 #	167	-0-	-73	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
12	248 #	167	-0-	-81	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
01	248 #	126	-0-	-122	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
02	232 #	143	-0-	-89	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
03	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	71	-0-	-109	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273				
11	903 R	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-			-0-
12	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-			-0-
01	927 R	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-			-0-
02	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-			-0-
03	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-			-0-
04	510 #	360	-0-	-150	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
-----														
RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520				
11	180 #	117	-0-	-63	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
12	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
02	174 #	86	-0-	-88	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
04	120 #	43	-0-	-77	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
-----														
RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523				
11	452 R	452	-0-	-0-	-0-	269	3	183	9	Y	166	164	1	140
12	414 R	414	-0-	-0-	-0-	259	3	155	9	Y	141	166	1	115
01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	251	3	113	9	Y	103	169	1	49
02	432 R	432	-0-	-0-	-0-	325	3	107	9	Y	97			146
03	462 R	462	-0-	-0-	-0-	371	3	91	9	Y	83	174	1	55
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	154	3	43	9	Y	39			94
-----														
RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168				
11	480 #	386	-0-	-94	-0-	386	3			Y	-0-			-0-
12	496 #	381	-0-	-115	-0-	381	3			Y	-0-			-0-
01	496 #	378	-0-	-118	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
02	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-			-0-
03	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-			-0-
04	390 #	253	-0-	-137	-0-	253	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-			-0-
12	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-			-0-
01	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-			-0-
02	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-			-0-
03	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-			-0-
04	570 #	249	-0-	-321	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298				
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
01	217 #	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
02	203 #	165	-0-	-38	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
03	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
04	210 #	80	-0-	-130	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
-----														
FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7265				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FOSTER 8		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639				
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-			65
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-			65
01	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-			65
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			65
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			65
04	180 #	109	-0-	-71	-0-	109	3			Y	-0-			65
-----														
WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276				
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
02	116 #	82	-0-	-34	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
04	120 #	40	-0-	-80	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263				
11	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-			-0-
12	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-			-0-
01	341 #	283	-0-	-58	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
02	319 #	260	-0-	-59	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
03	341 #	261	-0-	-80	-0-	261	3			Y	-0-			-0-
04	330 #	112	-0-	-218	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
-----														
CARPER 12		WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346				
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-			-0-
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
F. CONGER 1		WELL #:		6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
02	203 #	151	-0-	-52	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
03	217 #	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
04	210 #	73	-0-	-137	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 6		WELL #:		6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278		
11	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-			-0-
12	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
03	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
04	270 #	129	-0-	-141	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
-----														
RT FOSTER 10		WELL #:		4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RT FOSTER 11		WELL #:		6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 19		WELL #:		8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319		
11	516 R	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	Y	3	2	1	2
12	478 R	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	Y	3	4	1	1
01	457 R	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2	2	1	1
04	330 #	213	-0-	-117	-0-	213	3			Y	-0-	1	1	-0-
-----														
F. CONGER		WELL #:		306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GLASS, FRANK 16		WELL #:		3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224		
11	870 #	721	-0-	-149	-0-	58	1	663	3	Y	-0-			-0-
12	899 #	655	-0-	-244	-0-	55	1	600	3	Y	-0-			-0-
01	713 #	163	-0-	-550	-0-	13	1	150	3	Y	-0-			-0-
02	696 #	254	-0-	-442	-0-	21	1	233	3	Y	-0-			-0-
03	744 #	178	-0-	-566	-0-	15	1	163	3	Y	-0-			-0-
04	720 #	72	-0-	-648	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-				-0-
12	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-				-0-
01	341 #	278	-0-	-63	-0-	278	3			Y	-0-				-0-
02	319 #	256	-0-	-63	-0-	256	3			Y	-0-				-0-
03	341 #	257	-0-	-84	-0-	257	3			Y	-0-				-0-
04	330 #	124	-0-	-206	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
-----															
RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166					
11	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-				-0-
12	403 #	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-				-0-
01	403 #	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-				-0-
02	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-				-0-
03	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-				-0-
04	390 #	271	-0-	-119	-0-	271	3			N	-0-				-0-
-----															
WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003					
11	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-				-0-
12	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-				-0-
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-				-0-
02	174 #	127	-0-	-47	-0-	127	3			Y	-0-				-0-
03	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-				-0-
04	180 #	61	-0-	-119	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
-----															
WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WESTBROOK 5		WELL #: 4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372					
11	270 #	146	-0-	-124	-0-	146	3			Y	-0-				-0-
12	248 #	147	-0-	-101	-0-	147	3			Y	-0-				-0-
01	248 #	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-				-0-
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-				-0-
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-				-0-
04	150 #	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-				-0-
-----															
WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945					
11	240 #	214	-0-	-26	-0-	207	3	7 9	Y	6	5 1				3
12	248 #	207	-0-	-41	-0-	200	3	7 9	Y	6	7 1				2
01	217 #	179	-0-	-38	-0-	172	3	7 9	Y	6	7 1				1
02	203 #	164	-0-	-39	-0-	158	3	6 9	Y	5	4 1				2
03	217 #	165	-0-	-52	-0-	159	3	6 9	Y	5	4 1				3
04	210 #	77	-0-	-133	-0-	77	3		Y	-0-	2 1				1
-----															
WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978					
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-				-0-
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-				-0-
02	58 #	41	-0-	-17	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
04	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	360 #	272	-0-	-88	-0-	26	1	246	3	Y	-0-
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	Y	-0-
01	403 #	371	-0-	-32	-0-	33	1	338	3	Y	-0-
02	377 #	357	-0-	-20	-0-	31	1	326	3	Y	-0-
03	403 #	382	-0-	-21	-0-	33	1	349	3	Y	-0-
04	390 #	148	-0-	-242	-0-	12	1	136	3	Y	-0-
-----											
F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355			
11	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-
12	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-
01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-
02	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-
03	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-
04	450 #	251	-0-	-199	-0-	251	3			Y	-0-
-----											
GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143			
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	33	1	252	3	Y	-0-
						15	9				
12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	37	1	304	3	Y	-0-
						17	9				
01	402 R	402	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	Y	-0-
						17	9				
02	324 R	324	-0-	-0-	-0-	34	1	271	3	Y	-0-
						19	9				
03	335 R	335	-0-	-0-	-0-	38	1	278	3	Y	-0-
						19	9				
04	330 #	114	-0-	-216	-0-	12	1	95	3	Y	-0-
						7	9				
-----											
GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219			
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	8	1	93	3	Y	-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-
04	90 #	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	3	Y	-0-
-----											
TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667			
11	480 #	54	-0-	-426	-0-	54	3			Y	-0-
12	496 #	52	-0-	-444	-0-	52	3			Y	-0-
01	465 #	44	-0-	-421	-0-	44	3			Y	-0-
02	319 #	43	-0-	-276	-0-	43	3			Y	-0-
03	217 #	45	-0-	-172	-0-	45	3			Y	-0-
04	60 #	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-
-----											
ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292			
11	210 #	188	-0-	-22	-0-	25	1	163	3	Y	-0-
12	217 #	184	-0-	-33	-0-	26	1	158	3	Y	-0-
01	217 #	193	-0-	-24	-0-	26	1	167	3	Y	-0-
02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	Y	-0-
03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	3	Y	-0-
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	26	1	160	3	Y	-0-





CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153				
11	510 #	406	-0-	-104	-0-	46	1	360	3	Y	-0-			-0-
12	527 #	463	-0-	-64	-0-	50	1	413	3	Y	-0-			-0-
01	527 #	460	-0-	-67	-0-	46	1	414	3	Y	-0-			-0-
02	435 #	401	-0-	-34	-0-	44	1	357	3	Y	-0-			-0-
03	465 #	427	-0-	-38	-0-	51	1	376	3	Y	-0-			-0-
04	420 #	145	-0-	-275	-0-	16	1	129	3	Y	-0-			-0-
-----														
WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112				
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	81	3	3	9	Y	3	2	1	2
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	78	3	3	9	Y	3	4	1	1
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	67	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	87 #	63	-0-	-24	-0-	61	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	62	3	2	9	Y	2	2	1	1
04	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-	1	1	-0-
-----														
WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069				
11	510 #	273	-0-	-237	-0-	30	1	241	3	Y	2	12	1	2
						2	9							
12	527 #	279	-0-	-248	-0-	32	1	243	3	Y	4			6
						4	9							
01	527 #	333	-0-	-194	-0-	33	1	296	3	Y	4			10
						4	9							
02	486 R	486	-0-	-0-	-0-	52	1	431	3	Y	3			13
						3	9							
03	372 #	316	-0-	-56	-0-	38	1	274	3	Y	4	14	1	3
						4	9							
04	330 #	97	-0-	-233	-0-	11	1	85	3	Y	1			4
						1	9							
-----														
GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852				
11	270 #	222	-0-	-48	-0-	25	1	197	3	Y	-0-			-0-
12	279 #	264	-0-	-15	-0-	28	1	236	3	Y	-0-			-0-
01	292 R	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	3	Y	-0-			-0-
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	3	Y	-0-			-0-
03	279 #	272	-0-	-7	-0-	32	1	240	3	Y	-0-			-0-
04	270 #	92	-0-	-178	-0-	10	1	82	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

11	270 #	237	-0-	-33	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	248 #	241	-0-	-7	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	237 R	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	247	-0-	-1	-0-	21	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	240 #	82	-0-	-158	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

11	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	109	-0-	-71	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

11	330 #	297	-0-	-33	-0-	295	3	2	9	Y	2					6
12	341 #	338	-0-	-3	-0-	334	3	4	9	Y	4	4	1			6
01	320 R	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1					7
02	311 R	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	Y	4	4	1			7
03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	Y	2	4	1			5
04	330 #	204	-0-	-126	-0-	203	3	1	9	Y	1					6

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

11	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
12	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
01	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
02	261 #	255	-0-	-6	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	123	-0-	-147	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TERRY		WELL #: 606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438								
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
02	87 #	61	-0-	-26	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
-----																
TERRY		WELL #: 7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494								
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
02	116 #	102	-0-	-14	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	49	-0-	-71	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
-----																
CARPER 12		WELL #: 7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
F. CONGER 1		WELL #: 7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502								
11	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
12	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
01	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
02	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
03	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
04	480 #	293	-0-	-187	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
-----																
RT FOSTER 11		WELL #: 7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639								
11	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	68	-0-	-87	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	145 #	52	-0-	-93	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	26	-0-	-94	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
-----																
F. CONGER 7		WELL #: 8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
TERRY		WELL #: 609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
F. CONGER 1		WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429	
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3	Y	-0-	-0-	
12	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-	-0-	
01	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	3	Y	-0-	-0-	
02	377 #	332	-0-	-45	-0-	332	3	Y	-0-	-0-	
03	403 #	333	-0-	-70	-0-	333	3	Y	-0-	-0-	
04	390 #	143	-0-	-247	-0-	143	3	Y	-0-	-0-	
-----											
F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376	
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3	Y	-0-	-0-	
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3	Y	-0-	-0-	
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3	Y	-0-	-0-	
02	58 #	43	-0-	-15	-0-	43	3	Y	-0-	-0-	
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3	Y	-0-	-0-	
04	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	3	Y	-0-	-0-	
-----											
WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028	
11	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	3	Y	-0-	-0-	
12	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	3	Y	-0-	-0-	
01	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-	-0-	
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3	Y	-0-	-0-	
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3	Y	-0-	-0-	
04	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3	Y	-0-	-0-	
-----											
F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296	
11	570 #	461	-0-	-109	-0-	458	3	3	9	Y	2
12	589 #	402	-0-	-187	-0-	399	3	3	9	Y	1
01	496 #	400	-0-	-96	-0-	397	3	3	9	Y	1
02	464 #	405	-0-	-59	-0-	403	3	2	9	Y	1
03	496 #	402	-0-	-94	-0-	400	3	2	9	Y	1
04	450 #	172	-0-	-278	-0-	172	3	Y	-0-	1	-0-
-----											
F. CONGER 7		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6996 - 7363	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
WESTBROOK 28		WELL #:		6	RRCID ->	146411	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6692 - 6920				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
GLASS, FRANK 16		WELL #:		2	RRCID ->	146994	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8097 - 8234				
11	300 #	257	-0-	-43	-0-	21	1	236	3	Y		-0-				-0-
12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y		-0-				-0-
01	248 #	131	-0-	-117	-0-	11	1	120	3	Y		-0-				-0-
02	261 #	172	-0-	-89	-0-	14	1	158	3	Y		-0-				-0-
03	279 #	177	-0-	-102	-0-	15	1	162	3	Y		-0-				-0-
04	270 #	64	-0-	-206	-0-	5	1	59	3	Y		-0-				-0-
-----																
GRIGSBY"10"		WELL #:		1	RRCID ->	146996	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7833 - 7890				
11	487 R	487	-0-	-0-	-0-	39	1	439	3	Y		8	6	0		2
12	624 R	624	-0-	-0-	-0-	52	1	565	3	Y		6	7	0		1
01	659 R	659	-0-	-0-	-0-	53	1	604	3	Y		2	3	0		-0-
02	560 R	560	-0-	-0-	-0-	45	1	515	3	Y		-0-				-0-
03	388 R	388	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	Y		-0-				-0-
04	600 #	162	-0-	-438	-0-	13	1	149	3	Y		-0-				-0-
-----																
FOSTER CONGER		WELL #:		4	RRCID ->	147079	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7060 - 7390				
11	14B2 EXT	388	-0-	388	-0-	694	387	3	1	9	Y	1				1
12	14B2 EXT	426	-0-	426	-0-	1120	426	3			Y	-0-	1	1		-0-
01	14B2 EXT	476	-0-	476	-0-	1596	476	3			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	685	-0-	685	-0-	2281	685	3			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	688	-0-	688	-0-	2969	688	3			Y	-0-				-0-
04	3277 R	308	-0-	-2969	-0-	308	3	3			Y	-0-				-0-
-----																
PRICE 7		WELL #:		2	RRCID ->	148442	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7544 - 7745				
11	360 #	213	-0-	-147	-0-	211	3	2	9	Y		2				6
12	372 #	232	-0-	-140	-0-	228	3	4	9	Y		4	4	1		6
01	341 #	186	-0-	-155	-0-	185	3	1	9	Y		1				7
02	232 #	161	-0-	-71	-0-	157	3	4	9	Y		4	4	1		7
03	217 #	184	-0-	-33	-0-	182	3	2	9	Y		2	4	1		5
04	210 #	82	-0-	-128	-0-	81	3	1	9	Y		1				6
-----																
ALLEIN		WELL #:		122	RRCID ->	148443	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7947 - 8346				
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	Y		-0-				-0-
12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	Y		-0-				-0-
01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y		-0-				-0-
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y		-0-				-0-
03	256 R	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	Y		-0-				-0-
04	210 #	88	-0-	-122	-0-	8	1	80	3	Y		-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GLASS "H"		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7517 - 8080		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		60 #	56	-0-	-4	-0-	5 1	51 3	Y	-0-		-0-
12		93 #	88	-0-	-5	-0-	8 1	80 3	Y	-0-		-0-
01		93 #	81	-0-	-12	-0-	7 1	74 3	Y	-0-		-0-
02		87 #	78	-0-	-9	-0-	7 1	71 3	Y	-0-		-0-
03		93 #	83	-0-	-10	-0-	7 1	76 3	Y	-0-		-0-
04		90 #	33	-0-	-57	-0-	3 1	30 3	Y	-0-		-0-
-----												
RAY		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7528 - 8052		
11		153 R	153	-0-	-0-	-0-	14 1	139 3	Y	-0-		-0-
12		255 R	255	-0-	-0-	-0-	22 1	233 3	Y	-0-		-0-
01		246 R	246	-0-	-0-	-0-	22 1	224 3	Y	-0-		-0-
02		238 R	238	-0-	-0-	-0-	21 1	217 3	Y	-0-		-0-
03		254 R	254	-0-	-0-	-0-	22 1	232 3	Y	-0-		-0-
04		180 #	99	-0-	-81	-0-	8 1	91 3	Y	-0-		-0-
-----												
L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7472 - 7741		
11		210 #	166	-0-	-44	-0-	165 3	1 9	Y	1		1
12		217 #	161	-0-	-56	-0-	161 3		Y	-0-		1
01		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-		1
02		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-		1
03		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		1
04		210 #	100	-0-	-110	-0-	100 3		Y	-0-		1
-----												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A		
11		900 #	339	-0-	-561	-0-	16 1	302 2	Y	18	16 1	2
							1 4	20 9				
12		930 #	244	-0-	-686	-0-	12 1	226 2	Y	3	4 1	1
							3 4	3 9				
01		930 #	284	-0-	-646	-0-	13 1	259 2	Y	3	4 1	-0-
							9 4	3 9				
02		667 #	238	-0-	-429	-0-	10 1	203 2	Y	3	2 1	1
							22 4	3 9				
03		372 #	244	-0-	-128	-0-	11 1	231 2	Y	2	3 1	-0-
							2 9					
04		330 #	195	-0-	-135	-0-	9 1	178 2	Y	5	5 1	-0-
							2 4	6 9				
-----												
GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
11		120 #	82	-0-	-38	-0-	6 1	58 3	Y	16	15 0	1
							18 9					
12		124 #	118	-0-	-6	-0-	10 1	101 3	Y	6	5 0	2
							7 9					
01		124 #	108	-0-	-16	-0-	9 1	96 3	Y	3	4 0	1
							3 9					
02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	9 1	91 3	Y	2	3 0	-0-
							2 9					
03		124 #	114	-0-	-10	-0-	10 1	104 3	Y	-0-		-0-
04		90 #	42	-0-	-48	-0-	3 1	39 3	Y	-0-		-0-
-----												
GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
11		20 R	20	-0-	-0-	-0-	2 3	18 9	Y	16	15 0	1
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	3 3	7 9	Y	6	5 0	2
01		6 R	6	-0-	-0-	-0-	3 3	3 9	Y	3	4 0	1
02		29 #	5	-0-	-24	-0-	3 3	2 9	Y	2	3 0	-0-
03		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
04		30 #	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	180 #	110	-0-	-70	-0-	10 1	100 3	Y	-0-	-0-
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	17 1	176 3	Y	-0-	-0-
01	186 #	183	-0-	-3	-0-	16 1	167 3	Y	-0-	-0-
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	15 1	159 3	Y	-0-	-0-
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	17 1	182 3	Y	-0-	-0-
04	180 #	74	-0-	-106	-0-	6 1	68 3	Y	-0-	-0-
-----										
GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A		
11	300 #	171	-0-	-129	-0-	16 1	155 3	Y	-0-	-0-
12	310 #	298	-0-	-12	-0-	26 1	272 3	Y	-0-	-0-
01	310 #	282	-0-	-28	-0-	25 1	257 3	Y	-0-	-0-
02	269 R	269	-0-	-0-	-0-	23 1	246 3	Y	-0-	-0-
03	310 #	307	-0-	-3	-0-	26 1	281 3	Y	-0-	-0-
04	240 #	114	-0-	-126	-0-	9 1	105 3	Y	-0-	-0-
-----										
STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A		
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	12 1	226 2	Y	-0-	-0-
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	11 4	223 2	Y	-0-	-0-
01	217 #	214	-0-	-3	-0-	12 1	188 2	Y	-0-	-0-
02	203 #	177	-0-	-26	-0-	13 4	152 2	Y	-0-	-0-
03	217 #	205	-0-	-12	-0-	9 1	185 2	Y	-0-	-0-
04	240 #	151	-0-	-89	-0-	17 4	104 2	Y	-0-	-0-
-----										
STERLING "E" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A		
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	24 1	463 2	Y	-0-	-0-
12	507 R	507	-0-	-0-	-0-	23 4	456 2	Y	-0-	-0-
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	25 1	381 2	Y	-0-	-0-
02	351 R	351	-0-	-0-	-0-	26 4	301 2	Y	-0-	-0-
03	398 R	398	-0-	-0-	-0-	19 1	359 2	Y	-0-	-0-
04	450 #	292	-0-	-158	-0-	35 4	201 2	Y	-0-	-0-
-----										
STERLING "E" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A		
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	Y	-0-	-0-
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	6 4	118 2	Y	-0-	-0-
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	6 1	99 2	Y	-0-	-0-
02	116 #	94	-0-	-22	-0-	7 4	80 2	Y	-0-	-0-
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	5 1	98 2	Y	-0-	-0-
04	120 #	80	-0-	-40	-0-	10 4	55 2	Y	-0-	-0-
-----										
22 4										

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		376 R	376	-0-	-0-	-0-	17 1	330 2	Y	11	12 1			1
							17 4	12 9						
12		371 R	371	-0-	-0-	-0-	18 1	321 2	Y	13	12 1			2
							18 4	14 9						
01		341 #	324	-0-	-17	-0-	14 1	268 2	Y	15	14 1			3
							25 4	17 9						
02		319 #	269	-0-	-50	-0-	10 1	215 2	Y	16	15 1			4
							26 4	18 9						
03		341 #	308	-0-	-33	-0-	12 1	261 2	Y	17	19 1			2
							16 4	19 9						
04		330 #	226	-0-	-104	-0-	7 1	146 2	Y	12	11 1			3
							60 4	13 9						
-----														
STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
11		428 R	428	-0-	-0-	-0-	20 1	388 2	Y	-0-				-0-
							20 4							
12		426 R	426	-0-	-0-	-0-	21 1	383 2	Y	-0-				-0-
							22 4							
01		403 #	366	-0-	-37	-0-	16 1	320 2	Y	-0-				-0-
							30 4							
02		377 #	298	-0-	-79	-0-	12 1	256 2	Y	-0-				-0-
							30 4							
03		403 #	345	-0-	-58	-0-	15 1	311 2	Y	-0-				-0-
							19 4							
04		390 #	250	-0-	-140	-0-	8 1	173 2	Y	-0-				-0-
							69 4							
-----														
STERLING "H" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A				
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
STERLING "H" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	4 1	71 2	Y	-0-				-0-
12		93 #	76	-0-	-17	-0-	4 1	71 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
01		93 #	72	-0-	-21	-0-	3 1	66 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
02		87 #	66	-0-	-21	-0-	3 1	58 2	Y	-0-				-0-
							5 4							
03		93 #	70	-0-	-23	-0-	3 1	67 2	Y	-0-				-0-
04		90 #	45	-0-	-45	-0-	2 1	39 2	Y	-0-				-0-
							4 4							



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
STERLING "H" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	148874	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7720 -	8202		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	124 #	94	-0-	-30	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	116 #	73	-0-	-43	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	124 #	76	-0-	-48	-0-	3	1	73	2	Y	-0-			-0-
04	120 #	49	-0-	-71	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
-----														
STERLING "H" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	148875	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	8125	PERF. N/A			
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
12	76 R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	76 R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	83 R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
-----														
STERLING "H" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	148876	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	8225	PERF. N/A			
11	180 #	164	-0-	-16	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	186 #	168	-0-	-18	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	145 #	125	-0-	-20	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
03	155 #	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	2	Y	-0-			-0-
04	150 #	87	-0-	-63	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
-----														
STERLING "H" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	148877	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A			
11	90 #	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	87 #	62	-0-	-25	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
04	90 #	44	-0-	-46	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
						4	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		120 #	106	-0-	-14	-0-	5 1	101	2	Y	-0-			-0-
12		124 #	101	-0-	-23	-0-	5 1	95	2	Y	-0-			-0-
01		124 #	90	-0-	-34	-0-	1 4 4 1	83	2	Y	-0-			-0-
02		116 #	77	-0-	-39	-0-	3 4 3 1	68	2	Y	-0-			-0-
03		124 #	81	-0-	-43	-0-	6 4 4 1	77	2	Y	-0-			-0-
04		120 #	53	-0-	-67	-0-	2 1 5 4	46	2	Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A				
11		210 #	186	-0-	-24	-0-	9 1 1 4	176	2	Y	-0-			-0-
12		217 #	178	-0-	-39	-0-	9 1 2 4	167	2	Y	-0-			-0-
01		217 #	153	-0-	-64	-0-	7 1 6 4	140	2	Y	-0-			-0-
02		174 #	130	-0-	-44	-0-	5 1 11 4	114	2	Y	-0-			-0-
03		186 #	129	-0-	-57	-0-	6 1	123	2	Y	-0-			-0-
04		180 #	86	-0-	-94	-0-	4 1 8 4	74	2	Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "H" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
11		240 #	142	-0-	-98	-0-	7 1 1 4	134	2	Y	-0-			-0-
12		248 #	134	-0-	-114	-0-	7 1 1 4	126	2	Y	-0-			-0-
01		248 #	134	-0-	-114	-0-	6 1 5 4	123	2	Y	-0-			-0-
02		174 #	117	-0-	-57	-0-	5 1 10 4	102	2	Y	-0-			-0-
03		155 #	117	-0-	-38	-0-	5 1	112	2	Y	-0-			-0-
04		150 #	76	-0-	-74	-0-	3 1 7 4	66	2	Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "I" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A				
11		125 R	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119	2	Y	-0-			-0-
12		122 R	122	-0-	-0-	-0-	6 1 1 4	115	2	Y	-0-			-0-
01		110 R	110	-0-	-0-	-0-	5 1 4 4	101	2	Y	-0-			-0-
02		113 R	113	-0-	-0-	-0-	5 1 9 4	99	2	Y	-0-			-0-
03		104 R	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99	2	Y	-0-			-0-
04		90 #	68	-0-	-22	-0-	3 1 6 4	59	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 #	167	-0-	-13	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	186 #	155	-0-	-31	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	186 #	136	-0-	-50	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	174 #	114	-0-	-60	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	186 #	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
04	150 #	92	-0-	-58	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
STERLING "I" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A				
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	248 #	235	-0-	-13	-0-	12	1	221	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	248 #	207	-0-	-41	-0-	10	1	188	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	232 #	173	-0-	-59	-0-	7	1	159	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	248 #	188	-0-	-60	-0-	8	1	180	2	Y	-0-			-0-
04	240 #	140	-0-	-100	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
						28	4							
STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A				
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	206 R	206	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	2	Y	-0-			-0-
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A				
11	210 #	190	-0-	-20	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	217 #	188	-0-	-29	-0-	10	1	176	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	217 #	192	-0-	-25	-0-	9	1	176	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
02	203 #	169	-0-	-34	-0-	7	1	148	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
03	186 #	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-			-0-
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
						11	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		210 #	199	-0-	-11	-0-	10 1	188 2		Y	-0-			-0-
							1 4							
12		217 #	179	-0-	-38	-0-	9 1	169 2		Y	-0-			-0-
							1 4							
01		217 #	155	-0-	-62	-0-	7 1	143 2		Y	-0-			-0-
							5 4							
02		203 #	75	-0-	-128	-0-	3 1	64 2		Y	-0-			-0-
							8 4							
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A				
11		38 R	38	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2		Y	21	23 1		2
							23 9							
12		37 R	37	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2		Y	22	20 1		4
							24 9							
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2		Y	22	22 1		4
							24 9							
02		29 #	15	-0-	-14	-0-	5 2	1 4		Y	8	12 1		-0-
							9 9							
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "J" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A				
11		253 R	253	-0-	-0-	-0-	11 1	218 2		Y	21	23 1		2
							1 4	23 9						
12		233 R	233	-0-	-0-	-0-	11 1	196 2		Y	22	20 1		4
							2 4	24 9						
01		204 R	204	-0-	-0-	-0-	8 1	166 2		Y	22	22 1		4
							6 4	24 9						
02		165 R	165	-0-	-0-	-0-	6 1	132 2		Y	15	16 1		3
							10 4	17 9						
03		195 R	195	-0-	-0-	-0-	8 1	176 2		Y	10	12 1		1
							11 9							
04		240 #	232	-0-	-8	-0-	7 1	140 2		Y	16	13 1		4
							67 4	18 9						
-----														
STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
11		413 R	413	-0-	-0-	-0-	38 1	373 3		Y	2	3 0		-0-
							2 9							
12		467 R	467	-0-	-0-	-0-	45 1	420 3		Y	2	1 0		1
							2 9							
01		389 R	389	-0-	-0-	-0-	35 1	353 3		Y	1	2 0		-0-
							1 9							
02		393 R	393	-0-	-0-	-0-	37 1	356 3		Y	-0-			-0-
03		347 R	347	-0-	-0-	-0-	35 1	310 3		Y	2	2 0		-0-
							2 9							
04		450 #	138	-0-	-312	-0-	13 1	125 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		965 R	965	-0-	-0-	66 1	890 2	Y	5	6 1		1	
						3 4	6 9						
12		885 R	885	-0-	-0-	62 1	811 2	Y	4	4 1		1	
						8 4	4 9						
01		779 R	779	-0-	-0-	51 1	697 2	Y	5	5 1		1	
						25 4	6 9						
02		751 R	751	-0-	-0-	49 1	641 2	Y	4	4 1		1	
						57 4	4 9						
03		773 R	773	-0-	-0-	51 1	713 2	Y	8	8 1		1	
						9 9							
04		570 #	408	-0-	-162	27 1	359 2	Y	2	3 1		-0-	
						20 4	2 9						
-----													
FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400			
11		60 #	21	-0-	-39	21 3		Y	-0-			-0-	
12		62 #	23	-0-	-39	23 3		Y	-0-			-0-	
01		62 #	12	-0-	-50	12 3		Y	-0-			-0-	
02		58 #	-0-	-0-	-58			Y	-0-			-0-	
03		31 #	-0-	-0-	-31			Y	-0-			-0-	
04		30 #	-0-	-0-	-30			Y	-0-			-0-	
-----													
PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822			
11		569 R	569	-0-	-0-	555 3	14 9	Y	13			40	
12		681 R	681	-0-	-0-	668 3	13 9	Y	12	26 1		26	
01		630 R	630	-0-	-0-	624 3	6 9	Y	5			31	
02		582 R	582	-0-	-0-	573 3	9 9	Y	8	18 1		21	
03		687 R	687	-0-	-0-	680 3	7 9	Y	6	12 1		15	
04		384 R	384	-0-	-0-	380 3	4 9	Y	4			19	
-----													
PRICE 7		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888			
11		420 #	356	-0-	-64	343 3	13 9	Y	12			31	
12		434 #	427	-0-	-7	410 3	17 9	Y	15	18 1		28	
01		434 #	376	-0-	-58	367 3	9 9	Y	8			36	
02		377 #	347	-0-	-30	330 3	17 9	Y	15	18 1		33	
03		434 #	301	-0-	-133	289 3	12 9	Y	11	18 1		26	
04		420 #	190	-0-	-230	183 3	7 9	Y	6			32	
-----													
STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A			
11		200 R	200	-0-	-0-	16 1	159 3	Y	23	24 0		5	
						25 9							
12		186 #	181	-0-	-5	15 1	140 3	Y	24	24 0		5	
						26 9							
01		186 #	166	-0-	-20	12 1	121 3	Y	30	27 0		8	
						33 9							
02		203 #	174	-0-	-29	14 1	130 3	Y	27	30 0		5	
						30 9							
03		217 #	181	-0-	-36	15 1	131 3	Y	32	32 0		5	
						35 9							
04		150 #	82	-0-	-68	6 1	59 3	Y	15	20 0		-0-	
						17 9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STERLING 'J' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STERLING 'L' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A						
11	332 R	332	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	Y	2	3	0			-0-
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	36	1	336	3	Y	2	1	0			1
01	311 R	311	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	1	2	0			-0-
02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	278 R	278	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	Y	2	2	0			-0-
04	360 #	110	-0-	-250	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
-----																
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A						
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A						
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-	-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-	-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
04	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
STERLING 'O' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A		
11	90 #	25	-0-	-65	-0-	2 1	23 3	Y	-0-	-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-	-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A		
11	487 R	487	-0-	-0-	-0-	24 1	461 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
12	465 #	426	-0-	-39	-0-	22 1	401 2	Y	-0-	-0-
						3 4				
01	465 #	327	-0-	-138	-0-	15 1	304 2	Y	-0-	-0-
						8 4				
02	464 #	374	-0-	-90	-0-	16 1	334 2	Y	-0-	-0-
						24 4				
03	496 #	375	-0-	-121	-0-	17 1	358 2	Y	-0-	-0-
04	390 #	228	-0-	-162	-0-	10 1	213 2	Y	-0-	-0-
						5 4				
-----										
STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A		
11	349 R	349	-0-	-0-	-0-	17 1	331 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
12	341 #	306	-0-	-35	-0-	16 1	288 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
01	341 #	258	-0-	-83	-0-	12 1	237 2	Y	-0-	-0-
						9 4				
02	348 #	268	-0-	-80	-0-	11 1	240 2	Y	-0-	-0-
						17 4				
03	372 #	269	-0-	-103	-0-	12 1	257 2	Y	-0-	-0-
04	300 #	163	-0-	-137	-0-	7 1	153 2	Y	-0-	-0-
						3 4				
-----										
STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	782 R	782	-0-	-0-	-0-	53 1	711 2	3 4	15 9	Y	14	15 1		2
12	857 R	857	-0-	-0-	-0-	59 1	776 2	7 4	15 9	Y	14	14 1		2
01	837 R	837	-0-	-0-	-0-	54 1	733 2	26 4	24 9	Y	22	21 1		3
02	692 R	692	-0-	-0-	-0-	44 1	582 2	51 4	15 9	Y	14	15 1		2
03	713 R	713	-0-	-0-	-0-	46 1	636 2	31 9		Y	28	27 1		3
04	570 #	463	-0-	-107	-0-	30 1	403 2	18 4	12 9	Y	11	14 1		-0-

-----

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	81 1	1088 2	4 4	14 9	Y	13	14 1		1
12	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	88 1	1151 2	11 4	10 9	Y	9	9 1		1
01	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	81 1	1102 2	39 4	14 9	Y	13	12 1		2
02	968 R	968	-0-	-0-	-0-	63 1	820 2	76 4	9 9	Y	8	9 1		1
03	897 R	897	-0-	-0-	-0-	59 1	823 2	15 9		Y	14	13 1		2
04	870 #	552	-0-	-318	-0-	36 1	483 2	27 4	6 9	Y	5	7 1		-0-

-----

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

11	150 #	145	-0-	-5	-0-	7 1	138 2	6 1	111 2	Y	-0-			-0-
12	155 #	118	-0-	-37	-0-	1 4		6 1	111 2	Y	-0-			-0-
01	155 #	137	-0-	-18	-0-	6 1	127 2	4 4		Y	-0-			-0-
02	145 #	116	-0-	-29	-0-	5 1	100 2	11 4		Y	-0-			-0-
03	155 #	119	-0-	-36	-0-	5 1	114 2	4 1	88 2	Y	-0-			-0-
04	150 #	93	-0-	-57	-0-	1 4				Y	-0-			-0-

-----

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

11	600 #	445	-0-	-155	-0-	22 1	422 2	1 4		Y	-0-			-0-
12	620 #	339	-0-	-281	-0-	17 1	318 2	4 4		Y	-0-			-0-
01	620 #	396	-0-	-224	-0-	18 1	365 2	13 4		Y	-0-			-0-
02	522 #	330	-0-	-192	-0-	13 1	286 2	31 4		Y	-0-			-0-
03	527 #	341	-0-	-186	-0-	15 1	326 2	12 1		Y	-0-			-0-
04	450 #	266	-0-	-184	-0-	12 1	251 2	3 4		Y	-0-			-0-





CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 #	238	-0-	-32	-0-	12 1	225 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	279 #	193	-0-	-86	-0-	10 1	181 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
01	279 #	225	-0-	-54	-0-	10 1	208 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
02	232 #	188	-0-	-44	-0-	8 1	163 2	Y	-0-			-0-
						17 4						
03	248 #	195	-0-	-53	-0-	9 1	186 2	Y	-0-			-0-
04	210 #	150	-0-	-60	-0-	7 1	142 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
-----												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420				
11	120 #	119	-0-	-1	-0-	6 1	113 2	Y	-0-			-0-
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	5 1	91 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	5 1	104 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
02	116 #	94	-0-	-22	-0-	4 1	81 2	Y	-0-			-0-
						9 4						
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	4 1	93 2	Y	-0-			-0-
04	120 #	75	-0-	-45	-0-	3 1	71 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
-----												
STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
11	1170 #	890	-0-	-280	-0-	102 1	788 3	Y	-0-			-0-
12	1209 #	1012	-0-	-197	-0-	110 1	902 3	Y	-0-			-0-
01	1178 #	1120	-0-	-58	-0-	112 1	1008 3	Y	-0-			-0-
02	986 #	825	-0-	-161	-0-	92 1	733 3	Y	-0-			-0-
03	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	130 1	959 3	Y	-0-			-0-
04	990 #	375	-0-	-615	-0-	42 1	333 3	Y	-0-			-0-
-----												
GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
11	300 #	184	-0-	-116	-0-	21 1	163 3	Y	-0-			-0-
12	310 #	195	-0-	-115	-0-	21 1	174 3	Y	-0-			-0-
01	248 #	206	-0-	-42	-0-	21 1	185 3	Y	-0-			-0-
02	203 #	201	-0-	-2	-0-	22 1	179 3	Y	-0-			-0-
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	26 1	193 3	Y	-0-			-0-
04	210 #	72	-0-	-138	-0-	8 1	64 3	Y	-0-			-0-
-----												
GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A				
11	240 #	197	-0-	-43	-0-	22 1	175 3	Y	-0-			-0-
12	259 R	259	-0-	-0-	-0-	28 1	231 3	Y	-0-			-0-
01	257 R	257	-0-	-0-	-0-	26 1	231 3	Y	-0-			-0-
02	244 R	244	-0-	-0-	-0-	27 1	217 3	Y	-0-			-0-
03	289 R	289	-0-	-0-	-0-	34 1	255 3	Y	-0-			-0-
04	240 #	91	-0-	-149	-0-	10 1	81 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		510 #	400	-0-	-110	-0-	46 1	354 3	Y	-0-			-0-
12		527 #	463	-0-	-64	-0-	50 1	413 3	Y	-0-			-0-
01		527 #	501	-0-	-26	-0-	50 1	451 3	Y	-0-			-0-
02		462 R	462	-0-	-0-	-0-	51 1	411 3	Y	-0-			-0-
03		475 R	475	-0-	-0-	-0-	56 1	419 3	Y	-0-			-0-
04		450 #	160	-0-	-290	-0-	18 1	142 3	Y	-0-			-0-
-----													
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
11		601 R	601	-0-	-0-	-0-	41 1	556 2	Y	2	2 1		-0-
							2 4	2 9					
12		589 #	402	-0-	-187	-0-	28 1	369 2	Y	2	2 1		-0-
							3 4	2 9					
01		558 #	350	-0-	-208	-0-	23 1	311 2	Y	4	3 1		1
							12 4	4 9					
02		580 #	284	-0-	-296	-0-	18 1	244 2	Y	3	3 1		1
							19 4	3 9					
03		620 #	377	-0-	-243	-0-	25 1	350 2	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
04		300 #	215	-0-	-85	-0-	14 1	194 2	Y	2	2 1		-0-
							5 4	2 9					
-----													
GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859			
11		60 #	31	-0-	-29	-0-	3 1	28 3	Y	-0-			-0-
12		62 #	54	-0-	-8	-0-	5 1	49 3	Y	-0-			-0-
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 3	Y	-0-			-0-
02		58 #	48	-0-	-10	-0-	4 1	44 3	Y	-0-			-0-
03		62 #	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 3	Y	-0-			-0-
04		60 #	21	-0-	-39	-0-	2 1	19 3	Y	-0-			-0-
-----													
GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918			
11		270 #	159	-0-	-111	-0-	15 1	144 3	Y	-0-			-0-
12		279 #	277	-0-	-2	-0-	24 1	253 3	Y	-0-			-0-
01		279 #	262	-0-	-17	-0-	23 1	239 3	Y	-0-			-0-
02		249 R	249	-0-	-0-	-0-	21 1	228 3	Y	-0-			-0-
03		285 R	285	-0-	-0-	-0-	24 1	261 3	Y	-0-			-0-
04		240 #	106	-0-	-134	-0-	8 1	98 3	Y	-0-			-0-
-----													
STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
11		90 #	69	-0-	-21	-0-	3 1	66 2	Y	-0-			-0-
12		93 #	70	-0-	-23	-0-	4 1	65 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
01		93 #	66	-0-	-27	-0-	3 1	61 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
02		87 #	63	-0-	-24	-0-	3 1	57 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
03		67 R	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y	-0-			-0-
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-			-0-
							20 4						

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
11	360 #	265	-0-	-95	-0-	13	1	251	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
12	372 #	261	-0-	-111	-0-	13	1	246	2	Y	-0-	-0-	
						2	4						
01	372 #	253	-0-	-119	-0-	12	1	232	2	Y	-0-	-0-	
						9	4						
02	319 #	238	-0-	-81	-0-	10	1	216	2	Y	-0-	-0-	
						12	4						
03	279 #	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	2	Y	-0-	-0-	
04	270 #	238	-0-	-32	-0-	8	1	154	2	Y	-0-	-0-	
						76	4						

-----

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

11	120 #	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	-0-
12	124 #	87	-0-	-37	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
02	116 #	78	-0-	-38	-0-	3	1	71	2	Y	-0-	-0-
						4	4					
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	-0-
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-
						25	4					

-----

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

-----

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	7	1	135	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
01	155 #	126	-0-	-29	-0-	6	1	115	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
02	145 #	106	-0-	-39	-0-	4	1	97	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	Y	-0-	-0-
04	150 #	86	-0-	-64	-0-	3	1	66	2	Y	-0-	-0-
						17	4					

-----

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	85	90	1	10
						1	4	94	9					
12	351 R	351	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	83	79	1	14
						2	4	91	9					
01	327 R	327	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	91	88	1	17
						8	4	100	9					
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	58	63	1	12
						12	4	64	9					
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	38	47	1	3
						42	9							
04	338 R	338	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	63	51	1	15
						84	4	69	9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING														
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM											
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE											
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
STERLING "J" FEE													WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A			
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-											
						1	4															
12	279 #	241	-0-	-38	-0-	12	1	227	2	Y	-0-											
						2	4															
01	279 #	186	-0-	-93	-0-	9	1	172	2	Y	-0-											
						5	4															
02	261 #	212	-0-	-49	-0-	9	1	189	2	Y	-0-											
						14	4															
03	279 #	212	-0-	-67	-0-	9	1	203	2	Y	-0-											
04	210 #	130	-0-	-80	-0-	6	1	121	2	Y	-0-											
						3	4															
STERLING "O" FEE													WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284	
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	28	1	539	2	Y	-0-											
						2	4															
12	558 #	499	-0-	-59	-0-	26	1	469	2	Y	-0-											
						4	4															
01	558 #	300	-0-	-258	-0-	14	1	279	2	Y	-0-											
						7	4															
02	551 #	307	-0-	-244	-0-	13	1	274	2	Y	-0-											
						20	4															
03	589 #	308	-0-	-281	-0-	14	1	294	2	Y	-0-											
04	570 #	187	-0-	-383	-0-	8	1	175	2	Y	-0-											
						4	4															
STERLING "O" FEE													WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A			
11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-											
						1	4															
12	341 #	292	-0-	-49	-0-	15	1	275	2	Y	-0-											
						2	4															
01	341 #	246	-0-	-95	-0-	12	1	226	2	Y	-0-											
						8	4															
02	319 #	256	-0-	-63	-0-	11	1	229	2	Y	-0-											
						16	4															
03	341 #	257	-0-	-84	-0-	11	1	246	2	Y	-0-											
04	270 #	178	-0-	-92	-0-	8	1	159	2	Y	-0-											
						11	4															
STERLING "R" FEE													WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A				
11		187 R	187	-0-	-0-	-0-	13 1	173 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
12		221 R	221	-0-	-0-	-0-	16 1	203 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
01		209 R	209	-0-	-0-	-0-	14 1	188 2	Y		-0-			-0-
							7 4							
02		174 #	173	-0-	-1	-0-	11 1	149 2	Y		-0-			-0-
							13 4							
03		186 #	175	-0-	-11	-0-	12 1	163 2	Y		-0-			-0-
04		150 #	116	-0-	-34	-0-	8 1	103 2	Y		-0-			-0-
							5 4							
-----														
STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A				
11		307 R	307	-0-	-0-	-0-	19 1	268 2	Y		17	17 1		-0-
							1 4	19 9						
12		155 #	93	-0-	-62	-0-	7 1	84 2	Y		1	1 1		-0-
							1 4	1 9						
01		155 #	106	-0-	-49	-0-	7 1	96 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
02		145 #	89	-0-	-56	-0-	6 1	76 2	Y		-0-			-0-
							7 4							
03		155 #	89	-0-	-66	-0-	6 1	83 2	Y		-0-			-0-
04		90 #	59	-0-	-31	-0-	4 1	53 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
-----														
ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
11		85 R	85	-0-	-0-	-0-	8 1	77 3	Y		-0-			-0-
12		93 #	66	-0-	-27	-0-	6 1	60 3	Y		-0-			-0-
01		124 #	55	-0-	-69	-0-	5 1	50 3	Y		-0-			-0-
02		116 #	53	-0-	-63	-0-	5 1	48 3	Y		-0-			-0-
03		124 #	61	-0-	-63	-0-	6 1	55 3	Y		-0-			-0-
04		90 #	21	-0-	-69	-0-	2 1	19 3	Y		-0-			-0-
-----														
WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A				
11		300 #	246	-0-	-54	-0-	246 3			Y	-0-			-0-
12		310 #	246	-0-	-64	-0-	246 3			Y	-0-			-0-
01		310 #	239	-0-	-71	-0-	239 3			Y	-0-			-0-
02		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 3			Y	-0-			-0-
03		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 3			Y	-0-			-0-
04		240 #	170	-0-	-70	-0-	170 3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	299 R	299	-0-	-0-	-0-	26 1	255 3	Y	16	16 0	3
12	287 R	287	-0-	-0-	-0-	18 9	242 3	Y	17	15 0	5
01	310 #	245	-0-	-65	-0-	22 1	204 3	Y	17	19 0	3
02	290 #	241	-0-	-49	-0-	19 9	197 3	Y	20	21 0	2
03	310 #	269	-0-	-41	-0-	22 9	223 3	Y	20	19 0	3
04	270 #	108	-0-	-162	-0-	22 9	8 1	Y	20	13 0	10
						22 9					
-----											
FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLASS "A"		WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GRIGSBY		WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A			
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	5 1	41 3	Y	-0-		-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	6 1	48 3	Y	-0-		-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	6 1	52 3	Y	-0-		-0-
02	58 #	51	-0-	-7	-0-	6 1	45 3	Y	-0-		-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	6 1	48 3	Y	-0-		-0-
04	60 #	21	-0-	-39	-0-	2 1	19 3	Y	-0-		-0-
-----											
GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
11	11 #	6	-0-	-5	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
12	9 #	7	-0-	-2	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
04	7 #	2	-0-	-5	-0-	2 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		429 R	429	-0-	-0-	-0-	40 1	389 3	3	Y	-0-			-0-
12		434 #	395	-0-	-39	-0-	38 1	357 3	3	Y	-0-			-0-
01		434 #	393	-0-	-41	-0-	36 1	357 3	3	Y	-0-			-0-
02		406 #	361	-0-	-45	-0-	34 1	327 3	3	Y	-0-			-0-
03		434 #	356	-0-	-78	-0-	36 1	320 3	3	Y	-0-			-0-
04		390 #	134	-0-	-256	-0-	13 1	121 3	3	Y	-0-			-0-
-----														
GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A				
11		420 #	287	-0-	-133	-0-	31 1	241 3	3	Y	14	14	0	3
12		434 #	335	-0-	-99	-0-	34 1	284 3	3	Y	15	14	0	4
01		434 #	364	-0-	-70	-0-	34 1	311 3	3	Y	17	18	0	3
02		406 #	322	-0-	-84	-0-	33 1	268 3	3	Y	19	20	0	2
03		372 #	342	-0-	-30	-0-	38 1	283 3	3	Y	19	18	0	3
04		330 #	150	-0-	-180	-0-	20 9	116 3	3	Y	18	12	0	9
-----														
HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A				
11		120 R	120	-0-	-0-	-0-	13 1	107 3	3	Y	-0-			-0-
12		124 #	112	-0-	-12	-0-	13 1	99 3	3	Y	-0-			-0-
01		124 #	117	-0-	-7	-0-	11 1	106 3	3	Y	-0-			-0-
02		118 R	118	-0-	-0-	-0-	12 1	106 3	3	Y	-0-			-0-
03		124 #	76	-0-	-48	-0-	9 1	67 3	3	Y	-0-			-0-
04		120 #	31	-0-	-89	-0-	3 1	28 3	3	Y	-0-			-0-
-----														
RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
11		360 #	249	-0-	-111	-0-	24 1	225 3	3	Y	-0-			-0-
12		372 #	365	-0-	-7	-0-	32 1	333 3	3	Y	-0-			-0-
01		403 #	329	-0-	-74	-0-	29 1	300 3	3	Y	-0-			-0-
02		377 #	317	-0-	-60	-0-	28 1	289 3	3	Y	-0-			-0-
03		403 #	338	-0-	-65	-0-	29 1	309 3	3	Y	-0-			-0-
04		330 #	131	-0-	-199	-0-	10 1	121 3	3	Y	-0-			-0-
-----														
RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
11		240 #	239	-0-	-1	-0-	20 1	219 3	3	Y	-0-			-0-
12		248 #	243	-0-	-5	-0-	21 1	222 3	3	Y	-0-			-0-
01		240 R	240	-0-	-0-	-0-	20 1	220 3	3	Y	-0-			-0-
02		235 R	235	-0-	-0-	-0-	19 1	216 3	3	Y	-0-			-0-
03		249 R	249	-0-	-0-	-0-	21 1	228 3	3	Y	-0-			-0-
04		240 #	82	-0-	-158	-0-	6 1	76 3	3	Y	-0-			-0-
-----														
STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STERLING 'K' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		PERF. N/A			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STERLING 'K' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A			
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-		-0-
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-		-0-
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
02	58 #	41	-0-	-17	-0-	2	1	37	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-		-0-
04	60 #	36	-0-	-24	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
						12	4						
-----													
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A			
11	120 #	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-		-0-
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	5	1	99	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
01	124 #	101	-0-	-23	-0-	5	1	92	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
02	116 #	87	-0-	-29	-0-	4	1	78	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
03	124 #	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	Y	-0-		-0-
04	120 #	76	-0-	-44	-0-	2	1	49	2	Y	-0-		-0-
						25	4						
-----													
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 #	171	-0-	-9	-0-	8 1	162 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	8 1	155 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	186 #	158	-0-	-28	-0-	7 1	145 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
02	174 #	137	-0-	-37	-0-	6 1	123 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
03	186 #	143	-0-	-43	-0-	6 1	137 2	Y	-0-		-0-
04	180 #	121	-0-	-59	-0-	4 1	77 2	Y	-0-		-0-
						40 4					

RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A	
11	330 #	215	-0-	-115	-0-	20 1	189 3	Y	5	5 0	1
						6 9					
12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	30 1	312 3	Y	4	4 0	1
						4 9					
01	341 #	334	-0-	-7	-0-	29 1	299 3	Y	5	5 0	1
						6 9					
02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	27 1	288 3	Y	6	6 0	1
						7 9					
03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	29 1	309 3	Y	5	5 0	1
						6 9					
04	300 #	137	-0-	-163	-0-	10 1	120 3	Y	6	4 0	3
						7 9					

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467	
11	510 #	471	-0-	-39	-0-	23 1	446 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
12	527 #	383	-0-	-144	-0-	20 1	359 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
01	527 #	446	-0-	-81	-0-	21 1	411 2	Y	-0-		-0-
						14 4					
02	464 #	371	-0-	-93	-0-	15 1	322 2	Y	-0-		-0-
						34 4					
03	496 #	385	-0-	-111	-0-	17 1	368 2	Y	-0-		-0-
04	450 #	301	-0-	-149	-0-	14 1	283 2	Y	-0-		-0-
						4 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
11	486 R	486	-0-	-0-	-0-	24 1	456 2	Y	4	5 1	-0-						
12	465 #	422	-0-	-43	-0-	2 4	4 9	Y	1	1 1	-0-						
01	465 #	351	-0-	-114	-0-	22 1	396 2	Y	3	3 1	-0-						
02	464 #	371	-0-	-93	-0-	3 4	1 9	Y	2	2 1	-0-						
03	496 #	373	-0-	-123	-0-	16 1	321 2	Y	2	2 1	-0-						
04	480 #	226	-0-	-254	-0-	11 4	3 9	Y	2	1 1	-0-						
						15 1	330 2	Y	2								
						24 4	2 9	Y	2								
						17 1	354 2	Y	2								
						2 9			1								
						10 1	210 2	Y	1								
						5 4	1 9										
STERLING "O" FEE													WELL #: 14	RRCID -> 155141	COMPL. DATE 08/19/2008	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7862 - 8287
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
GLASSCOCK 'V' FEE													WELL #: 12	RRCID -> 155144	COMPL. DATE 07/24/1994	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 7883 - 8322
11	360 #	321	-0-	-39	-0-	16 1	304 2	Y	-0-		-0-						
12	372 #	260	-0-	-112	-0-	1 4			-0-		-0-						
01	372 #	304	-0-	-68	-0-	13 1	244 2	Y	-0-		-0-						
02	319 #	252	-0-	-67	-0-	3 4			-0-		-0-						
03	341 #	262	-0-	-79	-0-	14 1	280 2	Y	-0-		-0-						
04	300 #	205	-0-	-95	-0-	10 4			-0-		-0-						
						10 1	219 2	Y	-0-		-0-						
						23 4			-0-		-0-						
						12 1	250 2	Y	-0-		-0-						
						9 1	193 2	Y	-0-		-0-						
						3 4			-0-		-0-						
GLASSCOCK 'V' FEE													WELL #: 14	RRCID -> 155145	COMPL. DATE 06/04/1994	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7888 - 8291
11	210 #	202	-0-	-8	-0-	10 1	191 2	Y	-0-		-0-						
12	217 #	163	-0-	-54	-0-	1 4			-0-		-0-						
01	217 #	191	-0-	-26	-0-	8 1	153 2	Y	-0-		-0-						
02	203 #	160	-0-	-43	-0-	2 4			-0-		-0-						
03	217 #	164	-0-	-53	-0-	9 1	176 2	Y	-0-		-0-						
04	180 #	134	-0-	-46	-0-	6 4			-0-		-0-						
						7 1	138 2	Y	-0-		-0-						
						15 4			-0-		-0-						
						7 1	157 2	Y	-0-		-0-						
						6 1	126 2	Y	-0-		-0-						
						2 4			-0-		-0-						
BROWNFIELD, V. E.													WELL #: 5	RRCID -> 155857	COMPL. DATE 03/16/1983	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7657 - 8115
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
STERLING "N" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7762 - 8170	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
REYNOLDS 3A		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752	
11	330 #	242	-0-	-88	-0-	238 3	4 9	Y	4		12
12	341 #	323	-0-	-18	-0-	316 3	7 9	Y	6	7 1	11
01	341 #	322	-0-	-19	-0-	319 3	3 9	Y	3		14
02	314 R	314	-0-	-0-	-0-	307 3	7 9	Y	6	7 1	13
03	368 R	368	-0-	-0-	-0-	364 3	4 9	Y	4	7 1	10
04	300 #	207	-0-	-93	-0-	204 3	3 9	Y	3		13
-----											
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676	
11	60 #	5	-0-	-55	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
02	58 #	40	-0-	-18	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 3		Y	-0-		-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
-----											
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809	
11	330 #	242	-0-	-88	-0-	238 3	4 9	Y	4		12
12	341 #	281	-0-	-60	-0-	274 3	7 9	Y	6	7 1	11
01	341 #	258	-0-	-83	-0-	255 3	3 9	Y	3		14
02	261 #	252	-0-	-9	-0-	245 3	7 9	Y	6	7 1	13
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	291 3	4 9	Y	4	7 1	10
04	270 #	166	-0-	-104	-0-	163 3	3 9	Y	3		13

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		330 #	139	-0-	-191	-0-	12 1	120 3	Y	6	10 0	-0-
							7 9					
12		341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
01		341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
02		319 #	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-		-0-
03		341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996		
11		217 R	217	-0-	-0-	-0-	11 1	205 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
12		217 #	202	-0-	-15	-0-	10 1	190 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
01		217 #	176	-0-	-41	-0-	8 1	160 2	Y	-0-		-0-
							8 4					
02		203 #	147	-0-	-56	-0-	6 1	135 2	Y	-0-		-0-
							6 4					
03		217 #	162	-0-	-55	-0-	7 1	155 2	Y	-0-		-0-
04		210 #	122	-0-	-88	-0-	5 1	92 2	Y	-0-		-0-
							25 4					
-----												
STERLING "M" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7725		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STERLING "O" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7898 - 8342		
11		335 R	335	-0-	-0-	-0-	17 1	317 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
12		341 #	292	-0-	-49	-0-	15 1	275 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
01		341 #	224	-0-	-117	-0-	10 1	208 2	Y	-0-		-0-
							6 4					
02		319 #	256	-0-	-63	-0-	11 1	229 2	Y	-0-		-0-
							16 4					
03		341 #	257	-0-	-84	-0-	11 1	246 2	Y	-0-		-0-
04		270 #	156	-0-	-114	-0-	7 1	146 2	Y	-0-		-0-
							3 4					

-----  
 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	330 #	263	-0-	-67	-0-	13	1	250	2	Y	-0-			-0-
12	341 #	301	-0-	-40	-0-	16	1	283	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	341 #	253	-0-	-88	-0-	12	1	233	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	264 R	264	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-			-0-
						17	4							
03	310 #	265	-0-	-45	-0-	12	1	253	2	Y	-0-			-0-
04	270 #	161	-0-	-109	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

-----  
 STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330  
 -----

11	321 R	321	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	310 #	280	-0-	-30	-0-	14	1	264	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	310 #	236	-0-	-74	-0-	11	1	217	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	319 #	246	-0-	-73	-0-	10	1	220	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
03	341 #	247	-0-	-94	-0-	11	1	236	2	Y	-0-			-0-
04	270 #	150	-0-	-120	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

-----  
 BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088  
 -----

11	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	78	1	1052	2	Y	10	8	1	2
						4	4	11	9					
12	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	73	1	965	2	Y	13	13	1	2
						8	4	14	9					
01	1054 #	1045	-0-	-9	-0-	69	1	925	2	Y	12	11	1	3
						38	4	13	9					
02	1102 #	888	-0-	-214	-0-	58	1	773	2	Y	12	12	1	3
						44	4	13	9					
03	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	80	1	1112	2	Y	11	12	1	2
						12	9							
04	930 #	603	-0-	-327	-0-	39	1	545	2	Y	6	8	1	-0-
						12	4	7	9					

-----  
 BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046  
 -----

11	553 R	553	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	Y	16	14	1	2
						2	4	18	9					
12	577 R	577	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	Y	17	16	1	3
						4	4	19	9					
01	558 R	558	-0-	-0-	-0-	36	1	478	2	Y	21	18	1	6
						21	4	23	9					
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	14	20	1	-0-
						28	4	15	9					
03	244 R	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-			-0-
04	480 #	256	-0-	-224	-0-	17	1	232	2	Y	-0-			-0-
						7	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11	583 R	583	-0-	-0-	-0-	55 1	2	2	526 3	2 0	-0-		
12	842 R	842	-0-	-0-	-0-	73 1	2	-0-	769 3		-0-		
01	610 R	610	-0-	-0-	-0-	53 1	2	-0-	557 3		-0-		
02	626 R	626	-0-	-0-	-0-	54 1	2	-0-	572 3		-0-		
03	713 #	675	-0-	-38	-0-	57 1	2	-0-	618 3		-0-		
04	450 #	221	-0-	-229	-0-	17 1	2	-0-	204 3		-0-		
-----													
STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265			
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	14 1	2	-0-	257 2		-0-		
12	279 #	238	-0-	-41	-0-	12 1	2	-0-	224 2		-0-		
01	279 #	200	-0-	-79	-0-	9 1	2	-0-	184 2		-0-		
02	261 #	209	-0-	-52	-0-	9 1	2	-0-	187 2		-0-		
03	279 #	209	-0-	-70	-0-	9 1	2	-0-	200 2		-0-		
04	210 #	116	-0-	-94	-0-	5 1	2	-0-	110 2		-0-		
-----													
STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A			
11	202 R	202	-0-	-0-	-0-	10 1	2	-0-	191 2		-0-		
12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	10 1	2	-0-	176 2		-0-		
01	169 R	169	-0-	-0-	-0-	8 1	2	-0-	155 2		-0-		
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	7 1	2	-0-	159 2		-0-		
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	8 1	2	-0-	170 2		-0-		
04	150 #	118	-0-	-32	-0-	5 1	2	-0-	101 2		-0-		
-----													
STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
STERLING "E" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7606 - 8025			
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	6 1	2	-0-	113 2		-0-		
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	6 1	2	-0-	112 2		-0-		
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	6 1	2	-0-	94 2		-0-		
02	116 #	89	-0-	-27	-0-	4 1	2	-0-	76 2		-0-		
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	4 1	2	-0-	93 2		-0-		
04	120 #	76	-0-	-44	-0-	3 1	2	-0-	52 2		-0-		

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116				
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					
01	124 #	83	-0-	-41	-0-	1	4	76	2	Y	-0-					
02	87 #	70	-0-	-17	-0-	3	4	61	2	Y	-0-					
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	6	4	69	2	Y	-0-					
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					
						2	1				-0-					
						4	4				-0-					
-----																
STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270						
11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					
12	248 #	225	-0-	-23	-0-	1	4	211	2	Y	-0-					
01	248 #	188	-0-	-60	-0-	2	4	173	2	Y	-0-					
02	261 #	197	-0-	-64	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					
03	279 #	197	-0-	-82	-0-	6	4	188	2	Y	-0-					
04	210 #	119	-0-	-91	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					
						13	4				-0-					
						9	1				-0-					
						5	1				-0-					
						2	4				-0-					
-----																
GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844						
11	390 #	234	-0-	-156	-0-	21	1	200	3	Y	12	11	0			1
12	403 #	388	-0-	-15	-0-	13	9	351	3	Y	3	3	0			1
01	372 #	367	-0-	-5	-0-	34	1	332	3	Y	3	3	0			1
02	348 R	348	-0-	-0-	-0-	3	9	317	3	Y	1	2	0			-0-
03	403 #	395	-0-	-8	-0-	30	1	362	3	Y	-0-					
04	330 #	147	-0-	-183	-0-	1	9	136	3	Y	-0-					
						33	1				-0-					
						11	1				-0-					
-----																
STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270						
11	270 #	105	-0-	-165	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					
12	279 #	93	-0-	-186	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					
01	279 #	78	-0-	-201	-0-	1	4	71	2	Y	-0-					
02	203 #	80	-0-	-123	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	3	4	78	2	Y	-0-					
04	120 #	46	-0-	-74	-0-	5	4	43	2	Y	-0-					
						4	1				-0-					
						2	1				-0-					
						1	4				-0-					



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	300 #	1	-0-	-299	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	310 #	217	-0-	-93	-0-	11	1	196	2	Y	7	7	1	-0-
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	2	4	8	2	Y	10	9	1	1
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	9	9	1	1
03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	5	4	11	9	Y	9	10	1	-0-
*04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	Y	9	8	1	1
						10	9	76	2	Y				
						4	1							
						10	9							
-----														
REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738				
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-			13
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-			13
01	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-			13
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			13
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			13
04	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-			13
-----														
PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719				
11	120 #	103	-0-	-17	-0-	99	3	4	9	Y	4			12
12	124 #	121	-0-	-3	-0-	114	3	7	9	Y	6	7	1	11
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	107	3	3	9	Y	3			14
02	116 #	110	-0-	-6	-0-	103	3	7	9	Y	6	7	1	13
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	122	3	4	9	Y	4	7	1	10
04	120 #	71	-0-	-49	-0-	68	3	3	9	Y	3			13
-----														
PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741				
11	450 #	378	-0-	-72	-0-	367	3	11	9	Y	10			25
12	465 #	438	-0-	-27	-0-	425	3	13	9	Y	12	14	1	23
01	434 #	411	-0-	-23	-0-	404	3	7	9	Y	6			29
02	430 R	430	-0-	-0-	-0-	418	3	12	9	Y	11	14	1	26
03	451 R	451	-0-	-0-	-0-	441	3	10	9	Y	9	14	1	21
04	420 #	187	-0-	-233	-0-	183	3	4	9	Y	4			25
-----														
REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712				
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
04	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
-----														
REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681				
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-			25
12	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			25
01	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			25
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			25
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			25
04	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-			25

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					34
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					34
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	149	3	4	9	Y	4					38
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	143	3	8	9	Y	7					45
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	170	3	7	9	Y	6	4	1			47
04	150 #	98	-0-	-52	-0-	95	3	3	9	Y	3					50
-----																
REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716								
11	300 #	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-					57
12	310 #	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					57
01	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					57
02	290 #	266	-0-	-24	-0-	266	3			Y	-0-					57
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					57
04	270 #	176	-0-	-94	-0-	176	3			Y	-0-					57
-----																
STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813								
11	750 #	557	-0-	-193	-0-	556	3	1	9	Y	1					2
12	775 #	481	-0-	-294	-0-	477	3	4	9	Y	4	3	1			3
01	775 #	667	-0-	-108	-0-	666	3	1	9	Y	1					4
02	696 #	616	-0-	-80	-0-	613	3	3	9	Y	3	2	1			5
03	744 #	730	-0-	-14	-0-	728	3	2	9	Y	2	4	1			3
*04	660 #	408	-0-	-252	-0-	407	3	1	9	Y	1					4
-----																
REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692								
11	330 #	251	-0-	-79	-0-	238	3	13	9	Y	12					26
12	341 #	292	-0-	-49	-0-	275	3	17	9	Y	15	18	1			23
01	341 #	265	-0-	-76	-0-	256	3	9	9	Y	8					31
02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	246	3	17	9	Y	15	18	1			28
03	304 R	304	-0-	-0-	-0-	292	3	12	9	Y	11	18	1			21
*04	240 #	170	-0-	-70	-0-	163	3	7	9	Y	6					27

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		276 R	276	-0-	-0-	-0-	13 1	250 2	Y	-0-		-0-
							13 4					
12		275 R	275	-0-	-0-	-0-	14 1	247 2	Y	-0-		-0-
							14 4					
01		248 #	236	-0-	-12	-0-	10 1	207 2	Y	-0-		-0-
							19 4					
02		232 #	194	-0-	-38	-0-	8 1	166 2	Y	-0-		-0-
							20 4					
03		248 #	223	-0-	-25	-0-	9 1	202 2	Y	-0-		-0-
							12 4					
04		240 #	162	-0-	-78	-0-	5 1	112 2	Y	-0-		-0-
							45 4					
-----												
STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010		
11		90 #	65	-0-	-25	-0-	3 1	62 2	Y	-0-		-0-
12		93 #	65	-0-	-28	-0-	3 1	61 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
01		93 #	62	-0-	-31	-0-	3 1	57 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
02		87 #	59	-0-	-28	-0-	2 1	54 2	Y	-0-		-0-
							3 4					
03		63 R	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-		-0-
04		60 #	59	-0-	-1	-0-	2 1	38 2	Y	-0-		-0-
							19 4					
-----												
STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054		
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	2 1	44 2	Y	-0-		-0-
12		62 #	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 2	Y	-0-		-0-
01		62 #	44	-0-	-18	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
02		58 #	41	-0-	-17	-0-	2 1	37 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
03		62 #	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 2	Y	-0-		-0-
04		60 #	41	-0-	-19	-0-	1 1	27 2	Y	-0-		-0-
							13 4					
-----												
STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	8	8	1		1
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	8	8	1		1
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	9	8	1		2
02	87 #	73	-0-	-14	-0-	3	1	60	2	Y	6	6	1		2
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	3	1	70	2	Y	12	14	1		-0-
*04	90 #	64	-0-	-26	-0-	2	1	33	2	Y	7	6	1		1
						21	4	8	9						
-----															
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060					
11	969 R	969	-0-	-0-	-0-	66	1	896	2	Y	3	3	1		-0-
12	860 R	860	-0-	-0-	-0-	4	4	3	9						
01	600 R	600	-0-	-0-	-0-	59	1	786	2	Y	6	5	1		1
02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	8	4	7	9						
03	553 R	553	-0-	-0-	-0-	39	1	550	2	Y	5	4	1		2
04	870 #	310	-0-	-560	-0-	5	4	6	9						
						41	1	546	2	Y	1	3	1		-0-
						40	4	1	9						-0-
						37	1	516	2	Y	-0-				-0-
						20	1	284	2	Y	-0-				-0-
						6	4								
-----															
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073					
11	564 R	564	-0-	-0-	-0-	37	1	517	2	Y	7	6	1		1
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	2	4	8	9						
01	191 R	191	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0-	1	1		-0-
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	2	4								
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-				-0-
04	210 #	154	-0-	-56	-0-	9	4								-0-
						14	1	179	2	Y	-0-				-0-
						13	4								
						18	1	254	2	Y	-0-				-0-
						10	1	141	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
-----															
REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692					
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3			Y	-0-				5
12	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-				5
01	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-				5
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-				5
03	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-				5
04	210 #	136	-0-	-74	-0-	136	3			Y	-0-				5
-----															
REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754					
11	330 #	258	-0-	-72	-0-	256	3	2	9	Y	2				9
12	341 #	313	-0-	-28	-0-	309	3	4	9	Y	4	4	1		9
01	341 #	278	-0-	-63	-0-	277	3	1	9	Y	1				10
02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	267	3	4	9	Y	4	4	1		10
03	318 R	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	Y	2	4	1		8
*04	270 #	178	-0-	-92	-0-	177	3	1	9	Y	1				9

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	510 #	390	-0-	-120	-0-	390	3			Y	-0-			18
12	527 #	391	-0-	-136	-0-	391	3			Y	-0-			18
01	527 #	383	-0-	-144	-0-	379	3	4	9	Y	4			22
02	552 R	552	-0-	-0-	-0-	543	3	9	9	Y	8	5	1	25
03	623 R	623	-0-	-0-	-0-	614	3	9	9	Y	8	12	1	21
04	390 #	271	-0-	-119	-0-	269	3	2	9	Y	2			23
RW FOSTER 16														
				WELL #: 1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925		
11	360 #	287	-0-	-73	-0-	287	3			Y	-0-			-0-
12	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	3			Y	-0-			-0-
01	372 #	184	-0-	-188	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
02	348 #	170	-0-	-178	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
03	310 #	192	-0-	-118	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
04	270 #	84	-0-	-186	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
ALLEIN "A"														
				WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375		
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-			-0-
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-			-0-
04	60 #	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
GLASS														
				WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747 - 7948		
11	240 #	185	-0-	-55	-0-	21	1	164	3	Y	-0-			-0-
12	248 #	215	-0-	-33	-0-	23	1	192	3	Y	-0-			-0-
01	248 #	230	-0-	-18	-0-	23	1	207	3	Y	-0-			-0-
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	Y	-0-			-0-
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	3	Y	-0-			-0-
04	210 #	70	-0-	-140	-0-	8	1	62	3	Y	-0-			-0-
GLASS														
				WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7783 - 8196		
11	450 #	358	-0-	-92	-0-	41	1	317	3	Y	-0-			-0-
12	403 #	357	-0-	-46	-0-	39	1	318	3	Y	-0-			-0-
01	403 #	387	-0-	-16	-0-	39	1	348	3	Y	-0-			-0-
02	377 #	357	-0-	-20	-0-	40	1	317	3	Y	-0-			-0-
03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	52	1	386	3	Y	-0-			-0-
04	360 #	152	-0-	-208	-0-	17	1	135	3	Y	-0-			-0-
RW FOSTER 16														
				WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6755 - 6996		
11	360 #	275	-0-	-85	-0-	275	3			Y	-0-			-0-
12	372 #	276	-0-	-96	-0-	276	3			Y	-0-			-0-
01	372 #	267	-0-	-105	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-			-0-
03	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-			-0-
04	270 #	190	-0-	-80	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
TERRY 16														
				WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7123 - 7155		
11	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
12	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
01	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
02	261 #	204	-0-	-57	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
03	279 #	205	-0-	-74	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
04	210 #	99	-0-	-111	-0-	99	3			Y	-0-			-0-



CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING				
		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7743 - 8251		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	720 #	556	-0-	-164	-0-	62 1	481 3	Y		12	12 0		2
12	744 #	616	-0-	-128	-0-	13 9	65 1	538 3	Y	12	11 0		3
01	744 #	670	-0-	-74	-0-	13 9	65 1	580 3	Y	23	21 0		5
02	638 #	629	-0-	-9	-0-	25 9	66 1	531 3	Y	29	30 0		4
03	702 R	702	-0-	-0-	-0-	32 9	80 1	591 3	Y	28	27 0		5
04	660 #	237	-0-	-423	-0-	80 1	31 9	198 3	Y	13	16 0		2
						25 1	14 9						
-----													
GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7855 - 8265		
11	420 #	321	-0-	-99	-0-	37 1	284 3	Y		-0-			-0-
12	434 #	375	-0-	-59	-0-	41 1	334 3	Y		-0-			-0-
01	434 #	407	-0-	-27	-0-	41 1	366 3	Y		-0-			-0-
02	355 R	355	-0-	-0-	-0-	39 1	316 3	Y		-0-			-0-
03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	45 1	333 3	Y		-0-			-0-
04	360 #	129	-0-	-231	-0-	15 1	114 3	Y		-0-			-0-
-----													
GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7690 - 8203		
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	23 1	180 3	Y		9	9 0		2
12	268 R	268	-0-	-0-	-0-	10 9	28 1	229 3	Y	10	9 0		3
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	11 9	27 1	241 3	Y	10	11 0		2
02	246 R	246	-0-	-0-	-0-	11 9	26 1	208 3	Y	11	12 0		1
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	12 9	30 1	219 3	Y	12	11 0		2
04	210 #	89	-0-	-121	-0-	13 9	10 1	75 3	Y	4	6 0		-0-
						4 9							
-----													
GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7739 - 8199		
11	360 #	304	-0-	-56	-0-	34 1	264 3	Y		5	5 0		1
12	372 #	350	-0-	-22	-0-	6 9	38 1	308 3	Y	4	4 0		1
01	372 #	367	-0-	-5	-0-	4 9	36 1	325 3	Y	5	5 0		1
02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	6 9	35 1	280 3	Y	6	6 0		1
03	341 R	341	-0-	-0-	-0-	7 9	40 1	295 3	Y	5	5 0		1
04	300 #	116	-0-	-184	-0-	6 9	13 1	101 3	Y	2	3 0		-0-
						2 9							
-----													
GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7714 - 8132		
11	270 #	242	-0-	-28	-0-	20 1	222 3	Y		-0-			-0-
12	248 #	246	-0-	-2	-0-	21 1	225 3	Y		-0-			-0-
01	248 #	243	-0-	-5	-0-	20 1	223 3	Y		-0-			-0-
02	239 R	239	-0-	-0-	-0-	19 1	220 3	Y		-0-			-0-
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	21 1	231 3	Y		-0-			-0-
04	240 #	105	-0-	-135	-0-	8 1	97 3	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7622 - 8154				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7258 - 7582				
11	360 #	250	-0-	-110	-0-	26	1	222	3	Y	2	11	1			2
12	372 #	234	-0-	-138	-0-	25	1	207	3	Y	2					4
01	372 #	269	-0-	-103	-0-	25	1	242	3	Y	2					6
02	356 R	356	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	Y	2					8
03	372 #	290	-0-	-82	-0-	33	1	256	3	Y	1	8	1			1
04	270 #	96	-0-	-174	-0-	10	1	85	3	Y	1					2
						1	9									
-----																
HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 7512 - 7906				
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	19	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	180 #	68	-0-	-112	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
-----																
RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7492 - 8038				
11	300 #	231	-0-	-69	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	337 R	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	341 #	303	-0-	-38	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	319 #	291	-0-	-28	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	341 #	311	-0-	-30	-0-	26	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	300 #	120	-0-	-180	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
-----																
RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7436 - 8119				
11	180 #	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	239 R	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	210 #	99	-0-	-111	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
-----																
RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7753 - 8294				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7538 - 8061	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		216 R	216	-0-	-0-	-0-	17 1	189 3	Y	9		9 0		2	
							10 9								
12		220 R	220	-0-	-0-	-0-	18 1	191 3	Y	10		9 0		3	
							11 9								
01		217 R	217	-0-	-0-	-0-	17 1	189 3	Y	10		11 0		2	
							11 9								
02		215 R	215	-0-	-0-	-0-	17 1	186 3	Y	11		12 0		1	
							12 9								
03		227 R	227	-0-	-0-	-0-	18 1	196 3	Y	12		11 0		2	
							13 9								
04		210 #	84	-0-	-126	-0-	6 1	66 3	Y	11		7 0		6	
							12 9								
-----															
WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7114 - 7998			
11		270 #	266	-0-	-4	-0-	28 1	238 3	Y	-0-				-0-	
12		279 #	249	-0-	-30	-0-	27 1	222 3	Y	-0-				-0-	
01		279 #	262	-0-	-17	-0-	25 1	237 3	Y	-0-				-0-	
02		270 R	270	-0-	-0-	-0-	27 1	243 3	Y	-0-				-0-	
03		279 #	212	-0-	-67	-0-	24 1	188 3	Y	-0-				-0-	
04		240 #	74	-0-	-166	-0-	8 1	66 3	Y	-0-				-0-	
-----															
RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6782 - 6821					
11		360 #	285	-0-	-75	-0-	284 3	1 9	Y	1				5	
12		372 #	288	-0-	-84	-0-	285 3	3 9	Y	3		5 1		3	
01		372 #	277	-0-	-95	-0-	276 3	1 9	Y	1				4	
02		397 R	397	-0-	-0-	-0-	395 3	2 9	Y	2		4 1		2	
03		450 R	450	-0-	-0-	-0-	447 3	3 9	Y	3		4 1		1	
04		300 #	197	-0-	-103	-0-	196 3	1 9	Y	1				2	
-----															
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766					
11		510 #	493	-0-	-17	-0-	26 1	463 2	Y	2		2 1		-0-	
							2 4	2 9							
12		744 #	510	-0-	-234	-0-	27 1	477 2	Y	4		3 1		1	
							2 4	4 9							
01		744 #	441	-0-	-303	-0-	21 1	405 2	Y	3		3 1		1	
							12 4	3 9							
02		696 #	453	-0-	-243	-0-	19 1	394 2	Y	2		2 1		1	
							38 4	2 9							
03		682 #	494	-0-	-188	-0-	23 1	467 2	Y	4		4 1		1	
							4 9								
04		480 #	267	-0-	-213	-0-	11 1	212 2	Y	6		7 1		-0-	
							37 4	7 9							
-----															
WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-			-0-
12	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-			-0-
01	744 #	683	-0-	-61	-0-	683	3			Y	-0-			-0-
02	725 #	568	-0-	-157	-0-	568	3			Y	-0-			-0-
03	775 #	358	-0-	-417	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
04	690 #	119	-0-	-571	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
-----														
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686				
11	240 #	189	-0-	-51	-0-	188	3	1	9	Y	1			7
12	248 #	191	-0-	-57	-0-	188	3	3	9	Y	3	6	1	4
01	248 #	154	-0-	-94	-0-	152	3	2	9	Y	2			6
02	232 #	189	-0-	-43	-0-	186	3	3	9	Y	3	6	1	3
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	211	3	6	9	Y	5	6	1	2
04	180 #	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-			2
-----														
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699				
11	240 #	186	-0-	-54	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
12	248 #	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
01	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
02	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
-----														
RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934				
11	120 #	24	-0-	-96	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
12	124 #	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	23	-0-	-101	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
02	116 #	33	-0-	-83	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
-----														
WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WESTBROOK 21		WELL #: 7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884				
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
F. CONGER 6		WELL #:		11	RRCID ->	188912	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7223 - 7395	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
F. CONGER 5		WELL #:		6	RRCID ->	189176	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7309 - 7437	
11	960 #	908	-0-	-52	-0-	908	3		N	-0-			56
12	992 #	955	-0-	-37	-0-	955	3		N	-0-			56
01	992 #	891	-0-	-101	-0-	891	3		N	-0-			56
02	870 #	822	-0-	-48	-0-	822	3		N	-0-			56
03	961 #	835	-0-	-126	-0-	835	3		N	-0-			56
04	930 #	379	-0-	-551	-0-	379	3		N	-0-			56
-----													
RW FOSTER 23		WELL #:		1	RRCID ->	190286	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6513 - 6575	
11	780 #	547	-0-	-233	-0-	543	3	4 9	Y	4			31
12	806 #	536	-0-	-270	-0-	528	3	8 9	Y	7	28 1		10
01	806 #	539	-0-	-267	-0-	531	3	8 9	Y	7			17
02	764 R	764	-0-	-0-	-0-	753	3	11 9	Y	10	17 1		10
03	774 R	774	-0-	-0-	-0-	764	3	10 9	Y	9	16 1		3
04	540 #	288	-0-	-252	-0-	286	3	2 9	Y	2			5
-----													
RW FOSTER 16		WELL #:		6	RRCID ->	191177	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6742 - 6781	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TERRY 7		WELL #:		4	RRCID ->	194203	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7442 - 7576	
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
-----													
WESTBROOK 22		WELL #:		10	RRCID ->	194205	COMPL. DATE	12/23/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6558 - 6781	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WESTBROOK 28		WELL #:		7	RRCID ->	197846	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6788 - 7003	
11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	158	3	18 9	Y	16	11 1		9
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	152	3	15 9	Y	14	18 1		5
01	155 #	145	-0-	-10	-0-	131	3	14 9	Y	13	16 1		2
02	145 #	134	-0-	-11	-0-	121	3	13 9	Y	12	10 1		4
03	155 #	134	-0-	-21	-0-	121	3	13 9	Y	12	10 1		6
04	180 #	59	-0-	-121	-0-	58	3	1 9	Y	1	5 1		2



-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	Y	-0-					-0-
12	155 #	153	-0-	-2	-0-	1 4	144 2	Y	-0-					-0-
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	8 1	127 2	Y	-0-					-0-
02	145 #	104	-0-	-41	-0-	6 1	91 2	Y	-0-					-0-
03	155 #	109	-0-	-46	-0-	5 4	104 2	Y	-0-					-0-
04	150 #	73	-0-	-77	-0-	4 1	63 2	Y	-0-					-0-

-----

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

11	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	107 1	878 3	Y	18	20	1			12
12	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	20 9	1178 3	Y	19					31
01	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	145 1	1133 3	Y	8	20	1			19
02	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	21 9	1001 3	Y	15	20	1			14
03	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	128 1	1165 3	Y	18	20	1			12
04	1020 #	444	-0-	-576	-0-	9 9	399 3	Y	3					15

-----

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	21 1	409 2	Y	11	12	1			1
12	463 R	463	-0-	-0-	-0-	21 4	404 2	Y	13	12	1			2
01	434 #	402	-0-	-32	-0-	22 1	337 2	Y	15	14	1			3
02	406 #	334	-0-	-72	-0-	23 4	271 2	Y	16	15	1			4
03	434 #	383	-0-	-51	-0-	17 1	329 2	Y	17	19	1			2
04	390 #	282	-0-	-108	-0-	31 4	184 2	Y	12	11	1			3

-----

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

11	990 R	990	-0-	-0-	-0-	46 1	886 2	Y	51	48	1			5
12	896 R	896	-0-	-0-	-0-	2 4	780 2	Y	61	57	1			9
01	961 #	581	-0-	-380	-0-	43 1	494 2	Y	30	36	1			3
02	928 #	731	-0-	-197	-0-	6 4	640 2	Y	36	30	1			9
03	992 #	710	-0-	-282	-0-	26 1	637 2	Y	39	44	1			4
04	960 #	483	-0-	-477	-0-	28 4	414 2	Y	21	23	1			2



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11		660 #	512	-0-	-148	-0-	41	1	465	3	Y	5	4 0	11
12		682 #	154	-0-	-528	-0-	6	9	13	1	Y	3	4 0	10
01		496 #	322	-0-	-174	-0-	3	9	26	1	Y	-0-		10
02		493 #	347	-0-	-146	-0-	28	1	28	1	Y	-0-		10
03		527 #	372	-0-	-155	-0-	31	1	31	1	Y	-0-		10
04		180 #	139	-0-	-41	-0-	11	1	11	1	Y	-0-		10
-----														
WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410				
11		300 #	250	-0-	-50	-0-	248	3	2	9	Y	2		14
12		310 #	304	-0-	-6	-0-	297	3	7	9	Y	6	13 1	7
01		310 #	269	-0-	-41	-0-	266	3	3	9	Y	3		10
02		382 R	382	-0-	-0-	-0-	378	3	4	9	Y	4	10 1	4
03		455 R	455	-0-	-0-	-0-	449	3	6	9	Y	5	7 1	2
04		300 #	189	-0-	-111	-0-	188	3	1	9	Y	1		3
-----														
WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043				
11		724 R	724	-0-	-0-	-0-	718	3	6	9	Y	5		12
12		708 R	708	-0-	-0-	-0-	696	3	12	9	Y	11	9 1	14
01		743 R	743	-0-	-0-	-0-	734	3	9	9	Y	8		22
02		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1055	3	15	9	Y	14	22 1	14
03		1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	1177	3	19	9	Y	17	25 1	6
04		720 #	526	-0-	-194	-0-	522	3	4	9	Y	4		10
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536				
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038				
11		228 R	228	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-		-0-
12		225 R	225	-0-	-0-	-0-	1	4	12	1	Y	-0-		-0-
01		199 R	199	-0-	-0-	-0-	2	4	9	1	Y	-0-		-0-
02		184 R	184	-0-	-0-	-0-	7	4	8	1	Y	-0-		-0-
03		188 R	188	-0-	-0-	-0-	15	4	8	1	Y	-0-		-0-
04		150 #	124	-0-	-26	-0-	8	1	5	1	Y	-0-		-0-
							12	4	107	2	Y	-0-		-0-
-----														
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
STERLING "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	16 1	311 2	16 4	17 9	Y	15	15 1			2
12	354 R	354	-0-	-0-	-0-	17 1	305 2	17 4	15 9	Y	14	14 1			2
01	310 #	309	-0-	-1	-0-	13 1	254 2	24 4	18 9	Y	16	15 1			3
02	290 #	253	-0-	-37	-0-	9 1	202 2	24 4	18 9	Y	16	15 1			4
03	310 #	297	-0-	-13	-0-	12 1	251 2	15 4	19 9	Y	17	19 1			2
04	300 #	219	-0-	-81	-0-	7 1	141 2	58 4	13 9	Y	12	11 1			3
-----															
FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2024															
-----															
CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424					
11	540 #	513	-0-	-27	-0-	513 3				N	-0-				52
12	558 #	495	-0-	-63	-0-	495 3				N	-0-				52
01	558 #	458	-0-	-100	-0-	458 3				N	-0-				52
02	522 #	429	-0-	-93	-0-	429 3				N	-0-				52
03	558 #	413	-0-	-145	-0-	413 3				N	-0-				52
04	510 #	180	-0-	-330	-0-	180 3				N	-0-				52
-----															
CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515					
11	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645 3				N	-0-				35
12	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 3				N	-0-				35
01	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 3				N	-0-				35
02	377 #	250	-0-	-127	-0-	250 3				N	-0-				35
03	403 #	208	-0-	-195	-0-	208 3				N	-0-				35
04	390 #	90	-0-	-300	-0-	90 3				N	-0-				35
-----															
CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
-----															
F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242					
11	810 #	694	-0-	-116	-0-	676 3	18 9	837 3	18 9	Y	16	11 1			9
12	837 #	650	-0-	-187	-0-	632 3	17 9	837 3	17 9	Y	16	19 1			6
01	837 #	602	-0-	-235	-0-	585 3	17 9	837 3	17 9	Y	15	19 1			2
02	725 #	517	-0-	-208	-0-	504 3	13 9	837 3	13 9	Y	12	10 1			4
03	775 #	510	-0-	-265	-0-	497 3	13 9	837 3	13 9	Y	12	10 1			6
04	690 #	252	-0-	-438	-0-	251 3	1 9	837 3	1 9	Y	1	5 1			2



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
MAHAFFEY -A-		WELL #:		2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		420 #	397	-0-	-23	-0-	390 3	7 9	Y		6			13
12		434 #	410	-0-	-24	-0-	396 3	14 9	Y		13			26
01		434 #	364	-0-	-70	-0-	354 3	10 9	Y		9			35
02		406 #	384	-0-	-22	-0-	378 3	6 9	Y		5			40
03		434 #	408	-0-	-26	-0-	405 3	3 9	Y		3	37 1		6
04		390 #	138	-0-	-252	-0-	136 3	2 9	Y		2			8
-----														
MAHAFFEY -A-		WELL #:		3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940		
11		425 R	425	-0-	-0-	-0-	418 3	7 9	Y		6			13
12		438 R	438	-0-	-0-	-0-	424 3	14 9	Y		13			26
01		465 #	389	-0-	-76	-0-	379 3	10 9	Y		9			35
02		435 #	411	-0-	-24	-0-	405 3	6 9	Y		5			40
03		465 #	437	-0-	-28	-0-	434 3	3 9	Y		3	37 1		6
04		420 #	148	-0-	-272	-0-	146 3	2 9	Y		2			8
-----														
MAHAFFEY -A-		WELL #:		4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180		
11		1380 #	1128	-0-	-252	-0-	1114 3	14 9	Y		13			31
12		1426 #	1159	-0-	-267	-0-	1130 3	29 9	Y		26			57
01		1209 #	1031	-0-	-178	-0-	1011 3	20 9	Y		18			75
02		1131 #	1091	-0-	-40	-0-	1081 3	10 9	Y		9			84
03		1209 #	1166	-0-	-43	-0-	1157 3	9 9	Y		8	80 1		12
04		1140 #	393	-0-	-747	-0-	389 3	4 9	Y		4			16
-----														
DOOLEY		WELL #:		203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
MAHAFFEY -B-		WELL #:		210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117		
11		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y		-0-			-0-
12		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y		-0-			-0-
01		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y		-0-			-0-
02		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y		-0-			-0-
03		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y		-0-			-0-
04		210 #	151	-0-	-59	-0-	151 3		Y		-0-			-0-
-----														
BARBEE, E. E.		WELL #:		106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177		
11		240 #	197	-0-	-43	-0-	197 3		Y		-0-			4
12		248 #	242	-0-	-6	-0-	240 3	2 9	Y		2			6
01		248 #	235	-0-	-13	-0-	234 3	1 9	Y		1			7
02		232 #	178	-0-	-54	-0-	178 3		Y		-0-			7
03		248 #	172	-0-	-76	-0-	172 3		Y		-0-			7
04		210 #	65	-0-	-145	-0-	64 3	1 9	Y		1			8
-----														
BARBEE, E. E.		WELL #:		206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217		
11		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y		-0-			-0-
12		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y		-0-			-0-
01		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y		-0-			-0-
02		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y		-0-			-0-
03		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y		-0-			-0-
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928								
11	240 #	202	-0-	-38	-0-	201	3	1	9	Y	1					7
12	248 #	166	-0-	-82	-0-	164	3	2	9	Y	2					9
01	310 #	184	-0-	-126	-0-	182	3	2	9	Y	2					11
02	290 #	108	-0-	-182	-0-	108	3			Y	-0-					11
03	310 #	137	-0-	-173	-0-	136	3	1	9	Y	1					12
04	210 #	43	-0-	-167	-0-	43	3			Y	-0-					12
-----																
MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195								
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
-----																
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060								
11	684 R	684	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	Y	16	14	1			4
						2	4									
12	852 R	852	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	Y	45	41	1			8
						6	4									
01	865 R	865	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	Y	55	48	1			15
						33	4									
02	724 R	724	-0-	-0-	-0-	44	1	581	2	Y	51	55	1			11
						43	4									
03	902 R	902	-0-	-0-	-0-	57	1	795	2	Y	45	48	1			8
						50	9									
04	690 #	482	-0-	-208	-0-	30	1	420	2	Y	24	31	1			1
						6	4									
						26	9									
-----																
STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992								
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	87 #	64	-0-	-23	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	93 #	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	60 #	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7476 - 8100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	180 #	147	-0-	-33	-0-	8 1	138 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	186 #	149	-0-	-37	-0-	8 1	140 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	186 #	171	-0-	-15	-0-	8 1	155 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
02	184 R	184	-0-	-0-	-0-	8 1	161 2	Y	-0-		-0-
						15 4					
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 2	Y	-0-		-0-
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	7 1	113 2	Y	-0-		-0-
						126 4					

STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7701 - 8090	
11	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		53
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-		53
01	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-		53
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-		53
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		53
04	210 #	103	-0-	-107	-0-	97 2	6 9	Y	5		58

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086	
11	857 R	857	-0-	-0-	-0-	59 1	792 2	Y	4	3 1	1
						2 4	4 9				
12	984 R	984	-0-	-0-	-0-	68 1	900 2	Y	7	7 1	1
						8 4	8 9				
01	994 R	994	-0-	-0-	-0-	66 1	878 2	Y	10	8 1	3
						39 4	11 9				
02	842 R	842	-0-	-0-	-0-	55 1	724 2	Y	9	10 1	2
						53 4	10 9				
03	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	74 1	1025 2	Y	8	9 1	1
						9 9					
04	840 #	602	-0-	-238	-0-	39 1	543 2	Y	6	6 1	1
						13 4	7 9				

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143				
11	900 #	836	-0-	-64	-0-	39 1	781 2	Y	13	15	1			1
						2 4	14 9							
12	985 R	985	-0-	-0-	-0-	50 1	906 2	Y	20	18	1			3
						7 4	22 9							
01	964 R	964	-0-	-0-	-0-	44 1	871 2	Y	13	13	1			3
						35 4	14 9							
02	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	46 1	996 2	Y	60	48	1			15
						75 4	66 9							
03	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	54 1	1152 2	Y	63	72	1			6
						69 9								
04	960 #	529	-0-	-431	-0-	23 1	473 2	Y	4	10	1			-0-
						29 4	4 9							
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940				
11	150 #	91	-0-	-59	-0-	9 1	82 3	Y	-0-					-0-
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	14 1	145 3	Y	-0-					-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	13 1	137 3	Y	-0-					-0-
02	145 #	143	-0-	-2	-0-	12 1	131 3	Y	-0-					-0-
03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	14 1	149 3	Y	-0-					-0-
04	150 #	61	-0-	-89	-0-	5 1	56 3	Y	-0-					-0-
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946				
11	240 #	131	-0-	-109	-0-	12 1	119 3	Y	-0-					-0-
12	248 #	229	-0-	-19	-0-	20 1	209 3	Y	-0-					-0-
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	19 1	198 3	Y	-0-					-0-
02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	18 1	189 3	Y	-0-					-0-
03	236 R	236	-0-	-0-	-0-	20 1	216 3	Y	-0-					-0-
04	210 #	88	-0-	-122	-0-	7 1	81 3	Y	-0-					-0-
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898				
11	420 #	245	-0-	-175	-0-	23 1	222 3	Y	-0-					-0-
12	434 #	428	-0-	-6	-0-	37 1	391 3	Y	-0-					-0-
01	434 #	404	-0-	-30	-0-	35 1	369 3	Y	-0-					-0-
02	386 R	386	-0-	-0-	-0-	33 1	353 3	Y	-0-					-0-
03	440 R	440	-0-	-0-	-0-	37 1	403 3	Y	-0-					-0-
04	360 #	163	-0-	-197	-0-	12 1	151 3	Y	-0-					-0-
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910				
11	77 R	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 3	Y	-0-					-0-
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	12 1	122 3	Y	-0-					-0-
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	11 1	115 3	Y	-0-					-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	10 1	110 3	Y	-0-					-0-
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	12 1	126 3	Y	-0-					-0-
04	120 #	51	-0-	-69	-0-	4 1	47 3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 #	496	-0-	-44	-0-	39 1	447 3	Y	9	7 0	2
12	558 #	516	-0-	-42	-0-	10 9	461 3	Y	12	11 0	3
01	465 #	441	-0-	-24	-0-	42 1	392 3	Y	13	14 0	2
02	493 #	119	-0-	-374	-0-	13 9	94 3	Y	15	15 0	2
03	527 #	88	-0-	-439	-0-	35 1	67 3	Y	14	14 0	2
04	510 #	65	-0-	-445	-0-	14 9	47 3	Y	13	9 0	6
-----											
GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256	
11	570 #	543	-0-	-27	-0-	8 1	477 3	Y	22		159
12	589 #	510	-0-	-79	-0-	24 9	461 3	Y	6		165
01	527 #	477	-0-	-50	-0-	42 1	438 3	Y	-0-		165
02	523 R	523	-0-	-0-	-0-	7 9	475 3	Y	5	154 1	16
03	589 R	589	-0-	-0-	-0-	39 1	533 3	Y	7		23
04	540 #	267	-0-	-273	-0-	48 1	243 3	Y	4		27
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791	
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	4 9	14 9	Y	13		50
12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	24 9	11 9	Y	10		60
01	310 #	256	-0-	-54	-0-	42 1	9 9	Y	8		68
02	319 #	234	-0-	-85	-0-	6 9	11 9	Y	10		78
03	341 #	237	-0-	-104	-0-	8 9	10 9	Y	9		87
04	330 #	100	-0-	-230	-0-	20 1	2 9	Y	2		89
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355	
11	399 R	399	-0-	-0-	-0-	4 9	3 9	Y	3		14
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	9 9	1 9	Y	1		15
01	506 R	506	-0-	-0-	-0-	24 9	2 9	Y	2		17
02	505 R	505	-0-	-0-	-0-	503 3	2 9	Y	2		19
03	507 R	507	-0-	-0-	-0-	505 3	2 9	Y	2		21
04	420 #	217	-0-	-203	-0-	217 3		Y	-0-		21
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442	
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-		-0-
12	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-		-0-
01	279 #	229	-0-	-50	-0-	229 3		Y	-0-		-0-
02	261 #	211	-0-	-50	-0-	211 3		Y	-0-		-0-
03	279 #	212	-0-	-67	-0-	212 3		Y	-0-		-0-
04	240 #	91	-0-	-149	-0-	91 3		Y	-0-		-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		270 #	255	-0-	-15	-0-	255 2			Y	-0-	37
12		279 #	236	-0-	-43	-0-	236 2			Y	-0-	37
01		279 #	242	-0-	-37	-0-	242 2			Y	-0-	37
02		261 #	260	-0-	-1	-0-	260 2			Y	-0-	37
03		279 #	255	-0-	-24	-0-	255 2			Y	-0-	37
04		240 #	125	-0-	-115	-0-	122 2	3 9		Y	3	40
-----												
GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991		
11		360 #	325	-0-	-35	-0-	325 2			Y	-0-	37
12		372 #	303	-0-	-69	-0-	303 2			Y	-0-	37
01		341 #	311	-0-	-30	-0-	311 2			Y	-0-	37
02		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 2			Y	-0-	37
03		341 #	328	-0-	-13	-0-	328 2			Y	-0-	37
04		330 #	160	-0-	-170	-0-	157 2	3 9		Y	3	40
-----												
GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977		
11		390 #	226	-0-	-164	-0-	21 1	205 3		Y	-0-	4
12		403 #	393	-0-	-10	-0-	34 1	359 3		Y	-0-	4
01		403 #	373	-0-	-30	-0-	33 1	340 3		Y	-0-	4
02		354 R	354	-0-	-0-	-0-	30 1	324 3		Y	-0-	4
03		405 R	405	-0-	-0-	-0-	34 1	371 3		Y	-0-	4
04		330 #	150	-0-	-180	-0-	11 1	139 3		Y	-0-	4
-----												
REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593		
11		120 #	104	-0-	-16	-0-	104 3			Y	-0-	45
12		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3			Y	-0-	45
01		124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3			Y	-0-	45
02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3			Y	-0-	45
03		155 #	121	-0-	-34	-0-	121 3			Y	-0-	45
04		120 #	68	-0-	-52	-0-	68 3			Y	-0-	45
-----												
REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705		
11		330 #	280	-0-	-50	-0-	280 3			Y	-0-	173
12		349 R	349	-0-	-0-	-0-	343 3	6 9		Y	5	178
01		403 #	322	-0-	-81	-0-	319 3	3 9		Y	3	181
02		377 #	307	-0-	-70	-0-	307 3			Y	-0-	181
03		403 #	374	-0-	-29	-0-	364 3	10 9		Y	9	190
04		330 #	206	-0-	-124	-0-	204 3	2 9		Y	2	192
-----												
REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716		
11		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3			Y	-0-	22
12		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347 3			Y	-0-	22
01		425 R	425	-0-	-0-	-0-	425 3			Y	-0-	22
02		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 3			Y	-0-	22
03		485 R	485	-0-	-0-	-0-	485 3			Y	-0-	22
04		330 #	271	-0-	-59	-0-	271 3			Y	-0-	22

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	801 R	801	-0-	-0-	-0-	55 1	739 2	3 4	4 9	Y	4	4 1			1
12	805 R	805	-0-	-0-	-0-	56 1	731 2	6 4	12 9	Y	11	10 1			2
01	830 R	830	-0-	-0-	-0-	55 1	730 2	32 4	13 9	Y	12	11 1			3
02	644 R	644	-0-	-0-	-0-	41 1	546 2	40 4	17 9	Y	15	15 1			3
03	833 R	833	-0-	-0-	-0-	55 1	761 2	17 9		Y	15	16 1			2
04	660 #	430	-0-	-230	-0-	27 1	387 2	7 4	9 9	Y	8	10 1			-0-
-----															
REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754					
11	90 #	79	-0-	-11	-0-	79 3				Y	-0-				-0-
12	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3				Y	-0-				-0-
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85 3				Y	-0-				-0-
02	87 #	82	-0-	-5	-0-	82 3				Y	-0-				-0-
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3				Y	-0-				-0-
04	90 #	54	-0-	-36	-0-	54 3				Y	-0-				-0-
-----															
REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724					
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99 3				Y	-0-				9
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3				Y	-0-				9
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3				Y	-0-				9
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3				Y	-0-				9
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3				Y	-0-				9
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68 3				Y	-0-				9
-----															
REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578					
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99 3				Y	-0-				2
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3				Y	-0-				2
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107 3				Y	-0-				2
02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3				Y	-0-				2
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3				Y	-0-				2
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68 3				Y	-0-				2
-----															
REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524 - 7734					
11	120 #	62	-0-	-58	-0-	62 3				Y	-0-				8
12	124 #	92	-0-	-32	-0-	92 3				Y	-0-				8
01	124 #	85	-0-	-39	-0-	85 3				Y	-0-				8
02	87 #	83	-0-	-4	-0-	82 3		1 9		Y	1				9
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3				Y	-0-				9
04	90 #	55	-0-	-35	-0-	55 3				Y	-0-				9



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	166 R	166	-0-	-0-	-0-	15 1	149 3	Y	2	5 0		-0-	
12	192 R	192	-0-	-0-	-0-	2 9	168 3	Y	5	2 0		3	
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	18 1	141 3	Y	1	4 0		-0-	
02	157 R	157	-0-	-0-	-0-	6 9	142 3	Y	-0-			-0-	
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	14 1	124 3	Y	4	4 0		-0-	
04	180 #	55	-0-	-125	-0-	4 9	50 3	Y	-0-			-0-	
						5 1							
-----													
BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7302 - 7897			
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	Y	-0-			-0-	
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 3	Y	-0-			-0-	
01	93 #	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 3	Y	-0-			-0-	
02	87 #	83	-0-	-4	-0-	4 1	79 3	Y	-0-			-0-	
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 3	Y	-0-			-0-	
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	6 1	81 3	Y	-0-			-0-	
-----													
CAMPBELL		WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7020 - 7894			
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	Y	-0-			-0-	
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 3	Y	-0-			-0-	
01	93 #	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 3	Y	-0-			-0-	
02	87 #	83	-0-	-4	-0-	4 1	79 3	Y	-0-			-0-	
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 3	Y	-0-			-0-	
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	6 1	81 3	Y	-0-			-0-	
-----													
STAR MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7739 - 8236			
11	360 #	349	-0-	-11	-0-	335 3	14 9	Y	13			36	
12	403 #	351	-0-	-52	-0-	341 3	10 9	Y	9			45	
01	403 #	339	-0-	-64	-0-	337 3	2 9	Y	2			47	
02	377 #	326	-0-	-51	-0-	322 3	4 9	Y	4			51	
03	372 #	342	-0-	-30	-0-	339 3	3 9	Y	3			54	
04	360 #	123	-0-	-237	-0-	122 3	1 9	Y	1			55	
-----													
STERLING Q FEE		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735			
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	7 1	65 3	Y	3	1 0		2	
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	3 9	77 3	Y	7	6 0		3	
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	8 1	79 3	Y	8	9 0		2	
02	87 #	83	-0-	-4	-0-	8 9	67 3	Y	8	10 0		-0-	
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	7 1	70 3	Y	8	7 0		1	
04	90 #	22	-0-	-68	-0-	9 9	18 3	Y	2	3 0		-0-	
						2 1							
						2 9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7346 - 7901		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		219 R	219	-0-	-0-	-0-	18 1	172 3	Y		26	24 0		6
12		248 #	196	-0-	-52	-0-	29 9	17 1	Y		22	22 0		6
01		248 #	175	-0-	-73	-0-	24 9	14 1	Y		20	22 0		4
02		232 #	193	-0-	-39	-0-	22 9	15 1	Y		30	30 0		4
03		217 #	180	-0-	-37	-0-	15 1	135 3	Y		27	26 0		5
04		180 #	59	-0-	-121	-0-	30 9	5 1	Y		9	14 0		-0-
							10 9							
-----														
STERLING "D" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028				
11		422 R	422	-0-	-0-	-0-	35 1	344 3	Y		39	37 0		8
12		434 #	380	-0-	-54	-0-	43 9	33 1	Y		34	33 0		9
01		434 #	339	-0-	-95	-0-	37 9	28 1	Y		30	33 0		6
02		406 #	370	-0-	-36	-0-	28 1	33 9	Y		45	45 0		6
03		434 #	346	-0-	-88	-0-	30 1	50 9	Y		40	39 0		7
04		420 #	114	-0-	-306	-0-	31 1	44 9	Y		15	22 0		-0-
							9 1	88 3	Y					
							17 9							
-----														
STERLING "D" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968				
11		120 #	95	-0-	-25	-0-	9 1	86 3	Y		-0-			-0-
12		124 #	86	-0-	-38	-0-	8 1	78 3	Y		-0-			-0-
01		93 #	77	-0-	-16	-0-	7 1	70 3	Y		-0-			-0-
02		87 #	80	-0-	-7	-0-	8 1	72 3	Y		-0-			-0-
03		93 #	76	-0-	-17	-0-	8 1	68 3	Y		-0-			-0-
04		90 #	24	-0-	-66	-0-	2 1	22 3	Y		-0-			-0-
-----														
STERLING "H" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7702 - 8196				
11		189 R	189	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	N		-0-			-0-
12		180 R	180	-0-	-0-	-0-	1 4	9 1	N		-0-			-0-
01		155 #	145	-0-	-10	-0-	2 4	7 1	N		-0-			-0-
02		145 #	87	-0-	-58	-0-	6 4	4 1	N		-0-			-0-
03		155 #	91	-0-	-64	-0-	7 4	4 1	N		-0-			-0-
04		150 #	75	-0-	-75	-0-	4 1	3 1	N		-0-			-0-
							8 4	64 2	N		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7683 - 8047				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	58 #	43	-0-	-15	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
-----														
STERLING "G" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044				
11	330 #	259	-0-	-71	-0-	12	1	238	2	Y	7	8	1	1
						1	4	8	9					
12	341 #	255	-0-	-86	-0-	13	1	231	2	Y	8	8	1	1
						2	4	9	9					
01	341 #	248	-0-	-93	-0-	11	1	217	2	Y	10	9	1	2
						9	4	11	9					
02	290 #	226	-0-	-64	-0-	9	1	200	2	Y	5	6	1	1
						11	4	6	9					
03	279 #	245	-0-	-34	-0-	11	1	225	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
04	270 #	231	-0-	-39	-0-	7	1	143	2	Y	7	6	1	2
						73	4	8	9					
-----														
MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276				
11	240 #	129	-0-	-111	-0-	129	3			N	-0-			29
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			29
01	248 #	147	-0-	-101	-0-	144	3	3	9	N	3			32
02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	318	3	31	9	N	28			60
03	309 R	309	-0-	-0-	-0-	297	3	12	9	N	11			71
04	150 #	89	-0-	-61	-0-	77	3	12	9	N	11			82
-----														
MARGARET		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895				
11	810 #	735	-0-	-75	-0-	40	1	685	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
12	837 #	775	-0-	-62	-0-	43	1	721	3	Y	10	9	0	3
						11	9							
01	806 #	747	-0-	-59	-0-	38	1	698	3	Y	10	11	0	2
						11	9							
02	754 #	612	-0-	-142	-0-	32	1	568	3	Y	11	12	0	1
						12	9							
03	775 #	595	-0-	-180	-0-	32	1	550	3	Y	12	11	0	2
						13	9							
04	720 #	234	-0-	-486	-0-	10	1	212	3	Y	11	7	0	6
						12	9							
-----														
WESTBROOK -5-		WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416				
11	270 #	217	-0-	-53	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
12	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
01	279 #	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
02	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			-0-
03	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-			-0-
04	210 #	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 - 8114		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	Y	-0-					-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-					-0-
01	66 R	66	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-					-0-
						3 4								
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-					-0-
						6 4								
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	Y	-0-					-0-
04	60 #	46	-0-	-14	-0-	2 1	40 2	Y	-0-					-0-
						4 4								
-----														
STERLING-N-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162				
11	957 R	957	-0-	-0-	-0-	46 1	870 2	Y	34	36	1			4
						4 4	37 9							
12	837 #	769	-0-	-68	-0-	36 1	651 2	Y	70	61	1			13
						5 4	77 9							
01	837 #	730	-0-	-107	-0-	31 1	612 2	Y	57	58	1			12
						24 4	63 9							
02	783 #	688	-0-	-95	-0-	26 1	563 2	Y	60	57	1			15
						33 4	66 9							
03	837 #	704	-0-	-133	-0-	28 1	608 2	Y	62	70	1			7
						68 9								
04	750 #	521	-0-	-229	-0-	22 1	446 2	Y	25	30	1			2
						25 4	28 9							
-----														
MAHAFFEY -B-		WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 - 8155				
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3		Y	-0-					-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-					-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-					-0-
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-					-0-
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-					-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3		Y	-0-					-0-
-----														
BADE		WELL #: 2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941				
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	Y	-0-					-0-
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 3	Y	-0-					-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	5 1	85 3	Y	1	1	0			-0-
						1 9								
02	87 #	84	-0-	-3	-0-	4 1	79 3	Y	1	1	0			-0-
						1 9								
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	5 1	85 3	Y	1	1	0			-0-
						1 9								
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	6 1	81 3	Y	-0-					-0-
-----														
STAR MAHAFFEY		WELL #: 1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

-----  
 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	155 #	153	-0-	-2	-0-	21	1	132	3	Y	-0-			-0-
01	155 #	144	-0-	-11	-0-	20	1	124	3	Y	-0-			-0-
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	Y	-0-			-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	Y	-0-			-0-
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	20	1	121	3	Y	-0-			-0-

-----  
 STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			-0-
04	150 #	119	-0-	-31	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
						12	4							

-----  
 STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	155 #	126	-0-	-29	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	145 #	106	-0-	-39	-0-	4	1	97	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			-0-
04	150 #	86	-0-	-64	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
						17	4							

-----  
 STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

11	660 #	231	-0-	-429	-0-	11	1	200	2	Y	17	18	1	2
						1	4	19	9					
12	682 #	202	-0-	-480	-0-	9	1	170	2	Y	20	19	1	3
						1	4	22	9					
01	682 #	95	-0-	-587	-0-	4	1	87	2	Y	2	5	1	-0-
						2	4	2	9					
02	319 #	101	-0-	-218	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	248 #	107	-0-	-141	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
04	120 #	68	-0-	-52	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING-N-FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7740 - 8078			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	497 R	497	-0-	-0-	-0-	22 1	412 2	Y	56	59 1		8	
12	503 R	503	-0-	-0-	-0-	1 4	62 9	Y	84	79 1		13	
01	519 R	519	-0-	-0-	-0-	21 1	387 2	Y	60	61 1		12	
02	463 R	463	-0-	-0-	-0-	3 4	92 9	Y	64	60 1		16	
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	21 1	413 2	Y	66	75 1		7	
04	480 #	272	-0-	-208	-0-	19 4	66 9	Y	64	60 1		2	
						16 1	351 2	Y	66	75 1			
						26 4	70 9	Y	28	33 1			
						18 1	387 2	Y					
						73 9							
						11 1	218 2	Y					
						12 4	31 9						
-----													
STERLING-N-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239			
11	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	46 1	867 2	Y	164	174 1		20	
12	990 R	990	-0-	-0-	-0-	4 4	180 9	Y	188	180 1		28	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	40 1	738 2	Y	-0-	28 1		-0-	
02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	5 4	207 9	Y	5	5 1		-0-	
03	743 R	743	-0-	-0-	-0-	16 1	352 2	Y	105	83 1		22	
04	870 #	634	-0-	-236	-0-	25 4	6 9	Y	91	108 1		5	
						28 1	599 2	Y					
						116 9							
						24 1	484 2	Y					
						26 4	100 9						
-----													
STERLING-N-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187			
11	380 R	380	-0-	-0-	-0-	19 1	359 2	Y	-0-			-0-	
12	324 R	324	-0-	-0-	-0-	2 4		Y	-0-			-0-	
01	357 R	357	-0-	-0-	-0-	17 1	305 2	Y	-0-			-0-	
02	303 R	303	-0-	-0-	-0-	2 4		Y	-0-			-0-	
03	312 R	312	-0-	-0-	-0-	17 1	325 2	Y	-0-			-0-	
04	360 #	206	-0-	-154	-0-	15 4		Y	-0-			-0-	
						13 1	270 2	Y	-0-			-0-	
						20 4			-0-			-0-	
						14 1	298 2	Y	-0-			-0-	
						9 1	187 2	Y	-0-			-0-	
						10 4							
-----													
STERLING "D" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998			
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	Y	-0-			-0-	
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	7 1	62 3	Y	-0-			-0-	
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	6 1	56 3	Y	-0-			-0-	
02	87 #	64	-0-	-23	-0-	6 1	58 3	Y	-0-			-0-	
03	93 #	60	-0-	-33	-0-	6 1	54 3	Y	-0-			-0-	
04	60 #	20	-0-	-40	-0-	2 1	18 3	Y	-0-			-0-	
-----													
STERLING "D" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048			
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	Y	-0-			-0-	
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	7 1	62 3	Y	-0-			-0-	
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	6 1	56 3	Y	-0-			-0-	
02	87 #	64	-0-	-23	-0-	6 1	58 3	Y	-0-			-0-	
03	93 #	60	-0-	-33	-0-	6 1	54 3	Y	-0-			-0-	
04	60 #	20	-0-	-40	-0-	2 1	18 3	Y	-0-			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "J" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	21	23 1		2
12	76 R	76	-0-	-0-	-0-	23 9	49 2	Y	22	20 1		4
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	24 9	42 2	Y	22	22 1		4
02	58 #	54	-0-	-4	-0-	2 1	24 9	Y	15	16 1		3
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	2 4	33 2	Y	10	12 1		1
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	2 1	17 9	Y	16	13 1		4
						11 9	44 2	Y				
						2 1	35 2	Y				
						17 4	18 9					
-----												
STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778		
11	236 R	236	-0-	-0-	-0-	11 1	214 2	Y	-0-			-0-
12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	11 4	211 2	Y	-0-			-0-
01	217 #	202	-0-	-15	-0-	12 1	177 2	Y	-0-			-0-
02	203 #	168	-0-	-35	-0-	12 4	144 2	Y	-0-			-0-
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	9 1	175 2	Y	-0-			-0-
04	210 #	142	-0-	-68	-0-	16 4	98 2	Y	-0-			-0-
						7 1						
						17 4						
						8 1						
						11 4						
						5 1						
						39 4						
-----												
L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594		
11	420 #	373	-0-	-47	-0-	325 3	48 9	Y	44			175
12	434 #	349	-0-	-85	-0-	254 3	95 9	Y	86	180 1		81
01	496 #	478	-0-	-18	-0-	425 3	53 9	Y	48			129
02	464 #	453	-0-	-11	-0-	409 3	44 9	Y	40			169
03	510 R	510	-0-	-0-	-0-	486 3	24 9	Y	22			191
*04	450 #	297	-0-	-153	-0-	271 3	26 9	Y	24	170 1		45
-----												
RAY "C"		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052		
11	210 #	160	-0-	-50	-0-	13 1	147 3	Y	-0-			-0-
12	217 #	178	-0-	-39	-0-	15 1	163 3	Y	-0-			-0-
01	217 #	184	-0-	-33	-0-	15 1	169 3	Y	-0-			-0-
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	15 1	166 3	Y	-0-			-0-
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	16 1	175 3	Y	-0-			-0-
04	180 #	79	-0-	-101	-0-	6 1	73 3	Y	-0-			-0-
-----												
WESTBROOK -32-		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091		
11	480 #	462	-0-	-18	-0-	452 3	10 9	Y	9	7 1		5
12	496 #	446	-0-	-50	-0-	436 3	10 9	Y	9	11 1		3
01	465 #	384	-0-	-81	-0-	375 3	9 9	Y	8	10 1		1
02	435 #	350	-0-	-85	-0-	341 3	9 9	Y	8	6 1		3
03	465 #	340	-0-	-125	-0-	332 3	8 9	Y	7	6 1		4
04	450 #	160	-0-	-290	-0-	160 3		Y	-0-	3 1		1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
11	330 #	246	-0-	-84	-0-	246	3			N	-0-				149
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-				149
01	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-				149
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-				149
03	341 #	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-				149
04	330 #	190	-0-	-140	-0-	190	3			N	-0-				149
-----															
GLASS F		WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146							
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	3	Y	-0-				-0-
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	3	Y	-0-				-0-
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	3	Y	-0-				-0-
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-				-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-				-0-
04	90 #	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	Y	-0-				-0-
-----															
GLASS F		WELL #: 812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106							
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-				-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-				-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-				-0-
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	4	1	46	3	Y	-0-				-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-				-0-
04	60 #	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	Y	-0-				-0-
-----															
GLASS F		WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154							
11	150 #	119	-0-	-31	-0-	10	1	109	3	Y	-0-				-0-
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-				-0-
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	Y	-0-				-0-
02	116 #	103	-0-	-13	-0-	8	1	95	3	Y	-0-				-0-
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-				-0-
04	120 #	46	-0-	-74	-0-	4	1	42	3	Y	-0-				-0-
-----															
GLASS F		WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121							
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-				-0-
12	124 #	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-				-0-
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-				-0-
02	116 #	106	-0-	-10	-0-	9	1	97	3	Y	-0-				-0-
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-				-0-
04	120 #	47	-0-	-73	-0-	4	1	43	3	Y	-0-				-0-
-----															
RAY "B"		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106							
11	247 R	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	Y	-0-				-0-
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-				-0-
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-				-0-
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-				-0-
03	258 R	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	Y	-0-				-0-
04	240 #	86	-0-	-154	-0-	7	1	79	3	Y	-0-				-0-
-----															
RAY "B"		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101							
11	270 #	244	-0-	-26	-0-	20	1	224	3	Y	-0-				-0-
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	Y	-0-				-0-
01	248 #	245	-0-	-3	-0-	20	1	225	3	Y	-0-				-0-
02	241 R	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-				-0-
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-				-0-
04	240 #	85	-0-	-155	-0-	7	1	78	3	Y	-0-				-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788									
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	29 #	27	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
-----																	
GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283									
11	120 #	97	-0-	-23	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	116 #	85	-0-	-31	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	124 #	91	-0-	-33	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	90 #	31	-0-	-59	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
-----																	
GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143									
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	58 #	49	-0-	-9	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	60 #	22	-0-	-38	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
-----																	
GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139									
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	90 #	34	-0-	-56	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
-----																	
GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119									
11	150 #	130	-0-	-20	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	120 #	44	-0-	-76	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING-N-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	Y	11	16 1	-0-
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	12 9	178 2	Y	-0-		-0-
01	209 R	209	-0-	-0-	-0-	1 4	190 2	Y	-0-		-0-
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	10 1	158 2	Y	-0-		-0-
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	9 4	178 2	Y	-0-		-0-
04	210 #	120	-0-	-90	-0-	7 1	109 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
						8 1					
						5 1					
						6 4					

L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667	
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139 3		N	-0-		38
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		38
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-		38
02	145 #	143	-0-	-2	-0-	143 3		N	-0-		38
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		38
04	150 #	95	-0-	-55	-0-	95 3		N	-0-		38

GLASS "B"		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221	
11	161 R	161	-0-	-0-	-0-	15 1	117 3	Y	26	26 0	5
12	184 R	184	-0-	-0-	-0-	29 9	138 3	Y	26	24 0	7
01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	17 1	151 3	Y	29	30 0	6
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	32 9	131 3	Y	31	33 0	4
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	16 1	138 3	Y	31	30 0	5
04	150 #	75	-0-	-75	-0-	34 9	58 3	Y	9	14 0	-0-
						7 1					
						10 9					

ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333	
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	12 1	120 3	Y	-0-		-0-
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	14 1	127 3	Y	-0-		-0-
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	11 1	105 3	Y	-0-		-0-
02	116 #	112	-0-	-4	-0-	11 1	101 3	Y	-0-		-0-
03	155 #	127	-0-	-28	-0-	12 1	115 3	Y	-0-		-0-
04	120 #	44	-0-	-76	-0-	4 1	40 3	Y	-0-		-0-

GRIGSBY		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7809 - 8259	
11	210 #	165	-0-	-45	-0-	19 1	145 3	Y	1	1 0	-0-
12	217 #	193	-0-	-24	-0-	1 9	171 3	Y	1	1 0	-0-
01	217 #	209	-0-	-8	-0-	21 1	187 3	Y	1	1 0	-0-
02	182 R	182	-0-	-0-	-0-	1 9	161 3	Y	1	1 0	-0-
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	20 1	170 3	Y	1	1 0	-0-
04	180 #	81	-0-	-99	-0-	1 9	70 3	Y	2	1 0	1
						23 1					
						1 9					
						9 1					
						2 9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7779 - 7949					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
11	210 #	109	-0-	-101	-0-	9	1	100	3	Y	-0-				-0-
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	10	1	105	3	Y	-0-				-0-
01	155 #	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	Y	-0-				-0-
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	-0-				-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-				-0-
04	150 #	88	-0-	-62	-0-	7	1	81	3	Y	-0-				-0-
-----															
REYNOLDS 3A		WELL #: 7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 7501 - 7728					
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-				-0-
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-				-0-
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-				-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-				-0-
04	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
-----															
BADE		WELL #: 1		RRCID -> 295158		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7185 - 7786					
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BADE		WELL #: 515		RRCID -> 295160		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7071 - 7777					
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-				-0-
12	155 #	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	Y	-0-				-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	Y	-0-				-0-
02	145 #	138	-0-	-7	-0-	7	1	131	3	Y	-0-				-0-
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	Y	-0-				-0-
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	Y	-0-				-0-
-----															
BADE		WELL #: 415		RRCID -> 295167		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7212 - 7967					
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-				-0-
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-				-0-
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-				-0-
02	193 R	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-				-0-
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-				-0-
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-				-0-
-----															
CURRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 295178		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8191 - 8506					
11	0 W	613	-0-	613	12786	49	1	558	3	N	5	4	0		6
12	0 W	268	-0-	268	13054	22	1	243	3	N	3	4	0		5
01	0 W	238	-0-	238	13292	19	1	219	3	N	-0-				5
02	0 W	219	-0-	219	13511	18	1	201	3	N	-0-				5
03	0 W	233	-0-	233	13744	19	1	214	3	N	-0-				5
*04	0 W	94	-0-	94	13838	7	1	87	3	N	-0-				5

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
REYNOLDS -3-		WELL #: 4		RRCID -> 295179		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7888 - 7902	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3					219
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 3					219
01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 3					219
02	311 R	311	-0-	-0-	-0-	307 3	4 9	Y	4	180 1	43
03	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 3					43
04	210 #	204	-0-	-6	-0-	204 3					43
-----											
REYNOLDS -3-		WELL #: 6		RRCID -> 295185		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7153 - 7264	
11	180 #	135	-0-	-45	-0-	135 3		N			-0-
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N			-0-
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3		N			-0-
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N			-0-
03	155 #		-0-	-155	-0-			N			-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
REYNOLDS -2-		WELL #: 2		RRCID -> 295201		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7385 - 7638	
11	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N			81
12	373 R	373	-0-	-0-	-0-	365 3	8 9	N		7	88
01	357 R	357	-0-	-0-	-0-	353 3	4 9	N		4	92
02	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N		-0-	92
03	397 R	397	-0-	-0-	-0-	394 3	3 9	N		3	95
04	270 #	226	-0-	-44	-0-	220 3	6 9	N		5	100
-----											
REYNOLDS -2-		WELL #: 1		RRCID -> 295213		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7457 - 7572	
11	395 R	395	-0-	-0-	-0-	393 3	2 9	N	2	126 1	25
12	480 R	480	-0-	-0-	-0-	479 3	1 9	N		1	26
01	456 R	456	-0-	-0-	-0-	455 3	1 9	N		1	27
02	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N		-0-	27
03	489 R	489	-0-	-0-	-0-	487 3	2 9	N	2		29
04	273 R	273	-0-	-0-	-0-	272 3	1 9	N	1		30
-----											
REYNOLDS -2-		WELL #: 7		RRCID -> 295218		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7434 - 7679	
11	210 #	140	-0-	-70	-0-	139 3	1 9	N	1	36 1	7
12	248 #	168	-0-	-80	-0-	168 3		N		-0-	7
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N		-0-	7
02	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N		-0-	7
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	292 3	1 9	N	1		8
04	240 #	164	-0-	-76	-0-	163 3	1 9	N	1		9
-----											
FLINT		WELL #: 424		RRCID -> 295219		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7610 - 8185	
11	0 #		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
-----											
FLINT		WELL #: 524		RRCID -> 295220		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7552 - 7937	
11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	16 1	160 3	Y		-0-	-0-
12	153 R	153	-0-	-0-	-0-	15 1	138 3	Y		-0-	-0-
01	152 R	152	-0-	-0-	-0-	14 1	138 3	Y		-0-	-0-
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	13 1	126 3	Y		-0-	-0-
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	14 1	124 3	Y		-0-	-0-
04	150 #	47	-0-	-103	-0-	4 1	43 3	Y		-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
REYNOLDS -3-		WELL #: 2		RRCID -> 295221		COMPL. DATE 01/11/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7275 - 7848		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3	Y	-0-			-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-			-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3	Y	-0-			-0-
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3	Y	-0-			-0-
-----												
FLINT		WELL #: 624		RRCID -> 295223		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7843 - 7956		
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y		-0-
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y		-0-
01	46 R	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y		-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y		-0-
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y		-0-
04	60 #	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y		-0-
-----												
FLINT		WELL #: 724		RRCID -> 295224		COMPL. DATE 10/28/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7628 - 7989		
11	237 R	237	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y		-0-
						1	4					
12	238 R	238	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y		-0-
						1	4					
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y		-0-
						12	4					
02	273 R	273	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y		-0-
						24	4					
03	289 R	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y		-0-
04	240 #	84	-0-	-156	-0-	4	1	80	2	Y		-0-
-----												
FLINT		WELL #: 824		RRCID -> 295225		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7580 - 8025		
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	Y		-0-
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	Y		-0-
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	Y		-0-
02	87 #	65	-0-	-22	-0-	6	1	59	3	Y		-0-
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	3	Y		-0-
04	90 #	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	Y		-0-
-----												
REYNOLDS -3-		WELL #: 5		RRCID -> 295226		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7264 - 7326		
11	240 #	192	-0-	-48	-0-	192	3			N		-0-
12	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3			N		-0-
01	248 #	170	-0-	-78	-0-	170	3			N		-0-
02	232 #	168	-0-	-64	-0-	168	3			N		-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N		-0-
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
REYNOLDS -2-		WELL #: 3		RRCID -> 295253		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7520 - 7626		
11	0 W	188	-0-	188	1454	188	3			N		42
12	0 W	235	-0-	235	1689	235	3			N		42
01	0 W	236	-0-	236	1925	236	3			N		42
02	0 W	221	-0-	221	2146	221	3			N		42
03	0 W	262	-0-	262	2408	262	3			N		42
04	0 W	147	-0-	147	2555	147	3			N		42

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
REYNOLDS -2-		WELL #:		4	RRCID ->	295254	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7362 - 7456			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
REYNOLDS -3-		WELL #:		1	RRCID ->	295256	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7704 - 7718			
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-				24
12	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-				24
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-				24
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-				24
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-				24
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-				24
-----															
REYNOLDS -3-		WELL #:		3	RRCID ->	295259	COMPL. DATE	10/04/1981	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7220 - 7406			
11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				-0-
12	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-				-0-
01	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-				-0-
03	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-				-0-
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
-----															
COMSTOCK ENERGY, LLC		WELL #:		170037	RRCID ->	081773	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7359 - 7455			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KING ENERGY RESOURCES		WELL #:		465526	RRCID ->	064973	COMPL. DATE	04/24/1975	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A			
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-				8
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-				8
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-				8
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	2			Y	-0-				8
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-				8
04	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-				8
-----															
FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID ->	095314	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	6982 - 7158			
11	90 #	80	-0-	-10	-0-	79	2	1	9	N	1				169
12	124 #	99	-0-	-25	-0-	98	2	1	9	N	1				170
01	124 #	86	-0-	-38	-0-	85	2	1	9	N	1				171
02	116 #	71	-0-	-45	-0-	70	2	1	9	N	1				172
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	N	1				173
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1				174

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
FOSTER 18		WELL #:		18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	6946 - 7019
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 #	312	-0-	-138	-0-	312 2		Y	-0-			86
12	465 #	297	-0-	-168	-0-	297 2		Y	-0-			86
01	372 #	289	-0-	-83	-0-	289 2		Y	-0-			86
02	319 #	280	-0-	-39	-0-	280 2		Y	-0-			86
03	341 #	320	-0-	-21	-0-	320 2		Y	-0-			86
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-			86
-----												
POGO-GRIGSBY		WELL #:		1	RRCID ->	283117	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	7935 - 8283
11	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
12	589 #	343	-0-	-246	-0-	343 2		N	-0-			-0-
01	589 #	472	-0-	-117	-0-	472 2		N	-0-			-0-
02	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
03	620 #	462	-0-	-158	-0-	462 2		N	-0-			-0-
04	600 #	476	-0-	-124	-0-	476 2		N	-0-			-0-
-----												
POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7942 - 8317
11	360 #	320	-0-	-40	-0-	320 2		N	-0-			-0-
12	372 #	324	-0-	-48	-0-	324 2		N	-0-			-0-
01	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-
02	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-
03	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-
04	480 #	337	-0-	-143	-0-	337 2		N	-0-			-0-
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 - 7822
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RAYDEN		WELL #:		695567	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A
11	150 #	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-			-0-
12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
02	145 #	97	-0-	-48	-0-	97 3		N	-0-			-0-
03	155 #	30	-0-	-125	-0-	30 3		N	-0-			-0-
*04	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
-----												
FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7125 - 7804
11	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			141
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			141
01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			141
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			141
03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			141
*04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			141



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS		FOSTER, R. T. 20		WELL #: 1 U	RRCID -> 065905	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH 8545	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
STEWART 20				WELL #: 1	RRCID -> 076644	COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
-----										
BROWNFIELD 14				WELL #: 1	RRCID -> 080368	COMPL. DATE 09/26/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7357 - 7384		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MCENTIRE				WELL #: 3501	RRCID -> 099489	COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7222 - 7374		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT	2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT	2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT	2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT	2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT	2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT	2
-----										
TERRY 17				WELL #: 1	RRCID -> 119162	COMPL. DATE 06/15/1993	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6806 - 8698		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98
-----										
MCENTIRE 26				WELL #: 2601	RRCID -> 253818	COMPL. DATE 06/13/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7047 - 7351		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT	6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT	6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT	6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT	6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT	6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT	6
-----										
MCENTIRE -C-				WELL #: 2	RRCID -> 263987	COMPL. DATE 07/21/1982	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7357 - 7588		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259									
MCENTIRE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	264024	COMPL. DATE	08/15/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7300 - 7474	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
-----													
MCENTIRE 26		WELL #:		3	RRCID ->	272551	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6998 - 7348	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TALL DUNE RESOURCES, LLC		835525											
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		2	RRCID ->	069697	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		2C	RRCID ->	071245	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
-----													
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		3	RRCID ->	118794	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6973 - 7474	
11	120 #	17	-0-	-103	-0-	17	3		Y	-0-			11
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-			11
01	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			11
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			11
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			11
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3		Y	-0-			11
-----													
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		4	RRCID ->	130791	COMPL. DATE	05/09/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7070 - 7262	
11	540 #	95	-0-	-445	-0-	95	3		Y	-0-			11
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	100	3	1 9	Y	1			12
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			12
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			12
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			12
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			12

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.// 835525									
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6947 - 7165	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	630 #	155	-0-	-475	-0-	155 3		Y	-0-		6
12	310 #	163	-0-	-147	-0-	162 3	1 9	Y	1		7
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	154 3		Y	-0-		7
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-		7
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-		7
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129 3		Y	-0-		7
-----											
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145	
11	480 #	226	-0-	-254	-0-	226 3		N	-0-		9
12	496 #	164	-0-	-332	-0-	164 3		N	-0-		9
01	279 #	161	-0-	-118	-0-	161 3		N	-0-		9
02	232 #	158	-0-	-74	-0-	158 3		N	-0-		9
03	248 #	158	-0-	-90	-0-	158 3		N	-0-		9
04	240 #	132	-0-	-108	-0-	132 3		N	-0-		9
-----											
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098	
11	300 #	200	-0-	-100	-0-	200 3		Y	-0-		2
12	310 #	182	-0-	-128	-0-	182 3		Y	-0-		2
01	310 #	170	-0-	-140	-0-	170 3		Y	-0-		2
02	203 #	164	-0-	-39	-0-	164 3		Y	-0-		2
03	217 #	175	-0-	-42	-0-	175 3		Y	-0-		2
04	210 #	130	-0-	-80	-0-	130 3		Y	-0-		2
-----											
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489	
11	330 #	155	-0-	-175	-0-	155 3		N	-0-		8
12	341 #	140	-0-	-201	-0-	140 3		N	-0-		8
01	186 #	134	-0-	-52	-0-	134 3		N	-0-		8
02	145 #	131	-0-	-14	-0-	131 3		N	-0-		8
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-		8
04	150 #	127	-0-	-23	-0-	127 3		N	-0-		8
-----											
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226	
11	240 #	130	-0-	-110	-0-	130 3		Y	-0-		8
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	184 3	1 9	Y	1		9
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-		9
02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		9
03	186 #	171	-0-	-15	-0-	171 3		Y	-0-		9
04	180 #	129	-0-	-51	-0-	129 3		Y	-0-		9
-----											
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7056 - 7138	
11	420 #	135	-0-	-285	-0-	135 3		N	-0-		10
12	248 #	134	-0-	-114	-0-	134 3		N	-0-		10
01	155 #	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-		10
02	145 #	124	-0-	-21	-0-	124 3		N	-0-		10
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-		10
04	150 #	114	-0-	-36	-0-	114 3		N	-0-		10
-----											
WHISKEY CHUTE		WELL #: 1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7282 - 7484	
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		29
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		29
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		29
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		29
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		29
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
BADE		WELL #:		1	RRCID -> 172595	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7263	-	7966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HMH-LAURIE		WELL #:		1	RRCID -> 216796	COMPL. DATE 02/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7194	-	7880			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			106
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
-----														
FLINT ESTATE		WELL #:		17	RRCID -> 216938	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7584	-	7989			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BADE		WELL #:		2	RRCID -> 216939	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7247	-	7955			
11	600 #	401	-0-	-199	-0-	394	3	7	9	N	6			180
12	620 #	426	-0-	-194	-0-	420	3	6	9	N	5			185
01	620 #	422	-0-	-198	-0-	422	3			N	-0-	119	1	66
02	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			66
03	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			66
04	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			66
-----														
FLINT ESTATE -C-		WELL #:		7	RRCID -> 223441	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 7694	-	8000			
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	429	3	11	9	N	10	10	1	-0-
12	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
01	485 R	485	-0-	-0-	-0-	472	3	13	9	N	12	12	1	-0-
02	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
03	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FLINT ESTATE -C-		WELL #:		8	RRCID -> 223442	COMPL. DATE 05/21/1982	TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7615	-	7940			
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	429	3	11	9	N	10	10	1	-0-
12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
01	486 R	486	-0-	-0-	-0-	472	3	14	9	N	13	13	1	-0-
02	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
03	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FOSTER "B-23"		WELL #:		2	RRCID -> 223443	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7042	-	7741			
11	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-			134
12	279 #	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-			134
01	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-			134
02	232 #	213	-0-	-19	-0-	213	3			N	-0-			134
03	248 #	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-			134
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			134

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577		-		8000		
11	933 R	933	-0-	-0-	-0-	914	3	19	9	Y	17	22	1		-0-	
12	890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-				-0-	
01	859 R	859	-0-	-0-	-0-	835	3	24	9	Y	22	22	1		-0-	
02	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-				-0-	
03	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-				-0-	
04	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT				-0-	
WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649		-		8086		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				53	
WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613		-		7971		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				52	
WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7616		-		7920		
11	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-	21	1		92	
12	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-				92	
01	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-	21	1		71	
02	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-				71	
03	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-				71	
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				71	
WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7613		-		8005		
11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	459	3	12	9	N	11	11	1		-0-	
12	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-				-0-	
01	432 R	432	-0-	-0-	-0-	420	3	12	9	N	11	11	1		-0-	
02	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				-0-	
03	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-				-0-	
04	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				-0-	
WELL #: 8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7749		-		8016		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WELL #: 7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7633		-		8155		
11	635 R	174	-0-	-461	-0-	174	3			N	-0-	4	1		185	
12	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-				185	
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				185	
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				185	
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				185	
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				185	

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. REYNOLDS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7094		-		7752		
11	150 #	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					141
12	155 #	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					141
01	155 #	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					141
02	87 #	57	-0-	-30	-0-	57	3			N	-0-					141
03	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					141
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					141
-----																
WELL #: 2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7776		-		8012				
11	943 R	258	-0-	-685	-0-	258	3			Y	-0-	6	1			18
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					18
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					18
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					18
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					18
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					18
-----																
WELL #: 4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7648		-		8137				
11	940 R	258	-0-	-682	-0-	258	3			Y	-0-	6	1			19
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					19
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					19
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					19
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					19
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					19
-----																
WELL #: 4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7659		-		7898				
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-	7	1			38
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					38
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	7	1			31
02	145 #	137	-0-	-8	-0-	137	3			Y	-0-					31
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					31
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					31
-----																
WELL #: 3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7592		-		7825				
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-	7	1			39
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					39
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	7	1			32
02	145 #	137	-0-	-8	-0-	137	3			Y	-0-					32
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					32
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					32
-----																
WELL #: 5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7669		-		8024				
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-	7	1			37
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					37
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	7	1			30
02	145 #	137	-0-	-8	-0-	137	3			Y	-0-					30
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					30
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					30
-----																
WELL #: 6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 7567		-		7859				
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-	6	1			39
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					39
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	6	1			33
02	145 #	136	-0-	-9	-0-	136	3			Y	-0-					33
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					33
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					33

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9		RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7600 - 7936		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	459	3	12	9	N	11	1	-0-	
12	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-		-0-	
01	432 R	432	-0-	-0-	-0-	420	3	12	9	N	11	1	-0-	
02	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-		-0-	
03	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-		-0-	
04	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11		RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7592 - 7860		
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-	6	1	40
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-			40
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	6	1	34
02	145 #	136	-0-	-9	-0-	136	3			Y	-0-			34
03	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-			34
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			34
-----														
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7595 - 7860		
11	750 #	684	-0-	-66	-0-	684	3			Y	-0-			-0-
12	744 #	667	-0-	-77	-0-	667	3			Y	-0-			-0-
01	682 #	626	-0-	-56	-0-	626	3			Y	-0-			-0-
02	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-			-0-
03	713 #	639	-0-	-74	-0-	639	3			Y	-0-			-0-
04	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHEVRON		WELL #:		3		RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7233 - 7837		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
-----														
CHEVRON		WELL #:		1		RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 19916		PERF. 7218 - 8014		
11	810 #	681	-0-	-129	-0-	671	3	10	9	Y	9			86
12	837 #	666	-0-	-171	-0-	666	3			Y	-0-			86
01	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-			86
02	667 #	625	-0-	-42	-0-	625	3			Y	-0-			86
03	713 #	580	-0-	-133	-0-	580	3			Y	-0-			86
04	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			86
-----														
CHEVRON		WELL #:		2		RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7420 - 7956		
11	810 #	681	-0-	-129	-0-	672	3	9	9	Y	8			86
12	837 #	666	-0-	-171	-0-	666	3			Y	-0-			86
01	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-			86
02	667 #	624	-0-	-43	-0-	624	3			Y	-0-			86
03	713 #	579	-0-	-134	-0-	579	3			Y	-0-			86
04	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			86
-----														
CHEVRON		WELL #:		4		RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7662 - 8098		
11	210 #	126	-0-	-84	-0-	106	3	20	9	N	18			155
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	178	3	11	9	N	10			165
01	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-			165
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			165
03	217 #	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-			165
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			165

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578									
FLINT ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7521 - 7873	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
11	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992 3		Y	-0-	24 1	91
12	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		Y	-0-		91
01	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		Y	-0-	30 1	61
02	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		Y	-0-		61
03	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		Y	-0-		61
04	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT		61
-----											
FLINT ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7570 - 7691	
11	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992 3		Y	-0-	24 1	90
12	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		Y	-0-		90
01	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		Y	-0-	30 1	60
02	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		Y	-0-		60
03	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		Y	-0-		60
04	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT		60
-----											
MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 6905 - 7602	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
-----											
MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6979 - 7578	
11	390 #	246	-0-	-144	-0-	239 3	7 9	Y	6		125
12	403 #	241	-0-	-162	-0-	241 3		Y	-0-		125
01	279 #	237	-0-	-42	-0-	237 3		Y	-0-	29 1	96
02	261 #	230	-0-	-31	-0-	230 3		Y	-0-		96
03	279 #	274	-0-	-5	-0-	267 3	7 9	Y	6		102
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		102
-----											
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 10		RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 8076	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45
-----											
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7712 - 8195	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25
-----											
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 8008	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578														
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 6		RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7714 - 7988						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
-----																
MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 279770		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 6999 - 7578						
11	390 #	245	-0-	-145	-0-	239	3	6	9	Y	5					125
12	403 #	241	-0-	-162	-0-	241	3			Y	-0-					125
01	279 #	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-	30	1			95
02	261 #	230	-0-	-31	-0-	230	3			Y	-0-					95
03	279 #	275	-0-	-4	-0-	267	3	8	9	Y	7					102
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					102
-----																
GUNTER		WELL #: 1		RRCID -> 292840		COMPL. DATE 05/26/1980		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7184 - 8065						
11	240 #	42	-0-	-198	-0-	38	3	4	9	Y	4	59	1			16
12	248 #	50	-0-	-198	-0-	43	3	7	9	Y	6					22
01	186 #	108	-0-	-78	-0-	99	3	9	9	Y	8					30
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	207	3	18	9	Y	16					46
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	257	3	15	9	Y	14					60
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					60
-----																
GUNTER		WELL #: 3		RRCID -> 292841		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 6929 - 7633						
11	240 #	38	-0-	-202	-0-	37	3	1	9	Y	1	58	1			15
12	248 #	49	-0-	-199	-0-	42	3	7	9	Y	6					21
01	186 #	108	-0-	-78	-0-	99	3	9	9	Y	8					29
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	207	3	19	9	Y	17					46
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	257	3	15	9	Y	14					60
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					60
-----																
FOSTER-ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 292859		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7583 - 8005						
11	360 #	171	-0-	-189	-0-	140	3	31	9	N	28					182
12	372 #	168	-0-	-204	-0-	144	3	24	9	N	22					204
01	372 #	175	-0-	-197	-0-	175	3			N	-0-					204
02	203 #	143	-0-	-60	-0-	143	3			N	-0-					204
03	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					204
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					204
-----																
GUNTER		WELL #: 2		RRCID -> 292877		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7223 - 8010						
11	240 #	40	-0-	-200	-0-	37	3	3	9	Y	3	58	1			16
12	248 #	50	-0-	-198	-0-	43	3	7	9	Y	6					22
01	186 #	108	-0-	-78	-0-	99	3	9	9	Y	8					30
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	207	3	18	9	Y	16					46
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	257	3	15	9	Y	14					60
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					60
-----																
GUNTER		WELL #: 4		RRCID -> 292879		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6992 - 7602						
11	300 #	255	-0-	-45	-0-	221	3	34	9	N	31					230
12	279 #	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-	180	1			50
01	310 #	226	-0-	-84	-0-	207	3	19	9	N	17					67
02	290 #	222	-0-	-68	-0-	205	3	17	9	N	15					82
03	310 #	237	-0-	-73	-0-	218	3	19	9	N	17					99
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					99

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING		
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
GUNTER		WELL #:		6	RRCID ->	292880	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7291 - 8216
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1491 R	1491	-0-	-0-	1416 3	75 9	N	68			257
12		1384 R	1384	-0-	-0-	1384 3		N	-0-	181 1		76
01		1451 R	1451	-0-	-0-	1389 3	62 9	N	56			132
02		1128 R	1128	-0-	-0-	1089 3	39 9	N	35			167
03		1567 R	1567	-0-	-0-	1495 3	72 9	N	65			232
04		330 #	NO RPT	-0-	-330			N	NO RPT			232
-----												
GUNTER		WELL #:		7	RRCID ->	293002	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6956 - 8015
11		690 #	532	-0-	-158	517 3	15 9	N	14			149
12		729 R	729	-0-	-0-	663 3	66 9	N	60			209
01		713 #	658	-0-	-55	658 3		N	-0-			209
02		667 #	633	-0-	-34	613 3	20 9	N	18			227
03		713 #	693	-0-	-20	665 3	28 9	N	25	182 1		70
04		690 #	NO RPT	-0-	-690			N	NO RPT			70
-----												
VISION EXPLORATION LLC		886299			RRCID ->	144721	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7120 - 7238
CARPER 12		WELL #:		8								
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CONGER, SW (PENN)		20101 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	N/A
11		596 N	596	-0-	-0-	41 1	553 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
12		613 N	613	-0-	-0-	43 1	565 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
01		520 N	520	-0-	-0-	34 1	467 2	Y	-0-			-0-
						19 4						
02		493 N	485	-0-	-8	32 1	419 2	Y	-0-			-0-
						34 4						
03		567 N	567	-0-	-0-	38 1	529 2	Y	-0-			-0-
04		480 N	397	-0-	-83	26 1	362 2	Y	-0-			-0-
						9 4						
-----												
STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7904 - 8260
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 16		RRCID -> 149368		COMPL. DATE 04/25/1994				TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8120	- 8520			
11		120 N	98	-0-	-22	-0-	7 1	90 2		Y	1	1 1		-0-	
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 9	92 2		Y	-0-			-0-	
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	76 2		Y	2	2 1		-0-	
02		87 N	80	-0-	-7	-0-	1 4	2 9		Y	1	1 1		-0-	
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	6 1	68 2		Y	-0-			-0-	
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	5 1	1 9		Y	-0-			-0-	
							6 4	86 2		Y	-0-			-0-	
							4 1	59 2		Y	-0-			-0-	
							1 4								
		GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149372		COMPL. DATE 04/13/1994				TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8104	- 8520	
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-			-0-	
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-			-0-	
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-			-0-	
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			Y	-0-			-0-	
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			Y	-0-			-0-	
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			Y	-0-			-0-	
		COPE, E. B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993				TOTAL DEPTH 8510	PERF. N/A		
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	18 1	334 2		Y	4	4 1		1	
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	3 4	4 9		Y	6	6 1		1	
01		527 N	373	-0-	-154	-0-	29 1	496 2		Y	8	7 1		2	
02		348 N	336	-0-	-12	-0-	2 4	7 9		Y	5	6 1		1	
03		527 N	326	-0-	-201	-0-	18 1	332 2		Y	7	7 1		1	
04		330 N	147	-0-	-183	-0-	14 4	9 9		Y	3	4 1		-0-	
							14 1	285 2		Y					
							31 4	6 9		Y					
							15 1	303 2		Y					
							8 9			Y					
							7 1	133 2		Y					
							4 4	3 9		Y					
		COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993				TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A		
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	2 1	38 2		Y	-0-			-0-	
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2		Y	-0-			-0-	
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	37 2		Y	-0-			-0-	
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 4			Y	-0-			-0-	
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	39 2		Y	-0-			-0-	
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	4 4	19 2		Y	-0-			-0-	
							2 1			Y					
							1 1			Y					
		STERLING 'P' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992				TOTAL DEPTH 8450	PERF. N/A		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'P' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	Y	4	4 1		1
						1 4	4 9					
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	Y	3	3 1		1
						1 4	3 9					
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	Y	3	3 1		1
						7 4	3 9					
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	Y	3	3 1		1
						14 4	3 9					
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	183 2	Y	4	4 1		1
						4 9						
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	4 1	78 2	Y	1	2 1		-0-
						1 4	1 9					
STERLING 'S' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149817		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING -U- FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
11	450 N	407	-0-	-43	-0-	28 1	372 2	Y	5	7 1		-0-
						1 4	6 9					
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	36 1	475 2	Y	6	4 1		2
						5 4	7 9					
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	37 1	506 2	Y	10	9 1		3
						16 4	11 9					
02	406 N	392	-0-	-14	-0-	25 1	338 2	Y	10	10 1		3
						18 4	11 9					
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	36 1	507 2	Y	18	19 1		2
						20 9						
04	390 N	329	-0-	-61	-0-	21 1	283 2	Y	9	10 1		1
						15 4	10 9					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-
04	10 N	8	-0-	-2	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-
-----										
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A		
11	780 N	454	-0-	-326	-0-	31 1	419 2	Y	2	2 1
						2 4	2 9			
12	589 N	465	-0-	-124	-0-	33 1	428 2	Y	-0-	-0-
						4 4				
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	25 1	340 2	Y	1	1 1
						14 4	1 9			
02	435 N	360	-0-	-75	-0-	23 1	306 2	Y	5	4 1
						25 4	6 9			
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	28 1	387 2	Y	4	4 1
						4 9				
04	360 N	292	-0-	-68	-0-	19 1	265 2	Y	2	2 1
						6 4	2 9			
-----										
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A		
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	23 1	315 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24 1	321 2	Y	-0-	-0-
						3 4				
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20 1	265 2	Y	-0-	-0-
						11 4				
02	319 N	275	-0-	-44	-0-	18 1	238 2	Y	-0-	-0-
						19 4				
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	21 1	301 2	Y	-0-	-0-
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	15 1	206 2	Y	-0-	-0-
						5 4				
-----										
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

-----

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 N	452	-0-	-298	-0-	31 1	419 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
12	620 N	465	-0-	-155	-0-	33 1	428 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	26 1	354 2	Y	-0-		-0-
						15 4					
02	435 N	368	-0-	-67	-0-	24 1	318 2	Y	-0-		-0-
						26 4					
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	29 1	401 2	Y	-0-		-0-
04	390 N	300	-0-	-90	-0-	19 1	275 2	Y	-0-		-0-
						6 4					

-----

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

11	330 N	296	-0-	-34	-0-	20 1	275 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21 1	281 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17 1	232 2	Y	-0-		-0-
						10 4					
02	290 N	241	-0-	-49	-0-	16 1	208 2	Y	-0-		-0-
						17 4					
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	19 1	263 2	Y	-0-		-0-
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	13 1	180 2	Y	-0-		-0-
						4 4					

-----

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

11	270 N	258	-0-	-12	-0-	18 1	239 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	244 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15 1	201 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
02	261 N	210	-0-	-51	-0-	14 1	181 2	Y	-0-		-0-
						15 4					
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	16 1	228 2	Y	-0-		-0-
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	11 1	156 2	Y	-0-		-0-
						4 4					

-----

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

11	180 N	160	-0-	-20	-0-	11 1	148 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12 1	151 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	125 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	9 1	112 2	Y	-0-		-0-
						9 4					
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	10 1	142 2	Y	-0-		-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	7 1	97 2	Y	-0-		-0-
						2 4					

-----  
 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	2	Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	4							
02	116 N	89	-0-	-27	-0-	6	1	77	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	4							
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			-0-
						5	1	66	2	Y	-0-			-0-
						2	4							

-----  
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A  
 -----

11	210 N	199	-0-	-11	-0-	14	1	184	2	Y	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	1	4							
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	162	-0-	-41	-0-	2	4							
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	11	1	156	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	6	4							
						11	1	140	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
						13	1	176	2	Y	-0-			-0-
						9	1	121	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

-----  
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A  
 -----

11	600 N	221	-0-	-379	-0-	15	1	205	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	249	-0-	-123	-0-	1	4							
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	18	1	229	2	Y	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	2	4							
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	9	4							
						18	1	240	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
						22	1	310	2	Y	-0-			-0-
						12	1	175	2	Y	-0-			-0-
						4	4							

-----  
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A  
 -----

11	360 X	271	-0-	-89	-0-	18	1	248	2	Y	4	5	1	-0-
12	372 X	242	-0-	-130	-0-	1	4							
01	372 X	196	-0-	-176	-0-	17	1	217	2	Y	5	4	1	1
02	261 X	238	-0-	-23	-0-	2	4							
03	289 X	289	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	6	6	1	1
04	240 X	165	-0-	-75	-0-	7	4							
						15	1	198	2	Y	6	6	1	1
						18	4							
						19	1	264	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
						11	1	149	2	Y	2	3	1	-0-
						3	4							

-----  
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A  
 -----

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	49 1	662 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	44 1	578 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	34 1	451 2	Y	-0-			-0-
						18 4						
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	36 1	470 2	Y	-0-			-0-
						40 4						
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	43 1	606 2	Y	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	31 1	422 2	Y	1	1 1		-0-
						37 4	1 9					

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	42 1	565 2	Y	4	5 1		-0-
						2 4	4 9					
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	39 1	515 2	Y	5	4 1		1
						5 4	6 9					
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30 1	402 2	Y	6	6 1		1
						16 4	7 9					
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	32 1	419 2	Y	6	6 1		1
						36 4	7 9					
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	39 1	540 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
04	450 N	336	-0-	-114	-0-	22 1	305 2	Y	2	3 1		-0-
						7 4	2 9					

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

11	330 N	215	-0-	-115	-0-	15 1	198 2	Y	1	1 1		-0-
						1 4	1 9					
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	14 1	186 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11 1	145 2	Y	1	1 1		-0-
						6 4	1 9					
02	203 N	153	-0-	-50	-0-	10 1	129 2	Y	1	1 1		-0-
						13 4	1 9					
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	8 1	115 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	5 1	65 2	Y	-0-			-0-
						2 4						

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

11	540 N	347	-0-	-193	-0-	24 1	318 2	Y	4	5 1		-0-
						1 4	4 9					
12	496 N	341	-0-	-155	-0-	24 1	308 2	Y	5	4 1		1
						3 4	6 9					
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18 1	240 2	Y	6	6 1		1
						10 4	7 9					
02	348 N	305	-0-	-43	-0-	20 1	256 2	Y	6	6 1		1
						22 4	7 9					
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	25 1	349 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	14 1	197 2	Y	2	3 1		-0-
						5 4	2 9					



-----

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	489	2	Y	6	8	1			-0-
						2	4		7							
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	38	1	494	2	Y	5	4	1			1
						5	4		6							
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	Y	4	4	1			1
						14	4		4							
02	377 N	352	-0-	-25	-0-	23	1	293	2	Y	5	5	1			1
						30	4		6							
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	Y	9	9	1			1
						10	9									
04	360 N	275	-0-	-85	-0-	18	1	240	2	Y	4	5	1			-0-
						13	4		4							

-----

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	Y	5	6	1			-0-
						3	4		6							
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	22	1	294	2	Y	3	2	1			1
						14	4		3							
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	442	2	Y	7	6	1			2
						35	4		8							
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	38	1	530	2	Y	9	10	1			1
						10	9									
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	Y	4	5	1			-0-
						15	4		4							

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 8440		PERF. N/A						
11		360 N	344	-0-	-16	-0-	23 1	313 2	Y	6	8 1					-0-
							1 4	7 9								
12		372 N	330	-0-	-42	-0-	23 1	298 2	Y	5	4 1					1
							3 4	6 9								
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	21 1	292 2	Y	5	5 1					1
							10 4	6 9								
02		319 N	284	-0-	-35	-0-	18 1	239 2	Y	7	6 1					2
							19 4	8 9								
03		341 N	301	-0-	-40	-0-	19 1	273 2	Y	8	9 1					1
							9 9									
04		300 N	183	-0-	-117	-0-	12 1	159 2	Y	4	5 1					-0-
							8 4	4 9								
-----																
STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----																
STERLING 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 8475		PERF. N/A						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----																
STERLING 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----																
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8088 - 8360						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----																
STERLING 'X' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7878 - 8220						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150707		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424							
11	600 N	453	-0-	-147	-0-	31	1	412	2	Y	7	9	1		-0-
						2	4	8	9						
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	30	1	390	2	Y	5	4	1		1
						4	4	6	9						
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	Y	6	6	1		1
						12	4	7	9						
02	435 N	375	-0-	-60	-0-	24	1	317	2	Y	6	6	1		1
						27	4	7	9						
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	Y	5	5	1		1
						6	9								
04	330 N	253	-0-	-77	-0-	16	1	230	2	Y	2	3	1		-0-
						5	4	2	9						
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281							
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	Y	4	4	1		1
						4	4	4	9						
12	930 N	617	-0-	-313	-0-	33	1	581	2	Y	3	4	1		-0-
						3	9								
01	961 N	423	-0-	-538	-0-	21	1	385	2	Y	2	1	1		1
						15	4	2	9						
02	754 N	725	-0-	-29	-0-	31	1	631	2	Y	3	3	1		1
						60	4	3	9						
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	721	2	Y	7	6	1		2
						8	9								
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	4	5	1		1
						160	4	4	9						
STERLING "T" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
STERLING 'T' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7789 - 8190
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569	COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8083 - 8297
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 151570	COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH	8635	PERF. 8200 - 8386
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831	COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8205 - 8415
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154214	COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8093 - 8378
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 2		RRCID -> 154215	COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7736 - 7848
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STERLING 'X' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 154537	COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7912 - 8156
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154775		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518			
11	510 N	436	-0-	-74	-0-	30 1	400 2	Y	4	5 1	-0-
						2 4	4 9				
12	527 N	381	-0-	-146	-0-	26 1	346 2	Y	5	4 1	1
						3 4	6 9				
01	465 N	308	-0-	-157	-0-	20 1	270 2	Y	6	6 1	1
						11 4	7 9				
02	435 N	306	-0-	-129	-0-	20 1	256 2	Y	6	6 1	1
						23 4	7 9				
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	22 1	313 2	Y	5	5 1	1
						6 9					
04	300 N	195	-0-	-105	-0-	13 1	176 2	Y	2	3 1	-0-
						4 4	2 9				

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 155143		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518			
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	34 1	465 2	Y	15	16 1	1
						2 4	17 9				
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	28 1	361 2	Y	13	12 1	2
						3 4	14 9				
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	21 1	282 2	Y	19	17 1	4
						11 4	21 9				
02	377 N	360	-0-	-17	-0-	22 1	294 2	Y	17	18 1	3
						25 4	19 9				
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	27 1	379 2	Y	14	15 1	2
						15 9					
04	330 N	242	-0-	-88	-0-	15 1	214 2	Y	7	9 1	-0-
						5 4	8 9				

STERLING 'U' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397			
11	570 N	445	-0-	-125	-0-	30 1	406 2	Y	6	8 1	-0-
						2 4	7 9				
12	589 N	443	-0-	-146	-0-	31 1	401 2	Y	5	4 1	1
						5 4	6 9				
01	527 N	413	-0-	-114	-0-	27 1	370 2	Y	4	4 1	1
						12 4	4 9				
02	435 N	416	-0-	-19	-0-	27 1	350 2	Y	7	6 1	2
						31 4	8 9				
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34 1	470 2	Y	9	10 1	1
						10 9					
04	390 N	300	-0-	-90	-0-	20 1	263 2	Y	4	5 1	-0-
						13 4	4 9				

-----  
 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	717	2	Y	24	25	1		3
						4	4	26	9						
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	616	2	Y	29	26	1		6
						3	4	32	9						
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	622	2	Y	34	33	1		7
						29	4	37	9						
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	Y	30	33	1		4
						56	4	33	9						
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	37	1	755	2	Y	23	23	1		4
						25	9								
04	480 N	414	-0-	-66	-0-	19	1	373	2	Y	13	17	1		-0-
						8	4	14	9						

-----  
 COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	14	14	1		2
						2	4	15	9						
12	558 N	423	-0-	-135	-0-	22	1	384	2	Y	15	17	1		-0-
						17	9								
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	25	1	457	2	Y	8	7	1		1
						22	4	9	9						
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	Y	23	19	1		5
						52	4	25	9						
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	Y	33	36	1		2
						36	9								
04	390 N	291	-0-	-99	-0-	13	1	268	2	Y	4	6	1		-0-
						6	4	4	9						

-----  
 STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	57	1	770	2	Y	7	7	1		1
						3	4	8	9						
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	57	1	749	2	Y	9	8	1		2
						7	4	10	9						
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	57	1	774	2	Y	9	9	1		2
						30	4	10	9						
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	51	1	665	2	Y	7	8	1		1
						64	4	8	9						
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	634	2	Y	11	12	1		-0-
						12	9								
04	540 N	456	-0-	-84	-0-	30	1	402	2	Y	3	3	1		-0-
						21	4	3	9						

-----  
 STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

11	DLQ G-10	892	-0-	892	1917	59	1	806	2	Y	22	22	1		3
						3	4	24	9						
12	T. A.	845	-0-	845	2762	57	1	758	2	Y	22	21	1		4
						6	4	24	9						
01	T. A.	841	-0-	841	3603	54	1	733	2	Y	24	22	1		6
						28	4	26	9						
02	T. A.	761	-0-	761	4364	48	1	630	2	Y	20	22	1		4
						61	4	22	9						
03	T. A.	785	-0-	785	5149	50	1	702	2	Y	30	31	1		3
						33	9								
04	5659 X	510	-0-	-5149	-0-	33	1	446	2	Y	10	13	1		-0-
						20	4	11	9						

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'T' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178																
11		956 N	956	-0-	-0-		65 1 4 4	873 2 14 9		Y	13	13 1				2
12		1160 N	1160	-0-	-0-		79 1 9 4	1053 2 19 9		Y	17	16 1				3
01		713 N	594	-0-	-119		40 1 30 4	512 2 12 9		Y	11	9 1				5
02		899 N	899	-0-	-0-		58 1 71 4	759 2 11 9		Y	10	13 1				2
03		961 N	888	-0-	-73		58 1 15 9	815 2		Y	14	15 1				1
04		585 N	585	-0-	-0-		38 1 23 4	518 2 6 9		Y	5	6 1				-0-
-----																
GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474																
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157																
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272																
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041																
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492																
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EDMONDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472		
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	Y	-0-		123
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	Y	-0-		123
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	Y	-0-		123
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	Y	-0-	123 1	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	73	-0-	-107	-0-	73 2	Y	-0-		-0-
-----										
COPE, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 160026		COMPL. DATE 12/07/1983		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252		
11	DLQ G-10	55	-0-	55	210	3 1	52 2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	91	-0-	91	301	5 1	85 2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	265	-0-	265	566	13 1	240 2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	267	-0-	267	833	11 1	232 2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	55	-0-	55	888	24 4	52 2	Y	-0-	-0-
04	907 X	19	-0-	-888	-0-	3 1	18 2	Y	-0-	-0-
-----										
COPE, E. B. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130		
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	29 1	525 2	Y	3	3 1 1
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	3 4	3 9			
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	50 1	853 2	Y	2	3 1
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	2 4	2 9			
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	28 1	515 2	Y	5	4 1
04	540 N	253	-0-	-287	-0-	21 4	6 9			
-----										
STERLING "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 160032	COMPL. DATE 01/16/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886	- 8192	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	77 1 4 4	1026 2 23 9	Y	21	19 1	3
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	69 1 7 4	920 2 11 9	Y	10	12 1	1
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	56 1 24 4	778 2 8 9	Y	7	6 1	2
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	55 1 69 4	720 2 7 9	Y	6	7 1	1
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	60 1 10 9	843 2	Y	9	9 1	1
04	600 N	574	-0-	-26	-0-	38 1 23 4	510 2 3 9	Y	3	4 1	-0-
-----											
REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT		-0-
-----											
STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COPE, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335		
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1 2 4	292 2 25 9	Y	23	25 1	2
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17 1 28 9	291 2	Y	25	27 1	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19 1 17 4	354 2 15 9	Y	14	13 1	1
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	19 1 39 4	385 2 44 9	Y	40	33 1	8
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21 1 48 9	432 2	Y	44	50 1	2
04	390 N	225	-0-	-165	-0-	10 1 4 4	204 2 7 9	Y	6	8 1	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 8349		PERF. 7929 - 8230					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STERLING "P" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170205		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7610 - 7851					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COPE, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 170342		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 8441		PERF. 7860 - 8206					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8068 - 8444					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STERLING 'X' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 193279		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7802 - 8178					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COPE-SEALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193533		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8120 - 8323					
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	6	8	1		-0-
						2	4		7						
12	372 N	279	-0-	-93	-0-	15	1	257	2	Y	5	5	1		-0-
						1	4		6						
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	17	1	321	2	Y	7	5	1		2
						13	4		8						
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	11	10	1		3
						34	4		12						
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	16	16	1		3
						18	9								
04	360 N	181	-0-	-179	-0-	8	1	164	2	Y	5	8	1		-0-
						3	4		6						

-----  
 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19 1	336 2	2	Y	5	7	1			-0-
12	434 N	341	-0-	-93	-0-	2 4	6 9	6	Y	6	6	1			-0-
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	1 4	7 9	7	Y	8	6	1			2
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18 1	342 2	2	Y	10	9	1			3
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	13 4	9 9	9	Y	16	16	1			3
04	360 N	182	-0-	-178	-0-	17 1	334 2	2	Y	4	7	1			-0-
						38 4	11 9	9							
						20 1	404 2	2							
						18 9									
						8 1	166 2	2							
						4 4	4 9	9							

-----  
 COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	32 1	577 2	2	Y	14	13	1			3
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	3 4	15 9	9	Y	14	15	1			2
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	35 1	605 2	2	Y	20	16	1			6
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	4 4	15 9	9	Y	20	21	1			5
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	35 1	707 2	2	Y	20	23	1			2
04	540 N	392	-0-	-148	-0-	34 4	22 9	9	Y	10	11	1			1
						35 1	707 2	2							
						73 4	22 9	9							
						38 1	789 2	2							
						22 9									
						18 1	353 2	2							
						10 4	11 9	9							

-----  
 COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	2	Y	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	56 2	2	Y	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 4				-0-					-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	3 1	60 2	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	1 1	29 2	2	Y	-0-					-0-
						1 4									

-----  
 STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

11	DLQ G-10	1408	-0-	1408	3197	96 1	1297 2	2	Y	9	8	1			2
12	T. A.	1152	-0-	1152	4349	5 4	10 9	9	Y	15	14	1			3
01	T. A.	1174	-0-	1174	5523	9 4	17 9	9	Y	16	15	1			4
02	T. A.	883	-0-	883	6406	76 1	1042 2	2	Y	9	11	1			2
03	T. A.	975	-0-	975	7381	38 4	18 9	9	Y	14	14	1			2
04	7992 X	611	-0-	-7381	-0-	57 1	742 2	2	Y	4	6	1			-0-
						74 4	10 9	9							
						64 1	896 2	2							
						15 9									
						40 1	543 2	2							
						24 4	4 9	9							

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7921 - 8174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	480 N	383	-0-	-97	-0-	27	1	354	2	Y	-0-			-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	57	1	741	2	Y	8	6	1	2
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	55	1	745	2	Y	8	8	1	2
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	Y	7	8	1	1
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	59	1	819	2	Y	12	12	1	1
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	496	2	Y	4	5	1	-0-
-----														
COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7884 - 8182				
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	38	1	690	2	Y	38	40	1	4
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	652	2	Y	37	34	1	7
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	40	1	732	2	Y	37	36	1	8
02	522 N	460	-0-	-62	-0-	18	1	345	2	Y	27	35	1	-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	Y	22	20	1	2
04	540 N	399	-0-	-141	-0-	18	1	355	2	Y	5	7	1	-0-
-----														
COPE, E. B.		WELL #: 7		RRCID -> 203718		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7856 - 8132				
11	DLQ G-10	518	-0-	518	1114	26	1	475	2	Y	14	13	1	2
12	T. A.	450	-0-	450	1564	23	1	408	2	Y	15	15	1	2
01	T. A.	488	-0-	488	2052	23	1	434	2	Y	9	9	1	2
02	T. A.	500	-0-	500	2552	21	1	423	2	Y	10	10	1	2
03	T. A.	498	-0-	498	3050	23	1	465	2	Y	9	9	1	2
04	3295 X	245	-0-	-3050	-0-	11	1	225	2	Y	4	6	1	-0-
-----														
STERLING 'U' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8008 - 8295				
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	45	1	604	2	Y	5	7	1	-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	47	1	616	2	Y	5	4	1	1
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	41	1	567	2	Y	5	5	1	1
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	Y	7	6	1	2
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	537	2	Y	9	10	1	1
04	390 N	136	-0-	-254	-0-	8	1	126	2	Y	2	3	1	-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #:	2	RRCID -> 204011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8428	PERF. 7820	-	8078			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPE, E. B.		WELL #:	4	RRCID -> 204012	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7870	-	8162				
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	2	3	1	-0-
							2	4		2	9				
12	651	N	352	-0-	-299	-0-	19	1	328	2	Y	3	2	1	1
							2	4		3	9				
01	744	N	451	-0-	-293	-0-	22	1	407	2	Y	3	3	1	1
							19	4		3	9				
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	4	4	1	1
							27	4		4	9				
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
04	450	N	264	-0-	-186	-0-	12	1	244	2	Y	2	3	1	-0-
							6	4		2	9				

COPE, E. B.		WELL #:	5	RRCID -> 204013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7784	-	8094			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPE, E. B.		WELL #:	9	RRCID -> 204015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7854	-	8105				
11	DLQ	G-10	866	-0-	866	1854	43	1	777	2	Y	38	39	1	4
							4	4		42	9				
12	2256	N	402	-0-	-1854	-0-	20	1	361	2	Y	19	23	1	-0-
							21	9							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	348	N	340	-0-	-8	-0-	14	1	302	2	Y	20	12	1	8
							2	4		22	9				
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	696	2	Y	25	31	1	2
							28	9							
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	Y	5	7	1	-0-
							18	4		6	9				

COPE, E. B.		WELL #:	13	RRCID -> 204019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7790	-	8046				
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	Y	6	6	1	1
							3	4		7	9				
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	Y	5	5	1	1
							2	4		6	9				
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	Y	6	6	1	1
							26	4		7	9				
02	580	N	578	-0-	-2	-0-	24	1	494	2	Y	7	7	1	1
							52	4		8	9				
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	7	7	1	1
							8	9							
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	4	5	1	-0-
							17	4		4	9				

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
		WELL #:	15	RRCID ->	204020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7853 -	8227
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23 1 2 4	414 2 10 9	Y	9	9 1	1
12	403 N	286	-0-	-117	-0-	15 1 2 4	261 2 8 9	Y	7	6 1	2
01	465 N	341	-0-	-124	-0-	16 1 15 4	302 2 8 9	Y	7	7 1	2
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	18 1 39 4	371 2 11 9	Y	10	10 1	2
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	21 1 11 9	442 2	Y	10	10 1	2
04	330 N	228	-0-	-102	-0-	10 1 3 4	209 2 6 9	Y	5	7 1	-0-
-----											
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:	3	RRCID ->	207899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8052 -	8428
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	288 2 4 9	Y	4	5 1	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21 1 3 4	271 2 6 9	Y	5	4 1	1
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16 1 9 4	219 2 7 9	Y	6	6 1	1
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18 1 20 4	230 2 7 9	Y	6	6 1	1
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21 1 6 9	297 2	Y	5	5 1	1
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	12 1 4 4	167 2 2 9	Y	2	3 1	-0-
-----											
STERLING 'X' FEE		WELL #:	5	RRCID ->	209351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7861 -	8214
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAHAFFEY, P.T.		WELL #:	3	RRCID ->	213968	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7751 -	7782
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EDMONDSON		WELL #:	1	RRCID ->	217365	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8083 -	8401
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-		-0-

-----

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	292	-0-	292	292	283	2	9	9	Y	8	79	1		24	
12	579 N	287	-0-	-292	-0-	286	2	1	9	Y	1				25	
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	Y	2				27	
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1				28	
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	274	2	25	9	Y	23	33	1		18	
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-				18	

-----

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-				-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-				-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-				-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	2			Y	-0-				-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-				-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-				-0-

-----

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	Y	4	5	1		-0-
						1	4	4	9						
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	14	1	188	2	Y	5	4	1		1
						2	4	6	9						
01	279 N	171	-0-	-108	-0-	11	1	147	2	Y	6	6	1		1
						6	4	7	9						
02	261 N	185	-0-	-76	-0-	12	1	153	2	Y	6	6	1		1
						13	4	7	9						
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	5	5	1		1
						6	9								
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	8	1	111	2	Y	2	3	1		-0-
						3	4	2	9						

-----

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

11	DLQ G-10	350	-0-	350	520	17	1	318	2	Y	12	7	1		5
						2	4	13	9						
12	1215 N	695	-0-	-520	-0-	35	1	609	2	Y	44	41	1		8
						3	4	48	9						
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	666	2	Y	45	44	1		9
						33	4	50	9						
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	32	1	642	2	Y	50	50	1		9
						67	4	55	9						
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	49	50	1		8
						54	9								
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	30	37	1		1
						22	4	33	9						

-----

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

11	DLQ G-10	467	-0-	467	1215	24	1	437	2	Y	4	4	1		1
						2	4	4	9						
12	1658 N	443	-0-	-1215	-0-	24	1	413	2	Y	3	3	1		1
						3	4	3	9						
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	Y	3	3	1		1
						25	4	3	9						
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	3	3	1		1
						39	4	3	9						
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	4	4	1		1
						4	9								
04	330 N	213	-0-	-117	-0-	9	1	182	2	Y	2	3	1		-0-
						20	4	2	9						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296			
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	44 1	793 2	Y	4	4 1	1
						4 4	4 9				
12	930 N	771	-0-	-159	-0-	41 1	722 2	Y	4	4 1	1
						4 4	4 9				
01	1116 N	925	-0-	-191	-0-	45 1	835 2	Y	3	3 1	1
						42 4	3 9				
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	44 1	882 2	Y	6	5 1	2
						84 4	7 9				
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	51 1	1060 2	Y	6	6 1	2
						7 9					
04	900 N	738	-0-	-162	-0-	25 1	474 2	Y	4	5 1	1
						235 4	4 9				
-----											
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383			
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	Y	7	6 1	2
						1 4	8 9				
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	11 1	186 2	Y	4	5 1	1
						1 4	4 9				
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	195 2	Y	2	2 1	1
						7 4	2 9				
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	162 2	Y	3	3 1	1
						17 4	3 9				
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	7 1	142 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	4 1	67 2	Y	3	3 1	1
						72 4	3 9				
-----											
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STERLING 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GLASSCOCK FEE		WELL #: 1		RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 238318		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
REAGAN 'I' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
STERLING -S- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057			
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	10	11 1	2
						1 4	11 9				
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	Y	10	10 1	2
						1 4	11 9				
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	5 1	87 2	Y	11	10 1	3
						4 4	12 9				
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	4 1	86 2	Y	14	12 1	5
						8 4	15 9				
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	Y	18	18 1	5
						20 9					
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	2 1	47 2	Y	8	13 1	-0-
						1 4	9 9				
-----											
EDMONDSON -A-		WELL #: 5		RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387			
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		137
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		137
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573 2	1 9	N	-0-		138
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		138
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	555 2	15 9	N	14	85 1	67
04	450 N	174	-0-	-276	-0-	174 2		N	-0-		67
-----											
EDMONDSON		WELL #: 6		RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406			
11	DLQ G-10	851	-0-	851	851	848 2	3 9	Y	3	51 1	8
12	1709 N	858	-0-	-851	-0-	858 2		Y	-0-		8
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	832 2	1 9	Y	1		9
02	812 N	732	-0-	-80	-0-	731 2	1 9	Y	1		10
03	868 N	837	-0-	-31	-0-	818 2	19 9	Y	17	14 1	13
04	720 N	265	-0-	-455	-0-	265 2		Y	-0-		13
-----											
EDMONDSON		WELL #: 5		RRCID -> 284713		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446			
11	DLQ G-10	854	-0-	854	854	848 2	6 9	Y	5	52 1	12
12	1712 N	858	-0-	-854	-0-	858 2		Y	-0-		12
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	836 2	2 9	Y	2		14
02	812 N	755	-0-	-57	-0-	754 2	1 9	Y	1		15
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	874 2	18 9	Y	16	18 1	13
04	720 N	283	-0-	-437	-0-	283 2		Y	-0-		13

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON -A-		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #: 3		RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
EDMONDSON -A-		WELL #: 4		RRCID -> 285888		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526								
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	848	2	11	9	Y	10				83
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	858	2	14	9	Y	13				96
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9	Y	10				106
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	731	2	28	9	Y	25	65	1		66
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	Y	1				67
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-				67
-----																
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC TERRY, I. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
TERRY, I. W. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153129		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283								
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
KING ENERGY RESOURCES FLINT		WELL #: 1		RRCID -> 283116		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025								
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				-0-
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-				-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	246	2			N	-0-				-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-				-0-
-----																
FLINT		WELL #: 2		RRCID -> 283153		COMPL. DATE 12/09/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868								
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-				-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	245	2			N	-0-				-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
P1 ENERGY, LLC				631633											
DOOLEY, B. F.				WELL #:	1	RRCID ->	120914	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8125 - 8202		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DOOLEY, B. F.				WELL #:	3	RRCID ->	121001	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8159 - 8229		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ESTELLE COUNCIL "70"				WELL #:	1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8214 - 8464		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COPE, R. L.				WELL #:	3	RRCID ->	153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8008 - 8187		
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COPE, R. L.				WELL #:	4	RRCID ->	153091	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8000 - 8233		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
COPE, R. L.				WELL #:	6	RRCID ->	153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7987 - 8394		
11		DLQ G-10	122	-0-	122	122	122	3			Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	173	-0-	173	122	173	3			Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	120	-0-	120	242	120	3			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	161	-0-	161	403	161	3			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	311	-0-	311	714	131	3	180	9	Y	164	164	1	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	714					Y	NO RPT			-0-
-----															
COPE, R. L.				WELL #:	7	RRCID ->	153093	COMPL. DATE	04/15/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7968 - 8378		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633									
COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID ->	153096	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8052 - 8449		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GLASS, D. L.		WELL #:		6	RRCID ->	153103	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8032 - 8291		
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-		-0-	
12	0	N	16	-0-	16	-0-	16	3	N	-0-		-0-	
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-	
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-	
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GLASS, D. L.		WELL #:		8	RRCID ->	153104	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8063 - 8359		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
TERRY, I. W.		WELL #:		4	RRCID ->	153114	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7933 - 8247		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
TERRY, I. W.		WELL #:		5	RRCID ->	153115	COMPL. DATE	06/27/1980	TOTAL DEPTH	8627	PERF. 8121 - 8398		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID ->	153116	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7974 - 8206		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID ->	153119	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7898 - 8277		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC TERRY, I. W. "A"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 631633	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8143	-	8394			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 153131	COMPL. DATE 05/12/1973	TOTAL DEPTH 8623	PERF. 8090	-	8332			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 153132	COMPL. DATE 07/26/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8225	-	8375			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 157749	COMPL. DATE 03/01/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 157754	COMPL. DATE 02/12/2002	TOTAL DEPTH 8519	PERF. 7868	-	8310			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 157764	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 8101	-	8318			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 157876	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8043	-	8381			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC TERRY, I. W.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 631633		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 17		RRCID -> 157881	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886	-		8201	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DOOLEY, B. F.		WELL #: 4		RRCID -> 160604	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 8210	-		8374	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
COPE-BODINE		WELL #: 4R		RRCID -> 160606	COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8156	-		8395	
11	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	68	-0-	68	82	68 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	59	-0-	59	141	59 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	47	188	47 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	48	-0-	48	236	48 3	Y	-0-			-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	236		Y	NO RPT			-0-
-----											
COPE-BODINE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160607	COMPL. DATE 10/30/1995	TOTAL DEPTH 8532	PERF. 8156	-		8351	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
DOOLEY, B. F.		WELL #: 5		RRCID -> 160638	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8134	-		8363	
11	DLQ G-10	684	-0-	684	684	684 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	678	-0-	678	684	678 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	625	-0-	625	1309	625 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	652	-0-	652	1961	652 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	734	-0-	734	2695	734 3	Y	-0-			-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	2695		Y	NO RPT			-0-
-----											
COPE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 164444	COMPL. DATE 05/03/1980	TOTAL DEPTH 8496	PERF. N/A				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
DOOLEY, B.F.		WELL #: 6		RRCID -> 164445	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 8527	PERF. N/A				
11	DLQ G-10	191	-0-	191	191	191 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	189	-0-	189	191	189 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	174	-0-	174	365	174 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	182	-0-	182	547	182 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	204	-0-	204	751	204 3	Y	-0-			-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	751		Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC TERRY, I. W.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 631633		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 18		RRCID -> 164510	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A				
11	DLQ G-10	439	-0-	439	439	439	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	480	-0-	480	439	480	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	475	-0-	475	914	475	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	441	-0-	441	1355	441	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	445	-0-	445	1800	445	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	1800			Y	NO RPT		-0-
COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #: 4		RRCID -> 165059	COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH 8497	PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 19		RRCID -> 174068	COMPL. DATE 12/06/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 7938 - 8150				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WATSON, J.E.		WELL #: 5		RRCID -> 180954	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8022 - 8292				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
COPE-BODINE		WELL #: 3		RRCID -> 187930	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8137 - 8321				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WATSON, J. E. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 225832	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7088 - 8285				
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-		-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLASS, D. L.		WELL #: 7		RRCID -> 281727	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL DEPTH 8504	PERF. 6540 - 8363				
11	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	26	-0-	26	51	26	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	78	27	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	102	24	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	24	-0-	24	126	24	3	Y	-0-		-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	126			Y	NO RPT		-0-



COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC 330180  
 TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-		48
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	1	N	-0-		48
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-		48
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-		48
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	1	N	-0-		48
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-		48

NITRO OIL & GAS, LLC 611014  
 ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-		-0-
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-		-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-		-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-		-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-		-0-
*04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-		-0-

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225  
 REYNOLDS WELL #: RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		150
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		150
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		150
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		150
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		150
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		150

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2019

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897	575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
WILCO OPERATING		923110		WELL #:	4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354 - 3542
SYNDICATE FEE "A"													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
COV (MORROW)				21180	400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CULBERSON				
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC		578446		WELL #:	1	RRCID ->	271386	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2750 - 3102
SAN SABA SWD STATE													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SATURN SWD OPERATING LLC				748767			CAPACITY		CNTY: PECOS				
H. M. PHILLIPS STATE 94				WELL #:	1D	RRCID ->	282178	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	2710 - 4555
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COYANOSA (DEVONIAN)				21382	375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200		WELL #:	1	RRCID ->	032601	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	15142	PERF.	N/A
NEAL, J. O. 43													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
CHISOS OPERATING, INC.				149441			CAPACITY		CNTY: PECOS				
THAGARD, GEORGE F., ET AL				WELL #:	1 U	RRCID ->	038576	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	11331 - 15080
11	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	3		N	-0-			26
12	12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	3		N	-0-			26
01	9083 X	10726	-0-	1643	-0-	10726	3		N	-0-			26
02	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3		N	-0-			26
03	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-	-0-			N	NO RPT			26
XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: PECOS				
SIBLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	033925	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	11772 - 12068
11	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3		N	-0-			-0-
12	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
01	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-			-0-
03	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9390 X	2311	-0-	-7079	-0-	2311	3		N	-0-	-0-	
12	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	3		N	-0-	-0-	
01	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	3		N	-0-	-0-	
02	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3		N	-0-	-0-	
03	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	3		N	-0-	-0-	
04	10410 X	8427	-0-	-1983	-0-	8427	3		N	-0-	-0-	
-----												
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A				
11	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	3		N	-0-	-0-	
12	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	3		N	-0-	-0-	
01	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	3		N	-0-	-0-	
02	6554 X	5429	-0-	-1125	-0-	5429	3		N	-0-	-0-	
03	7006 X	6818	-0-	-188	-0-	6818	3		N	-0-	-0-	
04	6780 X	3358	-0-	-3422	-0-	3358	3		N	-0-	-0-	
-----												
ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A				
11	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3		N	-0-	-0-	
12	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3		N	-0-	-0-	
01	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3		N	-0-	-0-	
02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3		N	-0-	-0-	
03	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	3		N	-0-	-0-	
04	4890 X	3038	-0-	-1852	-0-	3038	3		N	-0-	-0-	
-----												
COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966				
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-	-0-	
12	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		N	-0-	-0-	
01	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		N	-0-	-0-	
02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		N	-0-	-0-	
03	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3		N	-0-	-0-	
04	2400 N	1330	-0-	-1070	-0-	1330	3		N	-0-	-0-	
-----												
COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885				
11	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3		N	-0-	-0-	
12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3		N	-0-	-0-	
01	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3		N	-0-	-0-	
02	4727 X	3608	-0-	-1119	-0-	3608	3		N	-0-	-0-	
03	5053 X	4372	-0-	-681	-0-	4372	3		N	-0-	-0-	
04	4890 X	2398	-0-	-2492	-0-	2398	3		N	-0-	-0-	
-----												
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A				
11	19891 X	19891	-0-	-0-	-0-	19891	3		N	-0-	-0-	
12	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	15584	3		N	-0-	-0-	
01	10695 X	10373	-0-	-322	-0-	10373	3		N	-0-	-0-	
02	10005 X	7456	-0-	-2549	-0-	7456	3		N	-0-	-0-	
03	10695 X	4500	-0-	-6195	-0-	4500	3		N	-0-	-0-	
04	10350 X	6937	-0-	-3413	-0-	6937	3		N	-0-	-0-	

COYANOSA (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43		21382 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
COYANOSA (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43																
WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142																
11		3240 X	2959	-0-	-281	-0-	2959 3			N	-0-					45
12		3348 X	2672	-0-	-676	-0-	2672 3			N	-0-					45
01		3472 X	584	-0-	-2888	-0-	584 3			N	-0-					45
02		3248 X	1654	-0-	-1594	-0-	1654 3			N	-0-					45
03		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537 3			N	-0-					45
04		2970 X	2527	-0-	-443	-0-	2527 3			N	-0-					45
-----																
CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL																
WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080																
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
XTO ENERGY INC. SIBLEY, EFFIE POTTS																
WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A																
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ATHEY UNIT																
WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430																
11		10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	10773 3			N	-0-					-0-
12		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733 3			N	-0-					-0-
01		9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500 3			N	-0-					-0-
02		5162 X	4290	-0-	-872	-0-	4290 3			N	-0-					-0-
03		12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	12293 3			N	-0-					-0-
04		5340 X	3777	-0-	-1563	-0-	3777 3			N	-0-					-0-
-----																
COYANOSA UNIT #1																
WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446																
11		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-					-0-
12		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360 3			N	-0-					-0-
01		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305 3			N	-0-					-0-
02		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 3			N	-0-					-0-
03		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487 3			N	-0-					-0-
04		6150 X	2673	-0-	-3477	-0-	2673 3			N	-0-					-0-
-----																
SIBLEY UNIT																
WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A																
11		23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	23654 3			N	-0-					-0-
12		23446 X	23446	-0-	-0-	-0-	23446 3			N	-0-					-0-
01		20020 X	20020	-0-	-0-	-0-	20020 3			N	-0-					-0-
02		22852 X	19194	-0-	-3658	-0-	19194 3			N	-0-					-0-
03		24428 X	22967	-0-	-1461	-0-	22967 3			N	-0-					-0-
04		23640 X	10520	-0-	-13120	-0-	10520 3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.// 21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 L		RRCID -> 038235		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	25888 X	25888	-0-	-0-	-0-	25888 3	N	-0-		-0-
12	18745 X	18745	-0-	-0-	-0-	18745 3	N	-0-		-0-
01	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	20019 3	N	-0-		-0-
02	20058 X	20058	-0-	-0-	-0-	20058 3	N	-0-		-0-
03	23322 X	23322	-0-	-0-	-0-	23322 3	N	-0-		-0-
04	20730 X	14957	-0-	-5773	-0-	14957 3	N	-0-		-0-
-----										
COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 L		RRCID -> 039846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713		
11	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031 3	N	-0-		-0-
12	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042 3	N	-0-		-0-
01	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375 3	N	-0-		-0-
02	7772 X	5575	-0-	-2197	-0-	5575 3	N	-0-		-0-
03	8308 X	7432	-0-	-876	-0-	7432 3	N	-0-		-0-
04	8040 X	3453	-0-	-4587	-0-	3453 3	N	-0-		-0-
-----										
COYANOSA (MISS. 10475)		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
BREITBURN OPERATING L.P.		090732								
MOORE, WAYNE		WELL #: 10H		RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		179
-----										
NEAL, JAMES		WELL #: 1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689		
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	N	-0-		262
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	-0-		262
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-		262
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2	N	-0-		262
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	N	-0-		262
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		262
-----										
BRITANCO, L.L.C.		093620								
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #: 503		RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702		
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	720 2	6 9 N	5		111
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	830 2	94 9 N	85	182 1	14
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1057 2	34 9 N	31		45
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	787 2	40 9 N	36		81
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1015 2	26 9 N	24		105
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	767 2	2 9 N	2		107
-----										
THAGARD TRUST		851052								
THAGARD FEE		WELL #: 1		RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967		TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A		
11	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	15117 3	N	-0-		-0-
12	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	14958 3	N	-0-		-0-
01	5611 X	15679	-0-	10068	-0-	15679 3	N	-0-		-0-
02	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	14270 3	N	-0-		-0-
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-		N	NO RPT		-0-
04	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.				945936									
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		2 L	RRCID -> 039772	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10475 - 10618			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
SIBLEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 042343	COMPL. DATE	07/11/1967	TOTAL DEPTH	15315	PERF. N/A			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 U	RRCID -> 042477	COMPL. DATE	06/01/1967	TOTAL DEPTH	15720	PERF. N/A			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SIBLEY UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 157435	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9430 - 10690			
11		3450 X	3351	-0-	-99	-0-	3351 3		Y	-0-			75
12		3565 X	3401	-0-	-164	-0-	3401 3		Y	-0-			75
01		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 3		Y	-0-			75
02		3306 X	2132	-0-	-1174	-0-	2132 3		Y	-0-			75
03		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3558 3	3 9	Y	-3			78
04		3510 X	3086	-0-	-424	-0-	3086 3		Y	-0-			78
EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 243260	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	16280	PERF.10987 - 12641			
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			44
12		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			44
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			44
02		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-			44
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			44
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			44
COYANOSA (WOLFCAMP)				21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
VTX ENERGY OPERATING, LLC				101377									
RATCLIFF, MIRIAM ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 291614	COMPL. DATE	01/20/2021	TOTAL DEPTH	18704	PERF.12208 - 12284			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	019664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9926 - 10115
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		601	RRCID ->	019665	COMPL. DATE	01/28/1963	TOTAL DEPTH	11062	PERF.10092 - 10373
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		901	RRCID ->	019666	COMPL. DATE	03/17/1987	TOTAL DEPTH	10986	PERF. 9876 - 9926
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		701	RRCID ->	031449	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	12372	PERF. 9960 - 10279
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	031450	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	10759	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1202	RRCID ->	032087	COMPL. DATE	05/29/1989	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10115 - 10374
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1002	RRCID ->	033849	COMPL. DATE	08/23/1964	TOTAL DEPTH	10460	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-



COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----														
COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD	WELL #:	1	RRCID -> 132650	COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449						
11	69289 X	69289	-0-	-0-	-0-	68680	3	609	9	N	554	533	1	884
12	67428 X	67428	-0-	-0-	-0-	66826	3	602	9	N	547	739	1	692
01	58850 X	58850	-0-	-0-	-0-	90	1	58300	3	N	418	365	1	745
						460	9							
02	57340 X	57340	-0-	-0-	-0-	174	1	56770	3	N	360	370	1	735
						396	9							
03	66677 X	66677	-0-	-0-	-0-	186	1	66199	3	N	265			1000
						292	9							
04	40171 X	40171	-0-	-0-	-0-	180	1	39889	3	N	93	367	1	726
						102	9							
-----														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-	27
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	Y	-0-	27
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	Y	-0-	27
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	10 3	Y	1	28
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	27 3	Y	1	29
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	Y	-0-	29

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618	
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3	Y	-0-	51
12	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	1529 3	Y	-0-	51
01	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	1679 3	Y	-0-	51
02	1624 N	1137	-0-	-487	-0-	1137 3	Y	-0-	51
03	1519 N	1465	-0-	-54	-0-	1465 3	Y	-0-	51
04	1620 N	1546	-0-	-74	-0-	1546 3	Y	-0-	51

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-	13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-	13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-	13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-	13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-	13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-	13

-----															
COYANOSA (WOLFCAMP)			//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:		504	RRCID ->	166673	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	11119	PERF.10027 - 10550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COYANOSA, N. (DELAWARE)					21384 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
HOME PETROLEUM CORP.					396852										
"BG" 50			WELL #:		1	RRCID ->	222158	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4604 - 4734			
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
-----															
BG-STATE "50"			WELL #:		2	RRCID ->	238789	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4602 - 4638			
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	N	3			45
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	N	4			49
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4			53
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	N	5			58
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1			59
04	300 N	172	-0-	-128	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1			60
-----															
CRANE (DEVONIAN)					21498 250	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE			
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC					190469										
DAY, HALLIE C.			WELL #:		1	RRCID ->	288398	COMPL. DATE	01/14/1951	TOTAL DEPTH	8674	PERF. 7666 - 7768			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CRAWAR (DEVONIAN)					21577 090	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.					666430										
SCOTT ESTATE -E-			WELL #:		1	RRCID ->	019670	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	8640	PERF. N/A			
11	2640 N	2481	-0-	-159	-0-	-0-	2481	3			N	-0-			-0-
12	2604 N	2468	-0-	-136	-0-	-0-	2468	3			N	-0-			-0-
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-			-0-
02	2407 N	2208	-0-	-199	-0-	-0-	2208	3			N	-0-			-0-
03	2480 N	2326	-0-	-154	-0-	-0-	2326	3			N	-0-			-0-
04	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TUBB, J. B.			WELL #:		C 4	RRCID ->	019671	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7236	PERF. N/A			
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	3	2	9	Y	2			29
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	3	1	9	Y	1			30
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3	1	9	Y	1			31
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	3	1	9	Y	1			32
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-			32
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-					Y	-0-			32

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430									
TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956			TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	486 3	2 9	Y	2		34
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	506 3	1 9	Y	1		35
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	506 3	1 9	Y	1		36
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	477 3	1 9	Y	1		37
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-		37
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		37
-----											
TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960			TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A		
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	514 3	2 9	Y	2		27
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407 3	1 9	Y	1		28
01	310 N	234	-0-	-76	-0-	233 3	1 9	Y	1		29
02	493 N	444	-0-	-49	-0-	443 3	1 9	Y	1		30
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3		Y	-0-		30
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		30
-----											
TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1431 3	1 9	Y	1		135
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1468 3	1 9	Y	1		136
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1462 3	1 9	Y	1		137
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1365 3	1 9	Y	1		138
03	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1446 3	2 9	Y	2		140
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-		140
-----											
TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-1		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
-----											
TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540		
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	721 3	2 9	Y	2		23
12	744 N	731	-0-	-13	-0-	730 3	1 9	Y	1		24
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	691 3	1 9	Y	1		25
02	696 N	656	-0-	-40	-0-	655 3	1 9	Y	1		26
03	744 N	716	-0-	-28	-0-	716 3		Y	-0-		26
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		26
-----											
TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540		
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1265 3	2 9	Y	2		26
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1312 3	1 9	Y	1		27
01	1116 N	928	-0-	-188	-0-	927 3	1 9	Y	1		28
02	1218 N	1105	-0-	-113	-0-	1104 3	1 9	Y	1		29
03	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194 3		Y	-0-		29
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-		29

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE		
WALBET, INC.				891734							
TUBB, J. B. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 019676	COMPL. DATE	10/25/1955	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-		-0-	
12	992 N	893	-0-	-99	-0-	893 2	N	-0-		-0-	
01	899 N	796	-0-	-103	-0-	796 2	N	-0-		-0-	
02	899 N	741	-0-	-158	-0-	741 2	N	-0-		-0-	
03	899 N	790	-0-	-109	-0-	790 2	N	-0-		-0-	
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-		-0-	

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.				666430							
EDWARDS, JANELLE ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 118029	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6408 - 6498
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	118	113	1	14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	128	132	1	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	122	123	1	9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	138	125	1	22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	140	142	1	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	111	122	1	9

EDWARDS, JANELLE ETAL				WELL #: 3	RRCID -> 163614	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6401 - 6626
11	3000 N	2513	-0-	-487	7253	2383 3	130 9	Y	118	113	14
12	3100 N	2643	-0-	-457	6796	2502 3	141 9	Y	128	132	10
01	3100 N	2504	-0-	-596	6200	2370 3	134 9	Y	122	123	9
02	2900 N	2444	-0-	-456	5744	2292 3	152 9	Y	138	125	22
03	3100 N	2549	-0-	-551	5193	2395 3	154 9	Y	140	142	20
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	2193			Y	111	122	9

TUBB, J. B.				WELL #: G 8	RRCID -> 215110	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6370 - 6632
11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2888 3	2 9	Y	2		101
12	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2960 3	1 9	Y	1		102
01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2969 3	1 9	Y	1		103
02	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2749 3	1 9	Y	1		104
03	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 3		Y	-0-		104
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		104

TUBB, J. B. "N"				WELL #: 2	RRCID -> 225129	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6287 - 6564
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3187 3	1 9	Y	1		175
12	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3264 3	1 9	Y	1		176
01	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3177 3	1 9	Y	1		177
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2929 3	1 9	Y	1		178
03	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3065 3	2 9	Y	2		180
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			Y	-0-		180

EDWARDS, JANELLE, ETAL				WELL #: 2	RRCID -> 279506	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6436 - 6628
11	420 N	360	-0-	-60	-0-	360 3		Y	-0-		5
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 3		Y	-0-		5
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-		5
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-		5
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-		5
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		5

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430									
DESERT WIND 21		WELL #:		1	RRCID ->	281777	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6460 - 6472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	253 3	31 9	Y	28	27 1		5
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	300 3	33 9	Y	30	31 1		4
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	260 3	32 9	Y	29	29 1		4
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	313 3	36 9	Y	33	30 1		7
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	313 3	36 9	Y	33	34 1		6
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	Y	26	29 1		3
-----													
TUBB, J. B., -L-		WELL #:		2	RRCID ->	282632	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	6416 - 6426	
11		3000 N	1686	-0-	-1314	-0-	1843	1554 3	132 9	Y	120	125 1	28
12		3100 N	1695	-0-	-1405	-0-	438	1571 3	124 9	Y	113	107 1	34
01		1910 N	1472	-0-	-438	-0-	-0-	1347 3	125 9	Y	114	125 1	23
02		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1530 3	120 9	Y	109	104 1	28
03		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1604 3	128 9	Y	116	119 1	25
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	-0-	Y	116	116 1		25
-----													
WILLIAMS OIL COMPANY		925440											
TUBB, J. B., -J-		WELL #:		1	RRCID ->	037039	COMPL. DATE	08/11/1965	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	N/A	
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1220 3	1 9	N	1	169 1		25
12		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1490 3	9 9	N	8			33
01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1365 3	11 9	N	10			43
02		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1329 3	10 9	N	9			52
03		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1374 3	15 9	N	14			66
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1330 3	11 9	N	10			76
-----													
TUBB, J. B., -J-		WELL #:		2	RRCID ->	186129	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6350 - 6411	
11		3840 X	3380	-0-	-460	-0-	3380 3		N	-0-			-0-
12		3968 X	3855	-0-	-113	-0-	3855 3		N	-0-			-0-
01		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 3		N	-0-			-0-
02		3567 X	3516	-0-	-51	-0-	3516 3		N	-0-			-0-
03		3844 X	3722	-0-	-122	-0-	3722 3		N	-0-			-0-
04		3780 X	3554	-0-	-226	-0-	3554 3		N	-0-			-0-
-----													
CRAWAR (FUSSELMAN)		21577 360		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PITTS ENERGY CO.		666430											
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	081683	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6267 - 6424	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		F 6	RRCID ->	191552	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6296 - 6360	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRAWAR (GLORIETA)		21577 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
PITTS ENERGY CO.		666430		WELL #: 9		RRCID -> 281778		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4099 - 4250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)		21577 925		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #: 1		RRCID -> 071307		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6158 - 6186			
11	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-				167
12	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-				167
01	527 #	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-				167
02	493 #	392	-0-	-101	-0-	392	3			N	-0-				167
03	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-				167
04	510 #	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-				167

CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
PITTS ENERGY CO.		666430		WELL #: 23		RRCID -> 200608		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6000 - 6088			
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	143	150	1		31
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	126	3	149	9	Y	135	129	1		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	150	1		24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	125	1		30
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	139	143	1		26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	139	1		26

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6011 - 6081					
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-				-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 6007 - 6091					
11	3000 N	2673	-0-	-327	-0-	12427	2516	3	157	9	Y	143	150	1	31
12	3100 N	2727	-0-	-373	-0-	12054	2578	3	149	9	Y	135	129	1	37
01	3100 N	2711	-0-	-389	-0-	11665	2560	3	151	9	Y	137	150	1	24
02	2900 N	2491	-0-	-409	-0-	11256	2347	3	144	9	Y	131	125	1	30
03	3100 N	2610	-0-	-490	-0-	10766	2457	3	153	9	Y	139	143	1	26
04	3000 N	1477	-0-	-1523	-0-	9243	1324	3	153	9	Y	139	139	1	26

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 6002 - 6090					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430									
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	167	175 1	40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	158	150 1	48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	160	175 1	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	153	146 1	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	162	167 1	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	162	162 1	35

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
PENNZOIL-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073			
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		64
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-		64
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-		64
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-		64
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-		64
*04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		64

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2024											

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)		21583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
WALBET, INC.		891734									
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 034736		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40 2	2 9	N	2		30
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	17 2	2 9	N	2		32
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	2		34
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	14 2	4 9	N	4		38
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	151 2	35 9	N	32		70
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	381 2	31 9	N	28		98

CREDO, E. (CISCO, UP.)		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617									
REED 19		WELL #: 1		RRCID -> 061191		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A			
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	821 2	3 9	N	3		84
12	620 N	203	-0-	-417	-0-	201 2	2 9	N	2		86
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-		86
02	725 N	601	-0-	-124	-0-	599 2	2 9	N	2		88
03	217 N	96	-0-	-121	-0-	94 2	2 9	N	2		90
04	720 N	478	-0-	-242	-0-	476 2	2 9	N	2		92

MCENTIRE 16		WELL #: 1		RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A			
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		9
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-		9
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		Y	-0-		9
02	116 N	76	-0-	-40	-0-	76 2		Y	-0-		9
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		Y	-0-		9
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		Y	-0-		9



CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
WILKINSON 10		WELL #:		1		RRCID -> 062791		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		Y	-0-				17
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2		Y	-0-				17
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		Y	-0-				17
02	58 N	56	-0-	-2	-0-		56	2		Y	-0-				17
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		Y	-0-				17
04	60 N	36	-0-	-24	-0-		36	2		Y	-0-				17
-----															
MCENTIRE 27		WELL #:		1		RRCID -> 064094		COMPL. DATE 06/22/1975		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A					
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	2		Y	-0-				12
12	248 N	221	-0-	-27	-0-		221	2		Y	-0-				12
01	186 N	131	-0-	-55	-0-		131	2		Y	-0-				12
02	203 N	158	-0-	-45	-0-		156	2	2	9	Y	11	1		3
03	217 N	105	-0-	-112	-0-		105	2		Y	-0-				3
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-		159	2	1	9	Y	1			4
-----															
MCENTIRE 15		WELL #:		1		RRCID -> 064095		COMPL. DATE 07/24/1975		TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A					
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2		Y	-0-				12
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2		Y	-0-				12
01	93 N	81	-0-	-12	-0-		81	2		Y	-0-				12
02	116 N	81	-0-	-35	-0-		81	2		Y	-0-				12
03	124 N	101	-0-	-23	-0-		101	2		Y	-0-				12
04	90 N	40	-0-	-50	-0-		40	2		Y	-0-				12
-----															
WILKINSON 9		WELL #:		1		RRCID -> 064096		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A					
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		Y	-0-				-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2		Y	-0-				-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		Y	-0-				-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-		46	2		Y	-0-				-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		Y	-0-				-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-		30	2		Y	-0-				-0-
-----															
WILKINSON 13		WELL #:		1		RRCID -> 065158		COMPL. DATE 10/20/1975		TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A					
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2		Y	-0-				1
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2		Y	-0-				1
01	62 N	58	-0-	-4	-0-		58	2		Y	-0-				1
02	58 N	52	-0-	-6	-0-		52	2		Y	-0-				1
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2		Y	-0-				1
04	60 N	33	-0-	-27	-0-		33	2		Y	-0-				1
-----															
MCENTIRE 33		WELL #:		1		RRCID -> 065796		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A					
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	2		Y	-0-				19
12	93 N	90	-0-	-3	-0-		90	2		Y	-0-				19
01	93 N	53	-0-	-40	-0-		53	2		Y	-0-				19
02	87 N	65	-0-	-22	-0-		64	2	1	9	Y	1	8	1	12
03	93 N	43	-0-	-50	-0-		43	2		Y	-0-				12
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2		Y	-0-				12
-----															
WILKINSON 10		WELL #:		2		RRCID -> 074551		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A					
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		Y	-0-				-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		Y	-0-				-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2		Y	-0-				-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-		27	2		Y	-0-				-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		Y	-0-				-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-		17	2		Y	-0-				-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-		-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-		-0-
02		87 N	84	-0-	-3	-0-	84 2		Y	-0-		-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-		-0-
04		90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
-----												
MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505												
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	176 2	1 9	Y	1		11
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		Y	-0-		11
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		Y	-0-		11
02		174 N	131	-0-	-43	-0-	129 2	2 9	Y	2	11 1	2
03		186 N	87	-0-	-99	-0-	87 2		Y	-0-		2
*04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131 2	1 9	Y	1		3
-----												
MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626												
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	175 2	1 9	Y	1		15
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		Y	-0-		15
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		Y	-0-		15
02		174 N	129	-0-	-45	-0-	128 2	1 9	Y	1	11 1	5
03		186 N	86	-0-	-100	-0-	86 2		Y	-0-		5
*04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		5
-----												
MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751												
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-		10
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-		10
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-		10
02		87 N	72	-0-	-15	-0-	72 2		Y	-0-		10
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-		10
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		Y	-0-		10
-----												
MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703												
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-		1
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		Y	-0-		1
01		155 N	109	-0-	-46	-0-	109 2		Y	-0-		1
02		174 N	134	-0-	-40	-0-	130 2	4 9	Y	4	5 1	-0-
03		186 N	87	-0-	-99	-0-	87 2		Y	-0-		-0-
*04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		-0-
-----												
WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A												
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-		2
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-		2
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-		2
02		87 N	65	-0-	-22	-0-	65 2		Y	-0-		2
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		Y	-0-		2
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		Y	-0-		2
-----												
WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428												
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-		4
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-		4
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-		4
02		145 N	126	-0-	-19	-0-	126 2		Y	-0-		4
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-		4
04		150 N	81	-0-	-69	-0-	81 2		Y	-0-		4

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			10
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			10
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-			10
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	119	2			Y	-0-			10
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-			10
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-			10
-----														
WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448		
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			1
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			1
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			1
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			1
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			1
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			1
-----														
MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 - 7533		
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1 9		Y	1			18
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-			18
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-			18
02	232 N	182	-0-	-50	-0-	181	2	1 9		Y	1	6 1		13
03	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-			13
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			13
-----														
MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665		
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1 9		Y	1			10
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-			10
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-			10
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	82	2	6 9		Y	5	15 1		-0-
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
-----														
MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573		
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-			21
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-			21
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-			21
02	406 N	306	-0-	-100	-0-	306	2			Y	-0-			21
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-			21
04	300 N	150	-0-	-150	-0-	150	2			Y	-0-			21
-----														
MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464		
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			9
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1 9		Y	1			10
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			10
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	66	2			Y	-0-			10
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-			10
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-			10
-----														
WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377		
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			1
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			1
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			1
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	111	2			Y	-0-			1
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			1
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-			1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7142 - 7471
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	Y	-0-			17
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2	Y	-0-			17
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2	Y	-0-			17
02	174 N	122	-0-	-52	-0-	121 2	Y	1	8 1		10
03	186 N	81	-0-	-105	-0-	81 2	Y	-0-			10
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-			10
-----											
WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7264 - 7451
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	Y	1			16
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	Y	-0-			16
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	Y	-0-			16
02	145 N	105	-0-	-40	-0-	105 2	Y	-0-			16
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	132 2	Y	1			17
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2	Y	-0-			17
-----											
MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7164 - 7417
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-			13
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-			13
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-			13
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-			13
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-			13
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2	Y	-0-			13
-----											
WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7211 - 7465
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	Y	-0-			9
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	Y	-0-			9
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	Y	-0-			9
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163 2	Y	-0-			9
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	Y	-0-			9
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	105 2	Y	-0-			9
-----											
MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 7151 - 7406
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	Y	-0-			6
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	393 3	Y	1			7
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	414 2	Y	1			8
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351 2	Y	1			9
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	Y	-0-			9
04	390 N	223	-0-	-167	-0-	222 2	Y	1			10
-----											
MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7324 - 7572
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324 2	Y	1			18
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372 2	Y	1			19
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537 2	Y	1			20
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	451 2	Y	1			21
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	306 2	Y	1			22
04	450 N	227	-0-	-223	-0-	226 2	Y	1			23
-----											
MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7105 - 7327
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 2	Y	2			19
12	341 N	220	-0-	-121	-0-	217 2	Y	3	10 1		12
01	341 N	224	-0-	-117	-0-	221 2	Y	3			15
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198 2	Y	2			17
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	311 2	Y	6	11 1		12
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	185 2	Y	2			14

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 21				WELL #:	4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	Y	4	26	
12	465 N	290	-0-	-175	-0-	284	2	6	9	Y	5	15	16 1
01	434 N	293	-0-	-141	-0-	289	2	4	9	Y	4	19	
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	Y	3	22	
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	407	2	11	9	Y	10	15	17 1
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	243	2	3	9	Y	3	18	
-----													
MCENTIRE 22				WELL #:	3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	Y	3	14	
12	341 N	214	-0-	-127	-0-	210	2	4	9	Y	4	4	14 1
01	341 N	218	-0-	-123	-0-	214	2	4	9	Y	4	8	
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	Y	3	11	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	301	2	9	9	Y	8	4	15 1
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	179	2	3	9	Y	3	7	
-----													
MCENTIRE 21				WELL #:	1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	18	
12	372 N	234	-0-	-138	-0-	230	2	4	9	Y	4	10	12 1
01	372 N	237	-0-	-135	-0-	234	2	3	9	Y	3	13	
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3	16	
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	329	2	8	9	Y	7	10	13 1
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	196	2	3	9	Y	3	13	
-----													
REYNOLDS 32				WELL #:	1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1	55	
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-	55	
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-	55	
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-	55	
03	279 N	64	-0-	-215	-0-	63	2	1	9	Y	1	56	
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	56	
-----													
MCENTIRE 28				WELL #:	4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	27	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	28	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-	28	
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1	29	
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	153	2	1	9	Y	1	30	
04	240 N	114	-0-	-126	-0-	113	2	1	9	Y	1	31	
-----													
WILKINSON 14				WELL #:	1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1	13	
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-	13	
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-	13	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-	13	
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	Y	1	14	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-	14	
-----													
J. WILKINSON 9				WELL #:	4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	69	2	4	9	N	4	93	
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	43	2	6	9	N	5	98	
01	186 N	18	-0-	-168	-0-	11	2	7	9	N	6	104	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	N	2	106	
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	42	2	3	9	N	3	109	
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	N	3	112	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7222 - 7482
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	-0-			9
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-			9
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-			9
02	116 N	95	-0-	-21	-0-	95 2	Y	-0-			9
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-			9
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2	Y	-0-			9
-----											
MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7218 - 7525
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2	Y	-0-			-0-
02	232 N	186	-0-	-46	-0-	180 2	6 9 Y	5	5 1		-0-
03	248 N	121	-0-	-127	-0-	121 2	Y	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	Y	-0-			-0-
-----											
MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7161 - 7393
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	Y	-0-			12
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2	Y	-0-			12
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	378 2	1 9 Y	1			13
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320 2	1 9 Y	1			14
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444 2	1 9 Y	1			15
04	360 N	204	-0-	-156	-0-	203 2	1 9 Y	1			16
-----											
MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID ->	163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7102 - 7323
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	116 2	2 9 Y	2			21
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	137 2	3 9 Y	3	11 1		13
01	217 N	143	-0-	-74	-0-	140 2	3 9 Y	3			16
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125 2	2 9 Y	2			18
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	197 2	8 9 Y	7	12 1		13
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	117 2	2 9 Y	2			15
-----											
WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID ->	164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7309 - 7577
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	Y	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	Y	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	Y	-0-			-0-
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	146 2	Y	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 2	Y	-0-			-0-
-----											
WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7170 - 7433
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279 2	1 9 Y	1			11
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	Y	-0-			11
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	Y	-0-			11
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	Y	-0-			11
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379 2	1 9 Y	1			12
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	Y	-0-			12
-----											
MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7158 - 7444
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	Y	-0-			2
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	106 2	1 9 Y	1			3
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	112 2	1 9 Y	1			4
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-			4
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9 Y	1			5
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60 2	Y	-0-			5

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7189 - 7417
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			Y	-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			Y	-0-
01		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2			Y	-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			Y	-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			Y	-0-
04		300 N	158	-0-	-142	-0-	158 2			Y	-0-
-----											
MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7221 - 7508
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			Y	2
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			Y	2
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2			Y	2
02		87 N	61	-0-	-26	-0-	57 2	4 9	Y	4	1
03		93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2			Y	1
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2			Y	1
-----											
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7428 - 7676
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			Y	17
12		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2			Y	17
01		186 N	121	-0-	-65	-0-	121 2			Y	17
02		203 N	145	-0-	-58	-0-	144 2	1 9	Y	1	12
03		217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2			Y	12
*04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			Y	12
-----											
MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7133 - 7350
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			Y	13
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2			Y	13
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	146 2	1 9	Y	1	14
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	Y	1	15
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			Y	15
04		150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2			Y	15
-----											
MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7096 - 7333
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 2	2 9	Y	2	18
12		217 N	137	-0-	-80	-0-	133 2	4 9	Y	4	10
01		217 N	139	-0-	-78	-0-	136 2	3 9	Y	3	13
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	122 2	3 9	Y	3	16
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	191 2	8 9	Y	7	10
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	114 2	3 9	Y	3	13
-----											
MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7503 - 7754
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9	Y	1	14
12		248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2			Y	14
01		217 N	135	-0-	-82	-0-	135 2			Y	14
02		203 N	163	-0-	-40	-0-	161 2	2 9	Y	2	3
03		217 N	108	-0-	-109	-0-	108 2			Y	3
*04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 2	1 9	Y	1	4
-----											
MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF. 7048 - 7324
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			Y	5
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			Y	5
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			Y	5
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			Y	5
03		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2			Y	5
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2			Y	5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE			
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	Y		1	13
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		Y		-0-	13
01		217 N	193	-0-	-24	-0-	192 2	1 9	Y		1	14
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	Y		1	15
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y		-0-	15
04		180 N	103	-0-	-77	-0-	103 2		Y		-0-	15
-----												
MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682												
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9	Y		1	16
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		Y		-0-	16
01		155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2		Y		-0-	16
02		174 N	123	-0-	-51	-0-	121 2	2 9	Y		11 1	7
03		186 N	81	-0-	-105	-0-	81 2		Y		-0-	7
*04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	Y		1	8
-----												
MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676												
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y		-0-	8
12		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		Y		-0-	8
01		248 N	164	-0-	-84	-0-	164 2		Y		-0-	8
02		261 N	197	-0-	-64	-0-	196 2	1 9	Y		6 1	3
03		279 N	132	-0-	-147	-0-	132 2		Y		-0-	3
*04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y		-0-	3
-----												
MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274												
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y		-0-	22
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y		-0-	22
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y		-0-	22
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y		-0-	22
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		Y		-0-	22
*04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y		-0-	22
-----												
MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430												
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y		-0-	-0-
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		Y		-0-	-0-
01		186 N	123	-0-	-63	-0-	123 2		Y		-0-	-0-
02		203 N	153	-0-	-50	-0-	147 2	6 9	Y		5	-0-
03		217 N	99	-0-	-118	-0-	99 2		Y		-0-	-0-
*04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y		-0-	-0-
-----												
MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658												
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	178 2	1 9	Y		1	13
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	205 2	1 9	Y		1	14
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y		-0-	14
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y		-0-	14
03		217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2		Y		-0-	14
04		240 N	124	-0-	-116	-0-	124 2		Y		-0-	14
-----												
REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708												
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	318 2	1 9	Y		1	84
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	428 2	1 9	Y		1	85
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		Y		-0-	85
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y		-0-	85
03		403 N	86	-0-	-317	-0-	84 2	2 9	Y		2	87
*04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y		-0-	87



CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 14				WELL #:	3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7083 - 7377
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402 2	1 9	Y	1			17
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359 2	1 9	Y	1			18
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-			18
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378 2	1 9	Y	1			19
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	546 2	1 9	Y	1			20
*04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		Y	-0-			20
-----												
WILKINSON 14				WELL #:	4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7047 - 7344
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176 2	2 9	Y	2			27
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9	Y	1			28
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-			28
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	Y	1			29
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239 2	1 9	Y	1			30
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-			30
-----												
WILKINSON 14				WELL #:	5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7118 - 7322
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599 2	2 9	Y	2			31
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	534 2	1 9	Y	1			32
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		Y	-0-			32
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564 2	1 9	Y	1			33
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	814 2	1 9	Y	1			34
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		Y	-0-			34
-----												
C. MCENTIRE 23				WELL #:	4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7039 - 7272
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339 2	2 9	Y	2			40
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-			40
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2		Y	-0-			40
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-			40
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408 2	2 9	Y	2			42
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-			42
-----												
S. MCENTIRE 23				WELL #:	3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7004 - 7251
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	266 2	1 9	Y	1			17
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		Y	-0-			17
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2		Y	-0-			17
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-			17
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321 2	1 9	Y	1			18
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-			18
-----												
WILKINSON 9				WELL #:	5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7228 - 7425
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-			10
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-			10
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-			10
02	290 N	270	-0-	-20	-0-	270 2		Y	-0-			10
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-			10
04	300 N	174	-0-	-126	-0-	174 2		Y	-0-			10
-----												
MC ENTIRE 27				WELL #:	6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7143 - 7444
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-			18
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2		Y	-0-			18
01	434 N	285	-0-	-149	-0-	285 2		Y	-0-			18
02	435 N	340	-0-	-95	-0-	339 2	1 9	Y	1	6 1		13
03	496 N	228	-0-	-268	-0-	228 2		Y	-0-			13
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			13

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 - 7437
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		16
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	-0-		16
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-		16
02		145 N	137	-0-	-8	-0-	137	2	Y	-0-		16
03		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	Y	-0-		16
04		150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2	Y	-0-		16
-----												
WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7171 - 7468
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	-0-		15
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	Y	-0-		15
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-		15
02		232 N	210	-0-	-22	-0-	210	2	Y	-0-		15
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-		15
04		240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2	Y	-0-		15
-----												
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7471 - 7721
11		210 N	109	-0-	-101	-0-	109	2	N	-0-		57
12		310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2	N	-0-		57
01		434 N	169	-0-	-265	-0-	169	2	N	-0-		57
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		57
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-		57
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		57
-----												
REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7484 - 7725
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	43	2	1 9	N	1	38
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2 9	N	2	40
01		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-	40
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	40
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-	40
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-	40
-----												
BOLDING ENERGY, LLC		080199										
WILKINSON "1"		WELL #:		102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7047 - 7269
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	343	3	9 9	N	8	36
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-	36
01		341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-	36
02		348 N	234	-0-	-114	-0-	234	3		N	-0-	36
03		341 N	148	-0-	-193	-0-	148	3		N	-0-	36
04		300 N	151	-0-	-149	-0-	151	3		N	-0-	36
-----												
WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7203 - 7456
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	93
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-	93
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-	93
02		87 N	72	-0-	-15	-0-	72	3		N	-0-	93
03		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-	93
04		90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3		N	-0-	93

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON -14-		//CONT.// 21598 105 //CONT.// 080199	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	-0-	-0-	1	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	-0-	-0-	1	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	-0-	-0-	1	
02	145 N	126	-0-	-19	-0-	126 3	-0-	-0-	1	
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	-0-	-0-	1	
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	-0-	-0-	1	
-----										
WILKINSON -24-		WELL #:	2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6888 - 7269
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1026 3	1 9	Y	1	35
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704 3	1 9	Y	1	36
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	741 3	1 9	Y	1	37
02	986 N	903	-0-	-83	-0-	902 3	1 9	Y	1	38
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1004 3	1 9	Y	1	39
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912 3	1 9	Y	1	40
-----										
CALDWELL -23-		WELL #:	1	RRCID ->	166682	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6985 - 7222
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	269 3	6 9	Y	5	25
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	304 3	4 9	Y	4	29
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	258 3	6 9	Y	5	34
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	331 3	6 9	Y	5	39
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	258 3	4 9	Y	4	43
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	232 3	2 9	Y	2	45
-----										
WILKINSON -24-		WELL #:	4	RRCID ->	166684	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6944 - 7313
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-	43
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-	43
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-	43
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	68 3		Y	-0-	43
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-	43
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-	43
-----										
CALDWELL -23-		WELL #:	2	RRCID ->	167263	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6980 - 7218
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	35 3	6 9	Y	5	26
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	39 3	6 9	Y	5	31
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	34 3	6 9	Y	5	36
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	42 3	6 9	Y	5	41
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	33 3	4 9	Y	4	45
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32 3	3 9	Y	3	48
-----										
CALDWELL -25-		WELL #:	1	RRCID ->	168917	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 6884 - 7068
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	32 3	6 9	Y	5	25
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	37 3	6 9	Y	5	30
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31 3	4 9	Y	4	34
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	40 3	4 9	Y	4	38
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31 3	4 9	Y	4	42
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	27 3	2 9	Y	2	44
-----										
CALDWELL -26-		WELL #:	2	RRCID ->	172128	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 6996 - 7240
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	336 3	6 9	Y	5	24
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	381 3	6 9	Y	5	29
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	323 3	6 9	Y	5	34
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	413 3	6 9	Y	5	39
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	323 3	4 9	Y	4	43
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	290 3	3 9	Y	3	46

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199  
 CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	302	3	6	9	Y	25
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9	Y	30
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	291	3	6	9	Y	35
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	Y	39
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	291	3	4	9	Y	43
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	261	3	3	9	Y	46

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	6
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	6
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	6
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3			Y	6
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	6
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	6

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	403	3	6	9	Y	26
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	457	3	6	9	Y	31
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	387	3	6	9	Y	36
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	496	3	6	9	Y	41
03	465 N	394	-0-	-71	-0-	388	3	6	9	Y	46
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	348	3	2	9	Y	48

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	941	3	7	9	Y	29
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	3	6	9	Y	34
01	961 N	910	-0-	-51	-0-	904	3	6	9	Y	39
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1158	3	6	9	Y	44
03	1085 N	911	-0-	-174	-0-	905	3	6	9	Y	49
04	870 N	815	-0-	-55	-0-	812	3	3	9	Y	52

TRIGEO ENERGY, LLC 101376  
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

11	2610 X	1899	-0-	-711	-0-	1899	3			N	167
12	2294 X	2065	-0-	-229	-0-	2065	3			N	167
01	2294 X	2138	-0-	-156	-0-	2138	3			N	167
02	1827 N	1549	-0-	-278	-0-	1549	3			N	167
03	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	167
04	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	167

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.// 21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
TRIGEO ENERGY, LLC		//CONT.// 101376										
STEWART, LERUTH		WELL #: 1		RRCID -> 142000		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			35
12		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-			35
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			35
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			35
03		217 N	141	-0-	-76	-0-	141 3	N	-0-			35
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-			35
-----												
SIANA OIL & GAS		779259										
MCENTIRE 26		WELL #: 2		RRCID -> 184027		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308				
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT			2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT			2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT			2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT			2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT			2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT			2
-----												
MCENTIRE 35		WELL #: 2		RRCID -> 184054		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360				
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT			228
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT			228
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT			228
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT			228
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT			228
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT			228
-----												
MCENTIRE 35		WELL #: 3		RRCID -> 184056		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281				
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT			40
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT			40
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT			40
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT			40
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT			40
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT			40
-----												
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)		21752 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802										
WOLFE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150045		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CRITTENDON (ELLEN. 21450)		21752 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802										
TUBB ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 253550		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14

CRITTENDON (PENN.)		21752 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802											
WOLFE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043493		COMPL. DATE 01/30/1968		TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TUBB ESTATE 22		WELL #: 1		RRCID -> 163159		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HERITAGE STANDARD CORPORATION		379777						CNTY: PECOS					
TUBB, J. B.		WELL #: 1A		RRCID -> 113073		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310					
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CROSSETT, S. (DETRITAL)		21912 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		621750											
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 152028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107					
11	780 N	59	-0-	-721	-0-	13	2	46	9	N	42		87
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1720	2	155	9	N	141		228
01	806 N	549	-0-	-257	-0-	488	2	61	9	N	55	185	98
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1888	2	160	9	N	145	168	75
03	3100 N	4303	-0-	1203	1203	3952	2	351	9	N	319	184	210
*04	3000 N	3947	-0-	947	2150	3648	2	299	9	N	272	347	135
DAMSITE (WOLFCAMP)		22905 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
TXL "9"		WELL #: 1		RRCID -> 184092		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DARMER (CANYON)		23131 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
SUNDOWN ENERGY LP		829482											
SEALY SMITH B		WELL #: 1		RRCID -> 217725		COMPL. DATE 04/23/1977		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN)		23736 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK						
KING ENERGY RESOURCES		465526													
EDWARDS		WELL #:		2		RRCID ->		182124		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 10054		PERF.10006 - 10018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-			
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-			
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-			
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-			
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-			
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-			

DEADWOOD (STRAWN)		23736 600		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK						
KING ENERGY RESOURCES		465526													
EDWARDS		WELL #:		4		RRCID ->		173387		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 10138		PERF. N/A	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-			
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-			
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-			
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-			
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-			
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-			

DECK (CISCO)		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799													
MAHAFFEY, A. "B"		WELL #:		1		RRCID ->		158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7926 - 7948	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20			

BAILEY, HANNAH B. "B"		WELL #:		1		RRCID ->		217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984	
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-			
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-			
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-			
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-			
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-			
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-			

MAHAFFEY ESTATE		WELL #:		1		RRCID ->		217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290	
11	DLQ	G-10	324	-0-	324	324	323	3	1	9	Y	1	34		
12		324 N	-0-	-0-	-324	-0-					Y	-0-	34		
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	Y	3	37		
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	797	3	31	9	Y	28	65		
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	743	3	12	9	Y	11	76		
04		360 N	303	-0-	-57	-0-	272	3	31	9	Y	28	104		

DERBY (BONE SPRING)		24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		153438													
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		2H		RRCID ->		272758		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7413 - 11930	
11		12540 X	12382	-0-	-158	-0-	11817	3	565	9	Y	514	519	0	38
12		12307 X	11321	-0-	-986	-0-	10781	3	540	9	Y	491	473	0	56
01		13020 X	11614	-0-	-1406	-0-	11024	3	590	9	Y	536	538	0	54
02		12180 X	10373	-0-	-1807	-0-	9753	3	620	9	Y	564	550	0	68
03		13020 X	12073	-0-	-947	-0-	11605	3	468	9	Y	425	436	0	57
04		12390 X	11290	-0-	-1100	-0-	10622	3	668	9	Y	607	546	0	118

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272762	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7519 - 12028	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		14700 X	12583	-0-	-2117	-0-	12066 3	517 9	Y	470	472 0	36	
12		16058 X	12841	-0-	-3217	-0-	12305 3	536 9	Y	487	365 0	158	
01		16058 X	13939	-0-	-2119	-0-	13457 3	482 9	Y	438	527 0	69	
02		15022 X	11594	-0-	-3428	-0-	11152 3	442 9	Y	402	421 0	50	
03		13826 X	10548	-0-	-3278	-0-	10197 3	351 9	Y	319	322 0	47	
04		13500 X	9440	-0-	-4060	-0-	62 1	9081 3	Y	270	261 0	56	
							297 9						
-----													
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273226	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7368 - 11912	
11		7200 X	5696	-0-	-1504	-0-	5425 3	271 9	Y	246	256 0	48	
12		7440 X	6130	-0-	-1310	-0-	5837 3	293 9	Y	266	252 0	62	
01		6975 X	5619	-0-	-1356	-0-	5345 3	274 9	Y	249	255 0	56	
02		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6112 3	510 9	Y	464	354 0	166	
03		6758 X	6734	-0-	-24	-0-	6231 3	503 9	Y	457	384 0	239	
04		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5668 3	420 9	Y	382	515 0	106	
-----													
REGRET 7 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273359	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7327 - 11875	
11		12840 X	11401	-0-	-1439	-0-	10941 3	460 9	Y	418	422 0	30	
12		13020 X	12016	-0-	-1004	-0-	11440 3	576 9	Y	524	519 0	35	
01		13020 X	12041	-0-	-979	-0-	11548 3	493 9	Y	448	457 0	26	
02		11832 X	10831	-0-	-1001	-0-	10404 3	427 9	Y	388	386 0	28	
03		12369 X	11402	-0-	-967	-0-	10912 3	490 9	Y	445	443 0	30	
04		11640 X	10790	-0-	-850	-0-	10372 3	418 9	Y	380	387 0	23	
-----													
REGRET 7 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273363	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7511 - 12054	
11		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5499 3	402 9	Y	365	364 0	26	
12		7223 X	5981	-0-	-1242	-0-	5615 3	366 9	Y	333	337 0	22	
01		7223 X	6459	-0-	-764	-0-	6046 3	413 9	Y	375	376 0	21	
02		6757 X	6058	-0-	-699	-0-	5592 3	466 9	Y	424	414 0	31	
03		6417 X	6351	-0-	-66	-0-	5968 3	383 9	Y	348	355 0	24	
04		6240 X	5993	-0-	-247	-0-	5652 3	341 9	Y	310	315 0	19	
-----													
DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273366	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7472 - 14414	
11		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3508 3	400 9	N	364	327 0	145	
12		4123 X	3451	-0-	-672	-0-	3155 3	296 9	N	269	309 0	105	
01		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	-	-	N	118	86 0	137	
02		4350 X	3515	-0-	-835	-0-	3232 3	283 9	N	257	246 0	148	
03		4650 X	3792	-0-	-858	-0-	3364 3	428 9	N	389	409 0	128	
04		3900 X	3178	-0-	-722	-0-	2860 3	318 9	N	289	275 0	142	
-----													
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273378	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7419 - 11940	
11		7140 X	6943	-0-	-197	-0-	2 1	6498 3	Y	403	421 0	39	
							443 9						
12		7409 X	6384	-0-	-1025	-0-	3 1	5866 3	Y	468	459 0	48	
							515 9						
01		7409 X	6271	-0-	-1138	-0-	4 1	5838 3	Y	390	368 0	70	
							429 9						
02		6931 X	5981	-0-	-950	-0-	5543 3	438 9	Y	398	375 0	93	
03		7161 X	7019	-0-	-142	-0-	8 1	6505 3	Y	460	501 0	52	
							506 9						
04		6930 X	6402	-0-	-528	-0-	2 1	6015 3	Y	350	354 0	48	
							385 9						



DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	7110 X	6474	-0-	-636	-0-	6088 3	386 9	Y	351	362 0		17
12	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	6819 3	552 9	Y	502	493 0		26
01	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	6829 3	540 9	Y	491	491 0		26
02	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6455 3	436 9	Y	396	404 0		18
03	7378 X	7287	-0-	-91	-0-	6745 3	542 9	Y	493	481 0		30
04	7140 X	6806	-0-	-334	-0-	6373 3	433 9	Y	394	396 0		28

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

11	15360 X	11985	-0-	-3375	-0-	11371 3	614 9	Y	558	568 0		34
12	15872 X	12418	-0-	-3454	-0-	11737 3	681 9	Y	619	608 0		45
01	12245 X	12134	-0-	-111	-0-	11504 3	630 9	Y	573	506 0		112
02	11600 X	11311	-0-	-289	-0-	10749 3	562 9	Y	511	551 0		72
03	12431 X	12383	-0-	-48	-0-	11736 3	647 9	Y	588	573 0		87
04	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	11895 3	538 9	Y	489	491 0		85

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

11	11700 X	11075	-0-	-625	-0-	10519 3	556 9	Y	505	514 0		31
12	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	11066 3	629 9	Y	572	562 0		41
01	11842 X	11434	-0-	-408	-0-	10869 3	565 9	Y	514	455 0		100
02	11078 X	10988	-0-	-90	-0-	10447 3	541 9	Y	492	523 0		69
03	11842 X	11676	-0-	-166	-0-	11076 3	600 9	Y	545	533 0		81
04	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	11370 3	551 9	Y	501	495 0		87

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

11	8550 X	7782	-0-	-768	-0-	7274 3	508 9	Y	462	423 0		54
12	9951 X	9944	-0-	-7	-0-	9363 3	581 9	Y	528	517 0		65
01	9951 X	8000	-0-	-1951	-0-	7367 3	2 4	Y	574	589 0		50
						631 9						
02	9309 X	8088	-0-	-1221	-0-	7575 3	513 9	Y	466	503 0		13
03	9951 X	4080	-0-	-5871	-0-	3561 3	519 9	Y	472	473 0		12
04	9630 X	7501	-0-	-2129	-0-	7022 3	479 9	Y	435	423 0		24

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

11	7470 X	526	-0-	-6944	-0-	517 3	9 9	Y	8	22 0		2
12	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11085 3	13 4	Y	333	279 0		56
						366 9						
01	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	9665 3	14 4	Y	418	392 0		82
						460 9						
02	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	6767 3	6 4	Y	361	413 0		30
						397 9						
03	11470 X	7418	-0-	-4052	-0-	7060 3	2 4	Y	324	294 0		60
						356 9						
04	11100 X	6139	-0-	-4961	-0-	5827 3	16 4	Y	269	228 0		101
						296 9						

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 274169	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7600 - 11709	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		8834 X	8834	-0-	-0-	2 1	8423 3	Y	372	372 0	-0-	
						409 9						
12		8556 X	8540	-0-	-16	3 1	8118 3	Y	381	381 0	-0-	
						419 9						
01		8773 X	8323	-0-	-450	4 1	8023 3	Y	269	269 0	-0-	
						296 9						
02		8526 X	7643	-0-	-883	7277 3	366 9	Y	333	333 0	-0-	
03		9114 X	7307	-0-	-1807	8 1	7079 3	Y	200	200 0	-0-	
						220 9						
04		8820 X	8017	-0-	-803	2 1	7681 3	Y	304	304 0	-0-	
						334 9						
-----												
REGRET 7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 274431	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7428 - 12030	
11		6930 X	6905	-0-	-25	6540 3	365 9	Y	332	339 0	24	
						6756 3	453 9	Y	412	409 0	27	
12		7595 X	7209	-0-	-386	6326 3	342 9	Y	311	320 0	18	
						5871 3	391 9	Y	355	347 0	26	
01		7595 X	6668	-0-	-927	6326 3	342 9	Y	311	320 0	18	
						5871 3	391 9	Y	355	347 0	26	
02		7105 X	6262	-0-	-843	6357 3	413 9	Y	375	375 0	26	
						6037 3	372 9	Y	338	343 0	21	
03		7502 X	6770	-0-	-732							
04		6990 X	6409	-0-	-581							
-----												
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 274433	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7350 - 11793	
11		8047 X	8047	-0-	-0-	2 1	7760 3	Y	259	259 0	-0-	
						285 9						
12		7790 X	7790	-0-	-0-	3 1	7497 3	Y	264	264 0	-0-	
						290 9						
01		8382 X	8382	-0-	-0-	5 1	8214 3	Y	148	148 0	-0-	
						163 9						
02		7772 X	7605	-0-	-167	7308 3	297 9	Y	270	270 0	-0-	
03		8308 X	8306	-0-	-2	8 1	8076 3	Y	202	202 0	-0-	
						222 9						
04		8100 X	7387	-0-	-713	2 1	7180 3	Y	186	186 0	-0-	
						205 9						
-----												
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 274547	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7700 - 12084	
11		9480 X	8445	-0-	-1035	8144 3	301 9	Y	274	261 0	32	
						8124 3	582 9	Y	529	496 0	65	
12		9052 X	8706	-0-	-346	10626 3	4 4	Y	398	428 0	35	
						438 9						
01		11068 X	11068	-0-	-0-	12171 3	573 9	Y	521	541 0	15	
						10482 3	570 9	Y	518	520 0	13	
02		12744 X	12744	-0-	-0-	11109 3	351 9	Y	319	315 0	17	
03		11052 X	11052	-0-	-0-							
04		11460 X	11460	-0-	-0-							
-----												
REGRET 7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274548	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7250 - 11812	
11		7320 X	7206	-0-	-114	6709 3	497 9	Y	452	454 0	32	
						7393 3	549 9	Y	499	498 0	33	
12		7942 X	7942	-0-	-0-	7563 3	582 9	Y	529	532 0	30	
						6797 3	502 9	Y	456	453 0	33	
01		8145 X	8145	-0-	-0-	7390 3	537 9	Y	488	488 0	33	
						6974 3	453 9	Y	412	420 0	25	
02		7299 X	7299	-0-	-0-							
03		7936 X	7927	-0-	-9							
04		7890 X	7427	-0-	-463							

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274555		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 7391 - 11935				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	6300 X	5401	-0-	-899	-0-	5197	3	204	9	Y	185	171	0	22
12	7781 X	6862	-0-	-919	-0-	6559	3	303	9	Y	275	263	0	34
01	7781 X	7403	-0-	-378	-0-	6914	3	2	4	Y	443	438	0	39
02	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	487	9							
03	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7773	3	459	9	Y	417	444	0	12
04	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7510	3	461	9	Y	419	421	0	10
						6869	3	438	9	Y	398	387	0	21
-----														
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274556		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 7302 - 11854				
11	8130 X	4594	-0-	-3536	-0-	4557	3	37	9	Y	34	34	0	4
12	11625 X	9485	-0-	-2140	-0-	9362	3	123	9	Y	112	102	0	14
01	11625 X	8429	-0-	-3196	-0-	8211	3	3	4	Y	195	192	0	17
02	10875 X	4389	-0-	-6486	-0-	215	9							
03	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	4254	3	135	9	Y	123	136	0	4
04	9180 X	8761	-0-	-419	-0-	9534	3	277	9	Y	252	250	0	6
						8390	3	371	9	Y	337	325	0	18
-----														
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 5H		RRCID -> 275381		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 7877 - 11983				
11	6300 X	5187	-0-	-1113	-0-	5084	3	3	4	Y	91	90	0	24
12	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	100	9							
01	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	6858	3	8	4	Y	303	276	0	51
02	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	333	9							
03	7192 X	7109	-0-	-83	-0-	6757	3	10	4	Y	390	365	0	76
04	6960 X	6066	-0-	-894	-0-	429	9							
						6921	3	6	4	Y	293	345	0	24
						322	9							
						6799	3	2	4	Y	280	252	0	52
						308	9							
						5749	3	16	4	Y	274	223	0	103
						301	9							
-----														
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275947		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7711 - 12097				
11	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8099	3	572	9	Y	520	551	0	110
12	9641 X	9505	-0-	-136	-0-	8835	3	670	9	Y	609	537	0	182
01	9641 X	7936	-0-	-1705	-0-	7264	3	672	9	Y	611	704	0	89
02	9019 X	6260	-0-	-2759	-0-	5577	3	683	9	Y	621	623	0	87
03	9517 X	5977	-0-	-3540	-0-	5315	3	662	9	Y	602	543	0	146
04	9210 X	7723	-0-	-1487	-0-	7279	3	444	9	Y	404	439	0	111
-----														
CITATION 32 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 275967		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7464		PERF. 7550 - 11858				
11	3300 X	480	-0-	-2820	-0-	480	3			N	-0-			290
12	3410 X	668	-0-	-2742	-0-	626	3	42	9	N	38	49	0	279
01	3410 X	1407	-0-	-2003	-0-	1398	3	9	9	N	8			287
02	1827 X	1256	-0-	-571	-0-	1256	3			N	-0-			287
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-			287
04	1350 X	962	-0-	-388	-0-	962	3			N	-0-			287
-----														
PLEASANT COLONY 25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276022		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 7308 - 11810				
11	6120 X	6029	-0-	-91	-0-	5391	3	638	9	N	580	568	0	126
12	6324 X	6271	-0-	-53	-0-	5594	3	677	9	N	615	596	0	145
01	6262 X	6062	-0-	-200	-0-	5442	3	620	9	N	564	566	0	143
02	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	5443	3	628	9	N	571	599	0	115
03	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	5743	3	642	9	N	584	538	0	161
04	6060 X	5892	-0-	-168	-0-	5361	3	531	9	N	483	513	0	131

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276035		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 7404 - 11895			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		6270 X	5395	-0-	-875	-0-	5041 3	354 9	Y	322	346 0		63
12		7440 X	6102	-0-	-1338	-0-	5662 3	440 9	Y	400	369 0		94
01		7440 X	5987	-0-	-1453	-0-	5605 3	382 9	Y	347	362 0		79
02		6960 X	6510	-0-	-450	-0-	6074 3	436 9	Y	396	333 0		142
03		6572 X	6561	-0-	-11	-0-	6187 3	374 9	Y	340	304 0		178
04		5910 X	4972	-0-	-938	-0-	4741 3	231 9	Y	210	330 0		58
-----													
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276055		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 7575 - 12070			
11		7890 X	6923	-0-	-967	-0-	6569 3	354 9	Y	322	297 0		38
12		11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	10724 3	427 9	Y	388	378 0		48
01		10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	9624 3	3 4	Y	451	460 0		39
							496 9						
02		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9541 3	407 9	Y	370	398 0		11
03		11160 X	9108	-0-	-2052	-0-	8670 3	438 9	Y	398	399 0		10
04		10800 X	8242	-0-	-2558	-0-	7876 3	366 9	Y	333	325 0		18
-----													
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276577		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 7413 - 12070			
11		8400 X	6299	-0-	-2101	-0-	6108 3	191 9	Y	174	184 0		37
12		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7658 3	223 9	Y	203	179 0		61
01		8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8730 3	223 9	Y	203	234 0		30
02		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8286 3	227 9	Y	206	207 0		29
03		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8436 3	221 9	Y	201	181 0		49
04		8670 X	7642	-0-	-1028	-0-	7495 3	147 9	Y	134	146 0		37
-----													
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276594		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 7473		PERF. 7441 - 11999			
11		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5233 3	381 9	Y	346	354 0		17
12		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5538 3	408 9	Y	371	369 0		19
01		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	5784 3	402 9	Y	365	365 0		19
02		5539 X	5070	-0-	-469	-0-	4729 3	341 9	Y	310	315 0		14
03		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6226 3	293 9	Y	266	264 0		16
04		6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			Y	74	85 0		5
-----													
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 276613		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 7349		PERF. 7319 - 11984			
11		11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	3 1	11142 3	Y	390	383 0		38
							429 9						
12		10881 X	9262	-0-	-1619	-0-	4 1	9032 3	Y	205	222 0		21
							226 9						
01		11191 X	10172	-0-	-1019	-0-	6 1	9935 3	Y	210	193 0		38
							231 9						
02		11194 X	9886	-0-	-1308	-0-	9593 3	293 9	Y	266	242 0		62
03		11966 X	7694	-0-	-4272	-0-	9 1	7452 3	Y	212	250 0		24
							233 9						
04		11580 X	9214	-0-	-2366	-0-	3 1	9061 3	Y	136	141 0		19
							150 9						

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
11	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	3 1	12251 3	Y	345	358 0	33	
12	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	380 9	4 1	12467 3	Y	375	369 0	39
01	24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	413 9	10 1	24478 3	Y	269	259 0	49
02	12209 X	11445	-0-	-764	-0-	296 9	11145 3	300 9	Y	273	258 0	64
03	13051 X	10598	-0-	-2453	-0-	289 9	8 1	10301 3	Y	263	297 0	30
04	22830 X	13769	-0-	-9061	-0-	361 9	4 1	13404 3	Y	328	313 0	45
-----												
SHUT OUT 9 UNIT												
11	7980 X	6240	-0-	-1740	-0-	5896 3	344 9	Y	313	329 0	66	
12	8494 X	8470	-0-	-24	-0-	8084 3	386 9	Y	351	312 0	105	
01	8494 X	6760	-0-	-1734	-0-	6371 3	389 9	Y	354	407 0	52	
02	7946 X	7090	-0-	-856	-0-	6696 3	394 9	Y	358	360 0	50	
03	8463 X	7660	-0-	-803	-0-	7278 3	382 9	Y	347	313 0	84	
04	8190 X	7107	-0-	-1083	-0-	6851 3	256 9	Y	233	253 0	64	
-----												
SHUT OUT 9 UNIT												
11	10650 X	8242	-0-	-2408	-0-	7556 3	686 9	Y	624	661 0	132	
12	10819 X	8264	-0-	-2555	-0-	7461 3	803 9	Y	730	644 0	218	
01	9920 X	8435	-0-	-1485	-0-	7646 3	789 9	Y	717	830 0	105	
02	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	8259 3	820 9	Y	745	745 0	105	
03	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	8578 3	793 9	Y	721	651 0	175	
04	8250 X	8128	-0-	-122	-0-	7596 3	532 9	Y	484	526 0	133	
-----												
SHUT OUT 9 UNIT												
11	9360 X	7422	-0-	-1938	-0-	7257 3	165 9	Y	150	159 0	32	
12	9672 X	5296	-0-	-4376	-0-	5109 3	187 9	Y	170	151 0	51	
01	9858 X	8093	-0-	-1765	-0-	7900 3	193 9	Y	175	200 0	26	
02	9222 X	5909	-0-	-3313	-0-	5738 3	171 9	Y	155	159 0	22	
03	9858 X	5672	-0-	-4186	-0-	5496 3	176 9	Y	160	143 0	39	
04	7830 X	6060	-0-	-1770	-0-	5932 3	128 9	Y	116	123 0	32	
-----												
SWALE 1 UNIT												
11	14070 X	13980	-0-	-90	-0-	13593 3	387 9	Y	352	360 0	21	
12	15717 X	14417	-0-	-1300	-0-	13932 3	485 9	Y	441	430 0	32	
01	15717 X	13811	-0-	-1906	-0-	13354 3	457 9	Y	415	366 0	81	
02	14703 X	12994	-0-	-1709	-0-	12657 3	337 9	Y	306	344 0	43	
03	15159 X	13928	-0-	-1231	-0-	13546 3	382 9	Y	347	339 0	51	
04	13980 X	12175	-0-	-1805	-0-	11590 3	585 9	Y	532	491 0	92	
-----												
SWALE 1 UNIT												
11	15030 X	14448	-0-	-582	-0-	13901 3	547 9	Y	497	508 0	30	
12	15314 X	15143	-0-	-171	-0-	14552 3	591 9	Y	537	528 0	39	
01	15593 X	14032	-0-	-1561	-0-	13498 3	534 9	Y	485	429 0	95	
02	14587 X	13366	-0-	-1221	-0-	12904 3	462 9	Y	420	456 0	59	
03	15593 X	13736	-0-	-1857	-0-	13268 3	468 9	Y	425	421 0	63	
04	15230 X	15230	-0-	-0-	-0-	14684 3	546 9	Y	496	473 0	86	

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.// 24366 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438										
MONARCHOS 13 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	279952	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7090 - 12025	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		13830 X	13212	-0-	-618	-0-	12659 3	553 9	Y	503	513 0			25
12		13950 X	13319	-0-	-631	-0-	12804 3	515 9	Y	468	469 0			24
01		13857 X	12994	-0-	-863	-0-	12503 3	491 9	Y	446	447 0			23
02		12760 X	12558	-0-	-202	-0-	12039 3	519 9	Y	472	473 0			22
03		13640 X	12912	-0-	-728	-0-	12323 3	589 9	Y	535	524 0			33
04		13200 X	12178	-0-	-1022	-0-	11696 3	482 9	Y	438	440 0			31
-----														
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	279957	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7408 - 12113	
11		14550 X	11857	-0-	-2693	-0-	11375 3	482 9	Y	438	441 0			34
12		15035 X	11351	-0-	-3684	-0-	10991 3	360 9	Y	327	255 0			106
01		15035 X	10866	-0-	-4169	-0-	10640 3	226 9	Y	205	279 0			32
02		13862 X	10649	-0-	-3213	-0-	10222 3	427 9	Y	388	372 0			48
03		13144 X	8978	-0-	-4166	-0-	8582 3	396 9	Y	360	355 0			53
04		11850 X	10878	-0-	-972	-0-	63 1	10510 3	Y	277	273 0			57
							305 9							
-----														
GIACOMO 11 FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	279958	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7290 - 12045	
11		14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	14363 3	10 4	Y	361	355 1			112
							397 9							
12		14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	14429 3	78 4	Y	404	273 1			243
							444 9							
01		16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	16136 3	436 9	Y	396	458 1			181
02		14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	14402 3	362 9	Y	329	321 1			189
03		15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15215 3	383 9	Y	348	323 1			214
04		16050 X	13592	-0-	-2458	-0-	13307 3	285 9	Y	259	369 1			104
-----														
GRINDSTONE 2 FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	279965	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7564 - 12555	
11		14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	14347 3	575 9	Y	523	612 1			56
12		16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	15558 3	528 9	Y	480	416 1			120
01		15562 X	15502	-0-	-60	-0-	15019 3	483 9	Y	439	454 1			105
02		14558 X	14487	-0-	-71	-0-	14073 3	414 9	Y	376	357 1			124
03		16089 X	15884	-0-	-205	-0-	15551 3	333 9	Y	303	290 1			137
04		15570 X	14865	-0-	-705	-0-	14548 3	317 9	Y	288	321 1			104
-----														
JET PILOT 24 FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	281740	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7310 - 11705	
11		15270 X	14066	-0-	-1204	-0-	13426 3	640 9	Y	582	603 0			43
12		16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	15732 3	906 9	Y	824	773 0			94
01		17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	16743 3	849 9	Y	772	789 0			77
02		16901 X	16901	-0-	-0-	-0-	16131 3	770 9	Y	700	693 0			84
03		16730 X	16730	-0-	-0-	-0-	16144 3	586 9	Y	533	546 0			71
04		17010 X	16344	-0-	-666	-0-	15441 3	903 9	Y	821	733 0			159
-----														
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	283199	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7579 - 11944	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	61	58 0		5
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	104	75 0		34
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	77	99 0		12
02		306 X	306	-0-	-0-	-0-	240 3	66 9	Y	60	65 0			7
03		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5859 3	39 9	Y	35	37 0			5
04		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	133 1	8314 3	Y	40	37 0			8
							44 9							

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283389		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 7329		PERF. 7350		- 12055	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		20220 X	19333	-0-	-887	-0-	18026 3	1307 9	Y	1188	1188 0		58
12		20154 X	20154	-0-	-0-	-0-	18764 3	1390 9	Y	1264	1256 0		66
01		20026 X	19802	-0-	-224	-0-	18440 3	1362 9	Y	1238	1239 0		65
02		18676 X	18599	-0-	-77	-0-	17464 3	1135 9	Y	1032	1049 0		48
03		20150 X	19215	-0-	-935	-0-	18048 3	1167 9	Y	1061	1044 0		65
04		19500 X	18946	-0-	-554	-0-	17957 3	989 9	Y	899	900 0		64
-----													
GIACOMO 11 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 283991		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 7785		- 12855	
11		23078 X	23078	-0-	-0-	-0-	22658 3	10 4	Y	373	358 1		116
							410 9						
12		22302 X	22302	-0-	-0-	-0-	21791 3	81 4	Y	391	272 1		235
							430 9						
01		22954 X	22954	-0-	-0-	-0-	22556 3	398 9	Y	362	432 1		165
02		22301 X	20970	-0-	-1331	-0-	20574 3	396 9	Y	360	318 1		207
03		23839 X	22981	-0-	-858	-0-	22559 3	422 9	Y	384	355 1		236
04		23070 X	22801	-0-	-269	-0-	22404 3	397 9	Y	361	452 1		145
-----													
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 284096		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 7287		PERF. 7515		- 12165	
11		25440 X	23840	-0-	-1600	-0-	23375 3	465 9	Y	423	480 1		45
12		24955 X	22959	-0-	-1996	-0-	22581 3	378 9	Y	344	303 1		86
01		24769 X	23413	-0-	-1356	-0-	22996 3	417 9	Y	379	374 1		91
02		23171 X	21669	-0-	-1502	-0-	21270 3	399 9	Y	363	334 1		120
03		24769 X	21373	-0-	-3396	-0-	21079 3	294 9	Y	267	266 1		121
04		23850 X	19442	-0-	-4408	-0-	19189 3	253 9	Y	230	268 1		83
-----													
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285484		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 7529		- 12287	
11		27998 X	27998	-0-	-0-	-0-	27453 3	545 9	Y	495	497 0		38
12		23448 X	23448	-0-	-0-	-0-	22973 3	475 9	Y	432	330 0		140
01		25598 X	25598	-0-	-0-	-0-	24859 3	739 9	Y	672	706 0		106
02		27057 X	19828	-0-	-7229	-0-	18783 3	1045 9	Y	950	938 0		118
03		28923 X	18607	-0-	-10316	-0-	17564 3	1043 9	Y	948	925 0		141
04		27990 X	19583	-0-	-8407	-0-	135 1	19023 3	Y	386	447 0		80
							425 9						
-----													
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 6H		RRCID -> 285573		COMPL. DATE 09/08/2018		TOTAL DEPTH 7352		PERF. 7352		- 7890	
11		16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	16435 3	11 4	Y	208	166 0		55
							229 9						
12		20014 X	20014	-0-	-0-	-0-	19593 3	23 4	Y	362	356 0		61
							398 9						
01		15544 X	15544	-0-	-0-	-0-	15130 3	21 4	Y	357	348 0		70
							393 9						
02		16124 X	14291	-0-	-1833	-0-	13921 3	12 4	Y	325	368 0		27
							358 9						
03		20026 X	15118	-0-	-4908	-0-	14713 3	3 4	Y	365	324 0		68
							402 9						
04		19380 X	12000	-0-	-7380	-0-	11663 3	32 4	Y	277	241 0		104
							305 9						

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GIACOMO 11 FEE		//CONT.// 24366 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		//CONT.// 153438	WELL #:	4H	RRCID ->	285835	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7613 - 12650		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		26090 X	26090	-0-	-0-	25166	3	31	4	Y	812	784	1	252
						893	9							
12		25296 X	25296	-0-	-0-	24213	3	244	4	Y	763	557	1	458
						839	9							
01		27268 X	27268	-0-	-0-	26448	3	820	9	Y	745	863	1	340
02		25230 X	24401	-0-	-829	23595	3	806	9	Y	733	652	1	421
03		26970 X	26078	-0-	-892	25305	3	773	9	Y	703	692	1	432
04		26400 X	25004	-0-	-1396	24294	3	710	9	Y	645	818	1	259
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:	4H	RRCID ->	286003	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	7475 - 11845			
11		23859 X	23859	-0-	-0-	23022	3	837	9	Y	761	846	1	82
12		26202 X	26202	-0-	-0-	25221	3	981	9	Y	892	751	1	223
01		24224 X	24224	-0-	-0-	23442	3	782	9	Y	711	764	1	170
02		23055 X	22442	-0-	-613	21781	3	661	9	Y	601	572	1	199
03		26195 X	23601	-0-	-2594	23028	3	573	9	Y	521	484	1	236
04		25350 X	20512	-0-	-4838	20038	3	474	9	Y	431	512	1	155
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	287179	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8177 - 18072			
11		35730 X	34159	-0-	-1571	30609	3	3550	9	Y	3227	3236	0	222
12		36921 X	35745	-0-	-1176	31818	3	3927	9	Y	3570	3590	0	202
01		35774 X	35521	-0-	-253	31705	3	3816	9	Y	3469	3466	0	205
02		33912 X	33912	-0-	-0-	30198	3	3714	9	Y	3376	3369	0	212
03		36446 X	36446	-0-	-0-	32758	3	3688	9	Y	3353	3341	0	224
04		35618 X	35618	-0-	-0-	32063	3	3555	9	Y	3232	3246	0	210
ELWOOD 29 ZZ UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288202	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	8412 - 18714			
11		34590 X	34235	-0-	-355	30769	3	3466	9	Y	3151	3192	0	243
12		35743 X	35351	-0-	-392	31839	3	3512	9	Y	3193	3188	0	248
01		35743 X	33589	-0-	-2154	30286	3	5	4	Y	2998	3065	0	181
						3298	9							
02		33530 X	33530	-0-	-0-	30295	3	3235	9	Y	2941	2921	0	201
03		35371 X	34483	-0-	-888	31419	3	3064	9	Y	2785	2657	0	329
04		34230 X	29541	-0-	-4689	26235	3	3306	9	Y	3005	2970	0	364
CARRY BACK 6 STATE		WELL #:	7H	RRCID ->	288739	COMPL. DATE	12/22/2019	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7695 - 17863			
11		41580 X	38645	-0-	-2935	36931	3	32	4	Y	1529	1535	0	69
						1682	9							
12		42842 X	39422	-0-	-3420	37720	3	24	4	Y	1525	1567	0	27
						1678	9							
01		41323 X	37522	-0-	-3801	35790	3	23	4	Y	1554	1528	0	53
						1709	9							
02		38657 X	34382	-0-	-4275	32830	3	23	4	Y	1390	1335	0	108
						1529	9							
03		41323 X	37219	-0-	-4104	35588	3	23	4	Y	1462	1538	0	32
						1608	9							
04		38640 X	35177	-0-	-3463	33785	3	9	4	Y	1257	1261	0	28
						1383	9							



DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CARRY BACK 6 STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 288740		COMPL. DATE 01/03/2020		TOTAL DEPTH 7496		PERF. 7716 - 17937			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	42810 X	41136	-0-	-1674	-0-	38850 3	33 4	Y	2048	2056 0	93		
12	44392 X	40972	-0-	-3420	-0-	2253 9 38870 3	25 4	Y	1888	1947 0	34		
01	44392 X	36157	-0-	-8235	-0-	2077 9 34341 3	22 4	Y	1631	1609 0	56		
02	41528 X	31606	-0-	-9922	-0-	1794 9 30033 3	21 4	Y	1411	1357 0	110		
03	42501 X	37167	-0-	-5334	-0-	1552 9 35308 3	24 4	Y	1668	1741 0	37		
04	41130 X	32246	-0-	-8884	-0-	1835 9 30783 3	9 4	Y	1322	1330 0	29		
						1454 9							
CARRY BACK 6 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 288831		COMPL. DATE 01/04/2020		TOTAL DEPTH 7471		PERF. 7762 - 17967			
11	57630 X	51723	-0-	-5907	-0-	48631 3	37 4	Y	2777	2787 0	126		
12	58032 X	52743	-0-	-5289	-0-	3055 9 49573 3	28 4	Y	2856	2931 0	51		
01	55676 X	53940	-0-	-1736	-0-	3142 9 50885 3	28 4	Y	2752	2708 0	95		
02	52084 X	48266	-0-	-3818	-0-	3027 9 45454 3	27 4	Y	2532	2430 0	197		
03	54467 X	51557	-0-	-2910	-0-	2785 9 48602 3	29 4	Y	2660	2798 0	59		
04	52200 X	46690	-0-	-5510	-0-	2926 9 44053 3	11 4	Y	2387	2393 0	53		
						2626 9							
DONERAIL 8 FEE UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 289477		COMPL. DATE 01/03/2020		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 8247 - 18635			
11	43080 X	30443	-0-	-12637	-0-	28379 3	2064 9	Y	1876	1766 0	191		
12	40362 X	16496	-0-	-23866	-0-	15119 3	1377 9	Y	1252	1362 0	81		
01	36580 X	-0-	-0-	-36580	-0-			Y	106	180 0	7		
02	31842 X	-0-	-0-	-31842	-0-			Y	231	225 0	13		
03	31465 X	21	-0-	-31444	-0-	21 4		Y	-0-	13 0	-0-		
04	30450 X	7	-0-	-30443	-0-	7 4		Y	-0-		-0-		
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289597		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 8668		PERF. 8715 - 18961			
11	17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	14773 3	29 4	N	2479	2451 0	35		
12	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	2727 9 13452 3	29 4	N	2331	2329 0	37		
01	20803 X	20803	-0-	-0-	-0-	2564 9 18462 3	160 4	N	1983	1984 0	36		
02	10092 X	7655	-0-	-2437	-0-	2181 9 4981 3	24 4	N	2409	2411 0	34		
03	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	2650 9 15884 3	10 4	N	3420	3405 0	49		
04	22652 X	22652	-0-	-0-	-0-	3762 9 19148 3	580 4	N	2658	2655 0	52		
						2924 9							

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291548	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8243	- 18195			
11		97890 X	83124	-0-	-14766	-0-	79496	3	3628	9	Y	3298	3392	0		21
12		101184 X	96722	-0-	-4462	-0-	92296	3	4426	9	Y	4024	4027	0		18
01		96255 X	83539	-0-	-12716	-0-	79833	3	3706	9	Y	3369	3359	0		28
02		90045 X	80603	-0-	-9442	-0-	77371	3	3232	9	Y	2938	2932	0		34
03		96720 X	85771	-0-	-10949	-0-	82629	3	3142	9	Y	2856	2856	0		34
04		93600 X	82467	-0-	-11133	-0-	79474	3	2993	9	Y	2721	2733	0		22
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	292098	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	8693	- 18680			
11		132780 X	76643	-0-	-56137	-0-	71546	3	5097	9	N	4634	4628	0		30
12		137206 X	75312	-0-	-61894	-0-	70299	3	5013	9	N	4557	4552	0		35
01		137206 X	73338	-0-	-63868	-0-	68769	3	4569	9	N	4154	4162	0		27
02		93612 X	69837	-0-	-23775	-0-	66087	3	3750	9	N	3409	3412	0		24
03		92814 X	67525	-0-	-25289	-0-	63633	3	3892	9	N	3538	3539	0		23
*04		76650 X	41107	-0-	-35543	-0-	39983	3	1124	9	Y	1022	1038	0		7
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	292099	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	8888	- 19143			
11		60810 X	46213	-0-	-14597	-0-	40168	3	6045	9	N	5495	5494	0		35
12		62837 X	50604	-0-	-12233	-0-	44388	3	6216	9	N	5651	5642	0		44
01		65751 X	21568	-0-	-44183	-0-	18372	3	3196	9	N	2905	2930	0		19
02		61509 X	5664	-0-	-55845	-0-	4661	3	1003	9	N	912	925	0		6
03		65751 X	2130	-0-	-63621	-0-	1978	3	152	9	N	138	143	0		1
*04		48960 X	119	-0-	-48841	-0-	10	3	109	9	Y	99	99	0		1
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	292113	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8691	- 19019			
11		90240 X	52428	-0-	-37812	-0-	48346	3	4082	9	N	3711	3706	0		24
12		80445 X	52918	-0-	-27527	-0-	48553	3	4365	9	N	3968	3961	0		31
01		56234 X	54034	-0-	-2200	-0-	48729	3	5305	9	N	4823	4822	0		32
02		52606 X	43768	-0-	-8838	-0-	39691	3	4077	9	N	3706	3712	0		26
03		56234 X	51345	-0-	-4889	-0-	47227	3	4118	9	N	3744	3746	0		24
*04		52440 X	13130	-0-	-39310	-0-	12054	3	1076	9	Y	978	995	0		7
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	292238	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8717	- 18888			
11		115590 X	26399	-0-	-89191	-0-	24010	3	2389	9	N	2172	2175	0		14
12		36605 X	36605	-0-	-0-	-0-	33109	3	3496	9	N	3178	3167	0		25
01		47484 X	47484	-0-	-0-	-0-	43692	3	3792	9	N	3447	3449	0		23
02		40832 X	38432	-0-	-2400	-0-	35917	3	2515	9	N	2286	2293	0		16
03		43648 X	21821	-0-	-21827	-0-	19810	3	2011	9	N	1828	1832	0		12
*04		45960 X	6319	-0-	-39641	-0-	5515	3	804	9	Y	731	738	0		5

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293316 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8285 - 18123

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11	107160 X	84557	-0-	-22603	-0-	78586 3	201 4	Y	5245	5343	0	14	
						5770 9							
12	109368 X	84445	-0-	-24923	-0-	78683 3	152 4	Y	5100	5102	0	12	
						5610 9							
01	109368 X	93838	-0-	-15530	-0-	88106 3	71 4	Y	5146	5145	0	13	
						5661 9							
02	102312 X	86979	-0-	-15333	-0-	82040 3	21 4	Y	4471	4451	0	33	
						4918 9							
03	87394 X	87394	-0-	-0-	-0-	82726 3	22 4	Y	4224	4242	0	15	
						4646 9							
04	90810 X	85657	-0-	-5153	-0-	81184 3	28 4	Y	4041	4035	0	21	
						4445 9							

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293352 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7929 - 17835

11	159840 X	108412	-0-	-51428	-0-	90495 3	242 4	Y	16068	16208	0	42
						17675 9						
12	159650 X	71175	-0-	-88475	-0-	61824 3	153 4	Y	8362	8385	0	19
						9198 9						
01	131130 X	87921	-0-	-43209	-0-	79806 3	78 4	Y	7306	7306	0	19
						8037 9						
02	104806 X	81781	-0-	-23025	-0-	75873 3	25 4	Y	5348	5328	0	39
						5883 9						
03	112034 X	90057	-0-	-21977	-0-	84212 3	28 4	Y	5288	5308	0	19
						5817 9						
04	108420 X	95638	-0-	-12782	-0-	90103 3	38 4	Y	4997	4990	0	26
						5497 9						

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK  
DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK  
VITAL ENERGY, INC. 100951  
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2023

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK  
 CLEAR WATER INC. 159643  
 BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2104	3	3	9	N	3				80
12	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1032	3	6	9	N	5				85
01	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2138	3	131	9	N	119	172	1		32
02	2030 N	1303	-0-	-727 B	-0-	1282	3	21	9	N	19				51
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1339	3	4	9	N	4				55
04	2190 N	1398	-0-	-792 B	-0-	1361	3	37	9	N	34				89

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
 BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

11	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	606	2	7	9	N	6				144
12	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-				144
01	465 N	286	-0-	-179 B	-0-	286	2			N	-0-				144
02	435 N	-0-	-0-	-435 B	-0-					N	-0-				144
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-	144	1		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2024															

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

DIMITT (DELAWARE CONS)		24853 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
CITATION OIL & GAS CORP.		154235													
TXL -13-		WELL #: 8		RRCID -> 227044		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 4870 - 5044					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

PDEH LLC		646827		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
WASHITA 53-2-42 LOV		100222													
		WELL #: 1D		RRCID -> 283245		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4587 - 6810					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

DIXIELAND (ATOKA, U.)		25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222													
STATE 71		WELL #: 2ST		RRCID -> 264576		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 18035		PERF.17660 - 17685					
11	150090 X	1314	-0-	-148776	-0-	1314	2			N	-0-				-0-
12	153481 X	12824	-0-	-140657	-0-	12824	2			N	-0-				-0-
01	84692 X	28448	-0-	-56244	-0-	28448	2			N	-0-				-0-
02	97424 X	97424	-0-	-0-	-0-	97424	2			N	-0-				-0-
03	127412 X	127412	-0-	-0-	-0-	127412	2			N	-0-				-0-
04	71081 X	71081	-0-	-0-	-0-	71081	2			N	-0-				-0-

  

CIMAREX ENERGY CO.		153438		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
DIXIELAND 10		100222													
		WELL #: 1		RRCID -> 101190		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 11791		PERF.16465 - 16535					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

DIXIELAND 10		25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
		WELL #: 2010		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610		PERF.16490 - 16515					
11	1800 X	900	-0-	-900	-0-	900	3			N	-0-				-0-
12	1767 X	798	-0-	-969	-0-	798	3			N	-0-				-0-
01	1767 X	1376	-0-	-391	-0-	1376	3			N	-0-				-0-
02	870 N		-0-	-870	-0-					N	-0-				-0-
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-				-0-
*04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-				-0-

  

APPLETON		153438		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
		WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620		PERF.16451 - 16480					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DIXIELEND (ATOKA, U.)		//CONT.// 25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SIEVERS		WELL #: 351		RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DARCY STATE		WELL #: 3201		RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
HARRISON STATE		WELL #: 1401		RRCID -> 185267		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DOLLARHIDE (YATES)		25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
COWDEN, E. P. "A-15"		WELL #: 83		RRCID -> 170072		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #: 6		RRCID -> 171182		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #: 23		RRCID -> 173064		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID ->	176634	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2752 - 2773				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27	RRCID ->	186846	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
DORNELLY, NORTH (GRAYBURG)				25349 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
OLSEN ENERGY INC.				621750												
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	128733	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3942 - 4038				
11	2159 R	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-				-0-	
12	2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-				-0-	
01	2263 #	2099	-0-	-164	-0-	2099	2			N	-0-				-0-	
02	2117 #	1907	-0-	-210	-0-	1907	2			N	-0-				-0-	
03	2263 #	1940	-0-	-323	-0-	1940	2			N	-0-				-0-	
04	2160 #	2092	-0-	-68	-0-	2092	2			N	-0-				-0-	
-----																
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				25395 100	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U	RRCID ->	238246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13266	PERF.	0 - 10477				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	238247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10529	PERF.	10233 - 10476				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777												
TXL L		WELL #:		1	RRCID ->	281857	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	13195	PERF.	9620 - 9660				
11	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-	1	1	25	7	-0-
12	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
01	207 R	207	-0-	-0-	-0-	197	3	10	9	Y	9					9
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	256	3	14	9	Y	13					22
03	186 #	179	-0-	-7	-0-	162	3	17	9	Y	15	20	5			17
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	200	3	12	9	Y	11					28

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777														
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 #	6	-0-	-114	-0-		6 3			Y	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	87 #	9	-0-	-78	-0-		9 3			Y	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569														
11	630 #	368	-0-	-262	-0-		362 3	6 4		Y	-0-			-0-
12	651 #	417	-0-	-234	-0-		387 3	30 4		Y	-0-			-0-
01	496 #	378	-0-	-118	-0-		339 3	39 4		Y	-0-			-0-
02	464 #	323	-0-	-141	-0-		293 3	30 4		Y	-0-			-0-
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141														
11	30 #	4	-0-	-26	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 #	7	-0-	-22	-0-		6 3	1 4		Y	-0-			-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-		15 3	2 4		Y	-0-			-0-
04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511														
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495														
11	30 #	4	-0-	-26	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 #	7	-0-	-22	-0-		6 3	1 4		Y	-0-			-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-		15 3	2 4		Y	-0-			-0-
04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460														
11	30 #	7	-0-	-23	-0-		7 3			Y	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307														
11	60 #	37	-0-	-23	-0-		37 3			Y	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	58 #	9	-0-	-49	-0-		9 3			Y	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-



DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND													
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 10187 - 10412													
11		572 R	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3		Y	-0-	-0-
12		372 #	280	-0-	-92	-0-	-0-	280	3		Y	-0-	-0-
01		394 R	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-	-0-
02		348 #	283	-0-	-65	-0-	-0-	283	3		Y	-0-	-0-
03		372 #	186	-0-	-186	-0-	-0-	186	3		Y	-0-	-0-
04		570 #	229	-0-	-341	-0-	-0-	229	3		Y	-0-	-0-
-----													
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130													
11		619 R	619	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3	122	9	Y	12
12		699 R	699	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3	127	9	Y	13
01		562 R	562	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3	105	9	Y	11
02		715 R	715	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3	141	9	Y	12
03		734 R	734	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3	131	9	Y	12
04		783 R	783	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3	86	4	Y	13
-----													
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1910 RRCID -> 293624 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116													
11		405 R	405	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3	95	9	Y	9
12		455 R	455	-0-	-0-	-0-	-0-	357	3	98	9	Y	10
01		406 R	406	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3	89	9	Y	9
02		469 R	469	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3	110	9	Y	10
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3	103	9	Y	10
04		300 #	242	-0-	-58	-0-	-0-	133	3	19	4	Y	11
-----													
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4415 RRCID -> 293798 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 10442 PERF. 7916 - 10104													
11		861 R	861	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3	593	9	Y	33
12		992 #	719	-0-	-273	-0-	-0-	152	3	567	9	Y	26
01		992 #	630	-0-	-362	-0-	-0-	142	3	488	9	Y	32
02		928 #	605	-0-	-323	-0-	-0-	166	3	439	9	Y	19
03		918 R	918	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3	332	9	Y	16
04		DLQ G-10	911	-0-	-911	-0-	-0-	821	3	90	9	Y	6
-----													
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2007 RRCID -> 293799 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 7886 - 10088													
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-
02		203 #	-0-	-0-	-203	-0-	-0-					Y	-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2

-----												
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777												
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4013 RRCID -> 293839 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8008 - 10012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452												
11		15420 #	10306	-0-	-5114	-0-	10259	3	47	9	Y	25
12		15934 #	8454	-0-	-7480	-0-	8410	3	44	9	Y	32
01		11346 #	8352	-0-	-2994	-0-	8331	3	21	9	Y	13
02		10614 #	6280	-0-	-4334	-0-	6254	3	26	9	Y	20
03		11346 #	7564	-0-	-3782	-0-	7536	3	28	9	Y	45
04		10867 R	10867	-0-	-0-	-0-	10830	3	37	9	Y	44
-----												
DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496												
11		4725 R	4725	-0-	-0-	-0-	4413	3	312	9	Y	341
12		4743 R	4743	-0-	-0-	-0-	4654	3	89	9	Y	228
01		4535 R	4535	-0-	-0-	-0-	4401	3	134	9	Y	350
02		4180 R	4180	-0-	-0-	-0-	4023	3	157	9	Y	313
03		4748 R	4748	-0-	-0-	-0-	4719	3	29	9	Y	152
04		4470 #	4322	-0-	-148	-0-	4322	3			Y	152
-----												
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960												
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777										
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4205		RRCID -> 030481		COMPL. DATE 10/30/1991		TOTAL DEPTH 12861		PERF.12010 - 12290		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 407		RRCID -> 030482		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 12081		PERF.11578 - 11966		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4209		RRCID -> 030484		COMPL. DATE 05/30/1963		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11415 - 11823		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4215		RRCID -> 030485		COMPL. DATE 07/16/1963		TOTAL DEPTH 12050		PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 409		RRCID -> 030486		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 12164		PERF.11763 - 12090		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 030488		COMPL. DATE 12/27/1962		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11802 - 12161		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1506		RRCID -> 030494		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT		-0-

-----																	
DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																	
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859																	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025																	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740																	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797																	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800																	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777										
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 507		RRCID -> 030505		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11907 - 12042		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 030506		COMPL. DATE 07/20/1956		TOTAL DEPTH 13319		PERF.11680 - 11848		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 908		RRCID -> 030507		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11720 - 12096		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1515		RRCID -> 030508		COMPL. DATE 06/11/1962		TOTAL DEPTH 12125		PERF.11645 - 12002		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1615		RRCID -> 030509		COMPL. DATE 06/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4110		RRCID -> 030510		COMPL. DATE 06/14/1992		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11644 - 11836		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4107		RRCID -> 030511		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4213		RRCID -> 030512		COMPL. DATE 04/06/1963		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11590 - 12001					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4216		RRCID -> 030513		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH 12047		PERF.11520 - 11922					
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 030514		COMPL. DATE 04/30/1957		TOTAL DEPTH 13430		PERF. N/A					
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 030515		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 13181		PERF.11568 - 11710					
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1606		RRCID -> 030516		COMPL. DATE 05/13/1962		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11755 - 12294					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4103		RRCID -> 030517		COMPL. DATE 04/26/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 031083		COMPL. DATE 09/13/1963		TOTAL DEPTH 12065		PERF. N/A					
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

-----															
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND						
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870															
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A															
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

-----																	
DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																	
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A																	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A																	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171																	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735																	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----														
DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			//CONT.// 173777											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 907		RRCID -> 142003		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL			WELL #: 1		RRCID -> 142083		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
11		DLQ G-10	53122	-0-	53122	106344	1 1	52398 2	Y	507	351 0	149 1	63	
							165 4	558 9						
12		DLQ G-10	33733	-0-	33733	140077	18 1	33134 3	Y	528	424 0	117 1	50	
							581 9							
01		170184 R	30107	-0-	-140077	-0-	24 1	29536 3	Y	496	363 0	122 1	61	
							1 4	546 9						
02		42502 R	42502	-0-	-0-	-0-	74 1	40603 3	Y	568	296 0	290 1	43	
							1200 4	625 9						
03		53227 #	45847	-0-	-7380	-0-	12 1	45321 3	Y	453	275 0	173 1	48	
							16 4	498 9						
04		40006 R	40006	-0-	-0-	-0-	20 1	35388 3	Y	388	275 0	145 1	16	
							4171 4	427 9						
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 3404		RRCID -> 205970		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777					
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 2212		RRCID -> 205977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159					
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 2702		RRCID -> 205979		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879					
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 3403		RRCID -> 205980		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850					
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2803		RRCID -> 206038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4005		RRCID -> 206050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341					
11	3221 R	3221	-0-	-0-	-0-		3221	3		Y	-0-				-0-
12	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-		2327	3		Y	-0-				-0-
01	2674 R	2674	-0-	-0-	-0-		2674	3		Y	-0-				-0-
02	2919 R	2919	-0-	-0-	-0-		2919	3		Y	-0-				-0-
03	3143 R	3143	-0-	-0-	-0-		3143	3		Y	-0-				-0-
04	T. A.	230	-0-	230	230		230	3		Y	-0-				-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1616		RRCID -> 226788		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110							
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 806		RRCID -> 230835		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285							
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4204		RRCID -> 282032		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862							
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 803		RRCID -> 282033		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853							
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 285764		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174							
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



DOUBLE E (BELL CANYON)		25696 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
RJD ENERGY, LLC		714310										
LEEDE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 276839		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576		N	NO RPT			53
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576		N	NO RPT			53
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576		N	NO RPT			53
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576		N	NO RPT			53
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576		N	NO RPT			53
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576		N	NO RPT			53

DOWNIE (ELLENBURGER)		25989 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409										
DOWNIE, C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 056537		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A				
11	95310 X	45664	-0-	-49646	-0-	45664 2		N	-0-			-0-
12	90799 X	74141	-0-	-16658	-0-	74141 2		N	-0-			-0-
01	106467 X	106467	-0-	-0-	-0-	106467 2		N	-0-			-0-
02	84941 X	72534	-0-	-12407	-0-	72534 2		N	-0-			-0-
03	74152 X	NO RPT	-0-	-74152	-0-			N	NO RPT			-0-
04	71760 X	NO RPT	-0-	-71760	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
RING ENERGY, INC.		712382										
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		UNIVERSITY -B-		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

UNIVERSITY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157005		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN)		26794 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
JAPONES		WELL #: 1		RRCID -> 184886		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR  
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967  
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
DARKENS OIL & GAS INC. 200560  
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	699 2	70 9		N	64	82 1		32
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	751 2	47 9		N	43			75
01	651 N	511	-0-	-140	-0-	469 2	42 9		N	38			113
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	355 2	53 9		N	48	161 1		-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	60			60
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			60

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	861	-0-	861	3759	810 2	51 9		Y	46	74 1		48
12	DLQ G-10	989	-0-	989	4748	892 2	97 9		Y	88	80 1		56
01	DLQ G-10	796	-0-	796	5544	716 2	80 9		Y	73	80 1		49
02	2900 N	302	-0-	-2598	2946	268 2	34 9		Y	31	80 1		-0-
03	3090 N	144	-0-	-2946	-0-	100 2	44 9		Y	40			40
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT			40

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
DARKENS OIL & GAS INC. 200560  
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----											
EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)			28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STRATEGY OPERATING, LLC			825474								
EL SINORE ROYALTY COMPANY			WELL #:	67	RRCID ->	135752	COMPL. DATE	08/22/1990	TOTAL DEPTH	7909 PERF. 7234 - 7459	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		94
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
01		1426 N	694	-0-	-732	-0-	694 3	N	-0-		94
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		94
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94
-----											
EL SINORE ROYALTY CO.			WELL #:	66	RRCID ->	172596	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	12200 PERF. 7271 - 7464	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EL SINORE			WELL #:	61	RRCID ->	185909	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	12600 PERF. 7554 - 7616	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EL SINORE			WELL #:	60	RRCID ->	213593	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12458 PERF. 7061 - 7384	
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		465 N	34	-0-	-431	-0-	34 3	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EL SINORE (MULTIPAY)			28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
BC OPERATING, INC.			058893								
EL SINORE			WELL #:	60	RRCID ->	063631	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	12458 PERF. N/A	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409								
FULK, MONTGOMERY			WELL #:	5	RRCID ->	061478	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	13200 PERF.12449 - 12455	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2310 N	1837	-0-	-473	-0-	1837	2	N	-0-			-0-
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-			-0-
01	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2	N	-0-			-0-
02	2900 N	3079	-0-	179	179	3079	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW XX 2003		WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610				
11	8730 X	2355	-0-	-6375	-0-	2355	2	Y	-0-			-0-
12	8463 X	2609	-0-	-5854	-0-	2609	2	Y	-0-			-0-
01	7068 X	1797	-0-	-5271	-0-	1797	2	Y	-0-			-0-
02	5452 X	4597	-0-	-855	-0-	4597	2	Y	-0-			-0-
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OXY USA INC. ELSINORE		630591		WELL #: 7302		RRCID -> 279458		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ELLSINORE 69		WELL #: 6901		RRCID -> 283392		COMPL. DATE 02/22/2017		TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STRATEGY OPERATING, LLC ELSINORE ROYALTY CO.		825474		WELL #: 53		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ELLSINORE		WELL #: 59		RRCID -> 059689		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	186 X	10	-0-	-176	-0-	10	3	N	-0-			-0-
02	29 X	2	-0-	-27	-0-	2	3	N	-0-			-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
ELLSINORE (MULTIPAY)			//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
STRATEGY OPERATING, LLC			//CONT.// 825474									
ELLSINORE ROYALTY CO.			WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	BALANCE
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ELLSINORE ROYALTY CO.			WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976			TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ELLSINORE ROYALTY CO.			WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976			TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ELLSINORE (WOLFCAMP)			28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409									
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV			WELL #: 1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185		
11	2100 N	1538	-0-	-562	-0-	116	1	1420	2	Y	2	2 1
						2	9					-0-
12	2170 N	1969	-0-	-201	-0-	125	1	1842	2	Y	2	2 1
						2	9					-0-
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	129	1	1743	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
02	DLQ G-10	1660	-0-	1660	1660	121	1	1537	2	Y	2	2 1
						2	9					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1660					Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1660					Y	NO RPT	-0-
-----												
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV			WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LA ESCALARA			WELL #: 4801		RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289		
11	360 N	165	-0-	-195	-0-	165	2			N	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-	-0-
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-	-0-
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
EL SINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774	950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
LA ESCALERA EAST		WELL #:		4802		RRCID ->	208167	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6979 - 7534
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STRATEGY OPERATING, LLC				825474								
EL SINORE		WELL #:		68		RRCID ->	139192	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7264 - 7707
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2015 N	1765	-0-	-250	-0-	1765	3	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAESCALERA		WELL #:		2601		RRCID ->	151088	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7413 - 7553
11	DLQ G-10	373	-0-	373	1404	373	3	Y	-0-			28
12	DLQ G-10	389	-0-	389	1793	389	3	Y	-0-			28
01	DLQ G-10	381	-0-	381	2174	381	3	Y	-0-			28
02	DLQ G-10	369	-0-	369	2543	369	3	Y	-0-			28
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2543			Y	NO RPT			28
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2543			Y	NO RPT			28
-----												
LAESCALERA		WELL #:		2501		RRCID ->	153198	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 7220 - 7770
11	DLQ G-10	994	-0-	994	14823	994	3	Y	-0-			36
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14823			Y	-0-			36
01	DLQ G-10	3648	-0-	3648	18471	3648	3	Y	-0-			36
02	DLQ G-10	417	-0-	417	18888	417	3	Y	-0-			36
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18888			Y	NO RPT			36
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18888			Y	NO RPT			36
-----												
EL SINORE, WEST FARM (DEVONIAN)				28778	400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996								
EL SINORE CATTLE CO.		WELL #:		56		RRCID ->	050218	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL DEPTH	16735	PERF.13794 - 13814
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA ESCALERA		WELL #:		1AH		RRCID ->	211685	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13659 - 16022
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (DEVONIAN)		28843 111 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
MAVERICK PERMIAN LLC		100319											
WORKER BEE D		WELL #:	2	RRCID ->	296193	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8478 - 9830		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1290	-0-	-0-	-1290	18706			Y	-0-			-0-
12		1333	-0-	-0-	-1333	17373			Y	-0-			-0-
01		1333	-0-	-0-	-1333	16040			Y	-0-			-0-
02		1247	-0-	-0-	-1247	14793			Y	-0-			-0-
03		7750	-0-	-0-	-7750	7043			Y	-0-			248
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	7043			Y	NO RPT			248

WORKER BEE D		28843 111 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
		WELL #:	1	RRCID ->	296204	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	8376 - 9480		
11		1440	2531	-0-	1091	1091	2531	2	Y	-0-			-0-
12		1488	3276	-0-	1788	2879	2411	2	Y	-0-	865	4	-0-
01		1488	3607	-0-	2119	4998	3607	2	Y	-0-			-0-
02		1392	3231	-0-	1839	6837	2619	2	Y	-0-	612	4	-0-
03		7750	2597	-0-	-5153	1684	2597	2	Y	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1684			Y	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP		630555		EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
DRONE BEE		WELL #:	2	RRCID ->	293240	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	9284 - 9679		
11	T. A.	282	-0-	-0-	282	282	282	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	323	-0-	-0-	323	605	323	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	1070	-0-	-0-	1070	1675	1070	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	574	-0-	-0-	574	2249	574	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	450	-0-	-0-	450	2699	450	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	342	-0-	-0-	342	3041	342	2	Y	-0-			-0-

EMBAR (PERMIAN)		28843 666 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
MAVERICK PERMIAN LLC		100319											
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:	115	RRCID ->	152974	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5546 - 5777		
11	3360 X	3331	-0-	-29	-0-	3247	26	2	Y	24	23	0	2
12	3472 X	3435	-0-	-37	-0-	3350	28	2	Y	25	25	0	2
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3432	25	2	Y	23	23	0	2
02	3219 X	3212	-0-	-7	-0-	3187	25	2	Y	23	23	0	2
03	3441 X	3436	-0-	-5	-0-	3412	24	2	Y	22	22	0	2
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-				Y	NO RPT			2

EMBAR (YATES)		28843 777 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222											
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #:	103	RRCID ->	094624	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	2603 - 2690		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-10		28843 777 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
		WELL #:	1	RRCID ->	129957	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	2604 - 2786		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/02/2024 - WELL PLUGGED 04/02/24

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 2634 - 2814	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2024											

UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 2598 - 2784	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2702 - 2913	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2539 - 2716	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895		PERF. 2556 - 2738	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2024											

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2754	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2581 - 2750	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2568 - 2751	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2696 - 2886	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2582 - 2771	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2566 - 2746	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2024 - WELL PLUGGED 03/20/24											
-----											
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2585 - 2779	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2542 - 2727	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222  
 UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2024

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2024

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222							
UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2024									
-----									
UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
FUELED RESOURCES INC				288421											
UNIVERSITY 24-11		WELL #:		3	RRCID ->	153205	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2694 - 2888			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT				-0-
UNIVERSITY 24-11		WELL #:		2	RRCID ->	153210	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2684 - 2874			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SATANTA OIL COMPANY				748744											
UNIVERSITY -29-		WELL #:		1	RRCID ->	019687	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EMMA (BARNETT SHALE)				28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
DE IV OPERATING, LLC				100168											
MIDLAND FARMS 3940 B		WELL #:		2H	RRCID ->	295576	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	11250 - 21150			
*05	0	79574	NO RPT	-0-	79574	274916	51275	2	1512	4	Y	24352	24616	1	578
							26787	9							
06	0	74381	NO RPT	-0-	74381	349297	43559	2	9461	4	Y	19419	19539	1	458
							21361	9							
*07	417579	X	68282	-0-	-349297	-0-	44188	2	4706	4	Y	17625	17506	1	577
							19388	9							
08	68731	X	68731	-0-	-0-	-0-	43973	2	8186	4	Y	15065	15086	1	556
							16572	9							
09	62610	X	60686	-0-	-1924	-0-	28244	3	18516	4	Y	12660	12814	1	402
							13926	9							
10	64697	X	44861	-0-	-19836	-0-	32023	3	1713	4	Y	10114	10113	1	403
							11125	9							
11	62610	X	46889	-0-	-15721	-0-	34810	3	12079	9	Y	10981	10251	1	1133
12	64697	X	29103	-0-	-35594	-0-	20324	3	8779	9	Y	7981	8586	1	528
01	64697	X	37366	-0-	-27331	-0-	27183	3	2	4	Y	9255	9350	1	433
							10181	9							
02	58667	X	32099	-0-	-26568	-0-	23494	3	8605	9	Y	7823	7950	1	306
03	48453	X	34045	-0-	-14408	-0-	26028	3	8017	9	Y	7288	7153	1	441
04	46890	X	29145	-0-	-17745	-0-	21730	3	19	4	Y	6724	6821	1	344
							7396	9							



EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
DE IV OPERATING, LLC		//CONT.// 100168													
MIDLAND FARMS 3940		WELL #: 1H		RRCID -> 295597		COMPL. DATE 02/09/2023				TOTAL DEPTH 11007 PERF.11345 - 21249					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	19693 X	19693	-0-	-0-	-0-	14944	3	4749	9	Y	4317	4679	1		-0-
12	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	209	3	1218	9	Y	1107	979	1		128
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	502	3	3247	9	Y	2952	2938	1		142
02	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	2885	3	4363	9	Y	3966	3877	1		231
03	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	8548	3	6274	9	Y	5704	5555	1		380
04	21430 X	21430	-0-	-0-	-0-	13564	3	1044	4	Y	6202	6287	1		295
						6822	9								

ELEVATION RESOURCES LLC		247756		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
UL G 1-15		WELL #: 4H		RRCID -> 288316		COMPL. DATE 09/14/2018				TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840					
11	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	4966	3	462	4	Y	1055	1042	1		67
12	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	1161	9	261	4	Y	1160	1142	1		85
01	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	5522	3	1276	9						
02	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7115	3	1286	9	Y	1169	1224	1		30
						5872	3	1	4	Y	1117	1116	1		31
03	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	1229	9								
						3474	3	1	4	Y	1259	1206	1		84
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	1385	9			Y	NO RPT				84

UL G 1-28 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288317		COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800					
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	2511	3	132	4	Y	1408	1595	1		175
12	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	1549	9	37	4	Y	1192	972	1		395
01	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	2668	3	1311	9						
02	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	3768	3	22	4	Y	1381	1596	1		180
						1519	9								
03	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	3837	3	18	4	Y	1171	859	1		492
						1288	9								
04	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	6523	3	274	4	Y	1332	1695	1		129
						1465	9			Y	NO RPT				129

UL G 1-15 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288377		COMPL. DATE 04/26/2017				TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831					
11	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	12302	3	1144	4	Y	845	834	1		53
12	17291 X	17291	-0-	-0-	-0-	930	9	733	4	Y	919	906	1		66
01	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	15547	3	1011	9						
02	14953 X	14953	-0-	-0-	-0-	14527	3	1032	9	Y	938	981	1		23
						13872	3	1	4	Y	982	979	1		26
*03	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	1080	9								
						13613	3	3	4	Y	985	946	1		65
04	14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-	1084	9			Y	NO RPT				65

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-22 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288381		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	6416	3	597	4	Y	1060	1039	1	67
12	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	1166	9	6217	3	Y	1038	1029	1	76
01	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	1142	9	5129	3	Y	968	1019	1	25
02	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	8781	3	261	4	Y	932	932	1	25
03	4991 X	4867	-0-	-124	-0-	1025	9	4022	3	Y	767	741	1	51
04	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	844	9			Y	NO RPT			51
UL G 1-28 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288386		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515				
11	24570 X	20268	-0-	-4302	-0-	17721	3	937	4	Y	1464	1617	1	177
12	25823 X	24618	-0-	-1205	-0-	1610	9	22815	3	Y	1355	1090	1	442
01	28272 X	23436	-0-	-4836	-0-	1491	9	21722	3	Y	1444	1695	1	191
02	26448 X	20988	-0-	-5460	-0-	1588	9	19639	3	Y	1141	847	1	485
03	27559 X	23088	-0-	-4471	-0-	1255	9	21047	3	Y	1039	1416	1	108
04	23820 X	NO RPT	-0-	-23820	-0-	1143	9			Y	NO RPT			108
UL G 9-35 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289531		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736				
11	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	4588	3	1498	9	Y	1362	1326	1	97
12	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	4626	3	1	4	Y	1423	1411	1	109
01	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	1565	9	5955	3	Y	1235	1254	1	90
02	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	1359	9	7373	3	Y	1316	1382	1	24
03	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	1448	9	5596	3	Y	1335	1321	1	38
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	1469	9			Y	NO RPT			38
UL G 1-27 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289603		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199				
11	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	2996	3	1873	4	Y	1874	1889	1	39
12	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	2061	9	4797	3	Y	2062	2035	1	66
01	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	2268	9	4926	3	Y	1917	1906	1	77
02	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	2109	9	5076	3	Y	1767	1790	1	54
*03	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	1944	9	4270	3	Y	1801	1779	1	76
04	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-	1981	9			Y	NO RPT			76

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UL G 1-15 S		WELL #: 6H		RRCID -> 289634		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	10316	3	959	4	Y	549	537	1		35
12	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	604	9	11771	3	Y	655	642	1		48
01	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	721	9	9168	3	Y	525	559	1		14
02	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	8588	3	1	4	Y	462	463	1		13
03	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	508	9	9671	3	Y	505	484	1		34
04	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-	556	9			Y	NO RPT				34
UL G 1-15 S		WELL #: 5H		RRCID -> 289663		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487					
11	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	10683	3	994	4	Y	443	433	1		28
12	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	487	9	9096	3	Y	422	419	1		31
01	9393 X	9277	-0-	-116	-0-	464	9	8688	3	Y	535	552	1		14
02	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	9944	3	1	4	Y	497	497	1		14
03	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	547	9	10069	3	Y	509	489	1		34
04	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-	560	9			Y	NO RPT				34
UL G 1-27 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289669		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375					
11	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	4422	3	2765	4	Y	2016	2030	1		43
12	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	2218	9	7341	3	Y	2167	2139	1		71
01	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	2384	9	4971	3	Y	2072	2059	1		84
02	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	2279	9	4993	3	Y	1900	1931	1		53
*03	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	2090	9	4417	3	Y	2097	2062	1		88
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	2307	9			Y	NO RPT				88
UL G 1-33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289817		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292					
11	17370 X	15161	-0-	-2209	-0-	12534	3	1213	4	Y	1285	1226	1		87
12	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	1414	9	16303	3	Y	1254	1279	1		62
01	17584 X	17584	-0-	-0-	-0-	1379	9	16108	3	Y	1311	1319	1		54
02	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	1442	9	16356	3	Y	1207	1189	1		72
*03	17531 X	17531	-0-	-0-	-0-	1328	9	16141	3	Y	1142	1153	1		61
04	17370 X	NO RPT	-0-	-17370	-0-	1256	9			Y	NO RPT				61

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756														
UL 1-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289927		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	11132	3	1077	4	Y	1820	1738	1			123
						2002	9									
12	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	13937	3	450	4	Y	1790	1825	1			88
						1969	9									
01	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	13103	3	28	4	Y	1962	1968	1			82
						2158	9									
02	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	11820	3	68	4	Y	1793	1774	1			101
						1972	9									
*03	14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	12478	3	103	4	Y	1752	1760	1			93
						1927	9									
04	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					93
-----																
UL G 1-24 C		WELL #: 3H		RRCID -> 290270		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866						
11	23070 X	3135	-0-	-19935	-0-	1814	3	1321	9	Y	1201	1026	1			219
						5005	3	58	4	Y	1592	1539	1			272
						1751	9									
01	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	3880	3	66	4	Y	1423	1539	1			156
						1565	9									
02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	1586	3	5	4	Y	1398	1446	1			108
						1538	9									
*03	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	4665	3	410	4	Y	1748	1592	1			264
						1923	9									
04	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					264
-----																
UL G 1-24 D		WELL #: 4H		RRCID -> 290380		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700						
11	24300 X	12001	-0-	-12299	-0-	10490	3	1511	9	Y	1374	1376	1			186
						14646	3	171	4	Y	1549	1549	1			186
						1704	9									
01	15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	13910	3	238	4	Y	1578	1602	1			162
						1736	9									
02	19662 X	14707	-0-	-4955	-0-	13103	3	45	4	Y	1417	1469	1			110
						1559	9									
03	21018 X	13865	-0-	-7153	-0-	11139	3	978	4	Y	1589	1458	1			241
						1748	9									
04	15990 X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					Y	NO RPT					241
-----																
UL G 9-35 B		WELL #: 4H		RRCID -> 291454		COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287						
11	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	14442	3	2	4	Y	2121	2064	1			153
						2333	9									
12	17174 X	15162	-0-	-2012	-0-	12971	3	1	4	Y	1991	1990	1			154
						2190	9									
01	17174 X	438	-0-	-16736	-0-	432	3	6	4	Y	-0-	12	1			142
						2497	3	65	4	Y	-0-	8	1			134
02	16066 X	2562	-0-	-13504	-0-	5040	3	95	4	Y	1308	1402	1			40
						1439	9									
03	17174 X	6574	-0-	-10600	-0-											
04	16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					Y	NO RPT					40

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UL G 9-35 C		WELL #: 5H		RRCID -> 291457		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
11	10110 X	9083	-0-	-1027	-0-	7271	3	1	4	Y	1646	1597	1		118
						1811	9								
12	10447 X	7900	-0-	-2547	-0-	6350	3	1	4	Y	1408	1416	1		110
						1549	9								
01	10447 X	10146	-0-	-301	-0-	8071	3	115	4	Y	1782	1765	1		127
						1960	9								
02	9773 X	7769	-0-	-2004	-0-	5589	3	146	4	Y	1849	1950	1		26
						2034	9								
03	9393 X	9026	-0-	-367	-0-	7239	3	137	4	Y	1500	1483	1		43
						1650	9								
04	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT				43
-----															
UL G 1-34 D		WELL #: 4H		RRCID -> 292490		COMPL. DATE 10/19/2021				TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903					
11	21390 X	1781	-0-	-19609	-0-	171	3	17	4	Y	1448	1396	1		99
						1593	9								
12	22103 X	2208	-0-	-19895	-0-	339	3	11	4	Y	1689	1705	1		83
						1858	9								
01	22103 X	2674	-0-	-19429	-0-	518	3	1	4	Y	1959	1961	1		81
						2155	9								
02	16211 X	3657	-0-	-12554	-0-	1167	3	7	4	Y	2257	2209	1		129
						2483	9								
*03	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	3238	3	27	4	Y	2591	2583	1		137
						2850	9								
04	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT				137
-----															
UL G 1-7 D		WELL #: 4H		RRCID -> 293074		COMPL. DATE 12/09/2021				TOTAL DEPTH 10159 PERF.10860 - 20400					
11	19737 X	19737	-0-	-0-	-0-	11200	3	4896	4	Y	3310	3324	1		77
						3641	9								
12	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	14488	3	743	4	Y	3345	3235	1		187
						3680	9								
01	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	10171	3	450	4	Y	3218	3289	1		116
						3540	9								
02	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	9838	3	86	4	Y	2841	2837	1		120
						3125	9								
*03	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	9533	3	134	4	Y	2834	2843	1		111
						3117	9								
04	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT				111
-----															
UL G 1-27 C		WELL #: 3H		RRCID -> 294836		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10521 PERF.10650 - 19470					
11	36480 X	27510	-0-	-8970	-0-	14499	3	9064	4	Y	3588	3637	1		76
						3947	9								
12	37696 X	29482	-0-	-8214	-0-	21863	3	3656	4	Y	3603	3563	1		116
						3963	9								
01	34906 X	27910	-0-	-6996	-0-	24018	3	195	4	Y	3361	3341	1		136
						3697	9								
02	32364 X	23514	-0-	-8850	-0-	20266	3	2	4	Y	2951	3000	1		87
						3246	9								
03	32612 X	24399	-0-	-8213	-0-	21168	3	43	4	Y	2898	2862	1		123
						3188	9								
04	28530 X	NO RPT	-0-	-28530	-0-					Y	NO RPT				123

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UL G 1-27 D		WELL #: 4H		RRCID -> 294842		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10610 - 19249					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	36630 X	28244	-0-	-8386	-0-	14863	3	9292	4	Y	3717	3775	1		79
12	46500 X	30628	-0-	-15872	-0-	4089	9	22601	3	Y	3861	3816	1		124
01	46500 X	29008	-0-	-17492	-0-	4247	9	24878	3	Y	3571	3550	1		145
02	37033 X	26035	-0-	-10998	-0-	3928	9	22489	3	Y	3222	3272	1		95
03	30783 X	26352	-0-	-4431	-0-	3544	9	22728	3	Y	3253	3210	1		138
04	29640 X	NO RPT	-0-	-29640	-0-	3578	9			Y	NO RPT				138
UL G 1-27 E		WELL #: 5H		RRCID -> 295064		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 16858					
11	27060 X	18393	-0-	-8667	-0-	9931	3	6209	4	Y	2048	2076	1		43
12	25978 X	19847	-0-	-6131	-0-	2253	9	14963	3	Y	2165	2138	1		70
01	24242 X	19040	-0-	-5202	-0-	2382	9	16738	3	Y	1969	1959	1		80
02	19140 X	16767	-0-	-2373	-0-	2166	9	14832	3	Y	1757	1785	1		52
03	20460 X	16828	-0-	-3632	-0-	1933	9	14832	3	Y	1787	1763	1		76
04	19200 X	NO RPT	-0-	-19200	-0-	1966	9			Y	NO RPT				76
UL G 1-15 G		WELL #: 7H		RRCID -> 295112		COMPL. DATE 12/17/2022				TOTAL DEPTH 10474 PERF.10680 - 15535					
11	32880 X	26056	-0-	-6824	-0-	20306	3	1889	4	Y	3510	3461	1		222
12	26133 X	22529	-0-	-3604	-0-	3861	9	17938	3	Y	3404	3376	1		250
01	28582 X	21250	-0-	-7332	-0-	3744	9	17692	1	Y	3234	3400	1		84
02	26738 X	19551	-0-	-7187	-0-	3557	9	16228	3	Y	3019	3020	1		83
03	26939 X	22111	-0-	-4828	-0-	3321	9	18734	3	Y	3066	2945	1		204
04	26070 X	NO RPT	-0-	-26070	-0-	3373	9			Y	NO RPT				204
UL G 1-15 H		WELL #: 8H		RRCID -> 295389		COMPL. DATE 12/17/2022				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10787 - 16183					
11	51570 X	26006	-0-	-25564	-0-	20524	3	1909	4	Y	3248	3200	1		206
12	26629 X	21706	-0-	-4923	-0-	3573	9	17538	3	Y	3036	3018	1		224
01	28675 X	22469	-0-	-6206	-0-	3340	9	19366	3	Y	2820	2971	1		73
02	26825 X	18698	-0-	-8127	-0-	3102	9	15850	3	Y	2588	2590	1		71
03	26877 X	19838	-0-	-7039	-0-	2847	9	16805	3	Y	2754	2642	1		183
04	26010 X	NO RPT	-0-	-26010	-0-	3029	9			Y	NO RPT				183

-----														
EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.//		28899 040	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.//		247756										
UL G 9-36 A		WELL #:		1H	RRCID ->	296159	COMPL. DATE	05/07/2023	TOTAL DEPTH	10345	PERF.10560	-	20463	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	47550 X	47550	-0-	-0-	-0-	38633	3	4	4	Y	8103	8005	1	593
						8913	9							
12	43209 X	43209	-0-	-0-	-0-	35045	3	4	4	Y	7418	7434	1	577
						8160	9							
01	42222 X	32826	-0-	-9396	-0-	25588	3	366	4	Y	6247	6362	1	462
						6872	9							
02	39498 X	29763	-0-	-9735	-0-	23386	3	610	4	Y	5243	5600	1	105
						5767	9							
*03	30609 X	30609	-0-	-0-	-0-	24044	3	454	4	Y	5555	5502	1	158
						6111	9							
04	40860 X	NO RPT	-0-	-40860	-0-					Y	NO RPT			158
-----														
UL G 9-36 B		WELL #:		2H	RRCID ->	296485	COMPL. DATE	05/17/2023	TOTAL DEPTH	10367	PERF.10505	-	20408	
-----														
11	0	57950	-0-	57950	447880	47913	3	5	4	Y	9120	8991	1	666
						10032	9							
12	493089 X	45209	-0-	-447880	-0-	36597	3	4	4	Y	7825	7879	1	612
						8608	9							
01	93434 X	38367	-0-	-55067	-0-	30423	3	435	4	Y	6826	6934	1	504
						7509	9							
02	87406 X	32750	-0-	-54656	-0-	25964	3	677	4	Y	5554	5946	1	112
						6109	9							
03	93434 X	31502	-0-	-61932	-0-	24863	3	469	4	Y	5609	5561	1	160
						6170	9							
04	90420 X	NO RPT	-0-	-90420	-0-					Y	NO RPT			160
-----														
UL G 9-25 D		WELL #:		4H	RRCID ->	296524	COMPL. DATE	04/30/2023	TOTAL DEPTH	10439	PERF.10444	-	23225	
-----														
11	0	53419	-0-	53419	295382	25292	3	15812	4	Y	11195	11365	1	238
						12315	9							
12	0	50116	-0-	50116	345498	33394	3	5584	4	Y	10125	10037	1	326
						11138	9							
01	386994 X	41496	-0-	-345498	-0-	31452	3	255	4	Y	8899	8864	1	361
						9789	9							
02	49010 X	37451	-0-	-11559	-0-	29290	3	3	4	Y	7416	7559	1	218
						8158	9							
03	52390 X	39911	-0-	-12479	-0-	32006	3	64	4	Y	7128	7043	1	303
						7841	9							
04	50700 X	NO RPT	-0-	-50700	-0-					Y	NO RPT			303

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-18 D		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0	890	-0-	890	890	442	3	83	4	Y	332	320	1		12
06	0	27935	-0-	27935	28825	12825	3	1436	4	Y	12431	12058	1		385
07	0	36651	-0-	36651	65476	13674	3	1764	4	Y	13584	13639	1		330
08	0	36240	-0-	36240	101716	19945	3	4018	4	Y	11717	11746	1		301
09	0	36987	-0-	36987	138703	14942	3	10907	4	Y	10369	10369	1		301
10	0	40759	-0-	40759	179462	19333	3	8284	4	Y	8068	8143	1		226
11	0	35497	-0-	35497	214959	12889	3	8280	4	Y	7525	7575	1		176
12	0	33028	-0-	33028	247987	14674	3	1227	4	Y	7148	6924	1		400
01	0	30186	-0-	30186	278173	11406	3	978	4	Y	6471	6638	1		233
02	0	30860	-0-	30860	309033	22090	3	220	4	Y	4933	4957	1		209
03	17385 X	NO RPT	-0-	-17385	291648	7118	3			Y	NO RPT				209
04	27450 X	NO RPT	-0-	-27450	264198	25214	3			Y	NO RPT				209

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE LA		263696		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	55384 X	55384	-0-	-0-	-0-	14	1	44613	3	Y	9779	9844	0		135
12	57954 X	57954	-0-	-0-	-0-	10757	9	47666	3	Y	9339	9311	0		163
01	57222 X	57222	-0-	-0-	-0-	15	1	48060	3	Y	8315	8320	0		158
02	52852 X	52852	-0-	-0-	-0-	9147	9	44535	3	Y	7547	7533	0		172
03	54963 X	52541	-0-	-2422	-0-	8302	9	43167	3	Y	8509	8470	0	30 4	181
*04	53190 X	49210	-0-	-3980	-0-	14	1	40898	3	Y	7543	7577	0	11 4	136

FEE LA		1502LB		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	52740 X	50980	-0-	-1760	-0-	12	1	42843	3	Y	7386	7446	0		102
12	54498 X	53058	-0-	-1440	-0-	8125	9	45127	3	Y	7197	7173	0		126
01	54608 X	54608	-0-	-0-	-0-	7917	9	47007	3	Y	6897	6892	0		131
02	50982 X	46980	-0-	-4002	-0-	14	1	40555	3	Y	5828	5826	0		133
03	54498 X	47493	-0-	-7005	-0-	6411	9	41452	3	Y	5479	5495	0		117
*04	52740 X	49240	-0-	-3500	-0-	14	1	43481	3	Y	5222	5238	0	7 4	94



OIL AND GAS DIVISION

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS											
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696																			
FEE LA		WELL #: 1503LB		RRCID -> 294593		COMPL. DATE 09/16/2022				TOTAL DEPTH 10586 PERF.11296 - 21631											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE						
11	52040 X	52040	-0-	-0-	-0-	14	1	44292	3	Y	7031	7084	0		97						
12	50809 X	45898	-0-	-4911	-0-	7734	9														
01	53599 X	45409	-0-	-8190	-0-	7490	9	38396	3	Y	6809	6787	0		119						
02	50141 X	39052	-0-	-11089	-0-	7490	9	38344	3	Y	6412	6409	0		122						
03	53599 X	39605	-0-	-13994	-0-	7053	9	33080	3	Y	5418	5416	0		124						
*04	51870 X	39026	-0-	-12844	-0-	5960	9	33555	3	Y	5490	5497	0		117						
						6039	9	33269	3	Y	5224	5240	0	7 4	94						
						5746	9														
FEE LA		WELL #: 1504LB		RRCID -> 294594		COMPL. DATE 09/16/2022				TOTAL DEPTH 10687 PERF.11287 - 21628											
11	39373 X	39373	-0-	-0-	-0-	10	1	34424	3	Y	4490	4523	0		62						
12	35867 X	32638	-0-	-3229	-0-	4939	9														
01	35867 X	34343	-0-	-1524	-0-	4840	9	27789	3	Y	4400	4385	0		77						
02	33553 X	31731	-0-	-1822	-0-	4893	9	29441	3	Y	4448	4440	0		85						
03	37613 X	37613	-0-	-0-	-0-	4440	9	27282	3	Y	4036	4029	0		92						
*04	34710 X	28154	-0-	-6556	-0-	4049	9	33553	3	Y	3681	3694	0		79						
						3920	9	24225	3	Y	3564	3574	0	5 4	64						
FEE BMN A		WELL #: 901LB		RRCID -> 294833		COMPL. DATE 02/10/2023				TOTAL DEPTH 11838 PERF.12459 - 25004											
11	77918 X	77918	-0-	-0-	-0-	60227	3	17691	9	Y	16083	16215	0		-0-						
12	74167 X	74167	-0-	-0-	-0-	55795	3	18372	9	Y	16702	16557	0		145						
01	74055 X	74055	-0-	-0-	-0-	56614	3	17441	9	Y	15855	15942	0		58						
02	67749 X	67749	-0-	-0-	-0-	52089	3	15660	9	Y	14236	14165	0		129						
03	70531 X	70531	-0-	-0-	-0-	52584	3	17947	9	Y	16315	16293	0		151						
04	63670 X	63670	-0-	-0-	-0-	47896	3	15774	9	Y	14340	14391	0		100						
FEE BMN B		WELL #: 902LB		RRCID -> 294834		COMPL. DATE 02/10/2023				TOTAL DEPTH 11824 PERF.12487 - 25030											
11	80914 X	80914	-0-	-0-	-0-	62501	3	18413	9	Y	16739	16876	0		-0-						
12	77236 X	77236	-0-	-0-	-0-	58527	3	18709	9	Y	17008	16860	0		148						
01	75809 X	75809	-0-	-0-	-0-	58179	3	17630	9	Y	16027	16116	0		59						
02	69357 X	69357	-0-	-0-	-0-	53529	3	15828	9	Y	14389	14318	0		130						
03	72531 X	72531	-0-	-0-	-0-	54543	3	17988	9	Y	16353	16332	0		151						
04	69180 X	65701	-0-	-3479	-0-	49664	3	16037	9	Y	14579	14628	0		102						
ZARVONA ENERGY LLC		UNIVERSITY 1-36 UNIT		950523		WELL #: 5H				RRCID -> 288622				COMPL. DATE 10/10/2017				TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066			
11	3450 X	602	-0-	-2848	-0-	136	1	3	3	Y	421	268	1		200						
12	2232 X	673	-0-	-1559	-0-	463	9														
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	201	1	3	3	Y	426	591	1		35						
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	469	9														
03	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	254	1	3958	3	Y	230	255	1		10						
04	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	865	4	253	9												
						239	1	2851	3	Y	212	200	1		22						
						220	4	233	9												
						358	1	5755	3	Y	311	329	1		4						
						4	4	342	9												
						271	1	4813	3	Y	240	225	1		19						
						173	4	264	9												

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288623		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 11094		PERF.11132 - 15919			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	2250 X	479	-0-	-1771	-0-	180 1	3 3	Y	268	171 1	149		
12	1178 X	144	-0-	-1034	-0-	1 4	295 9	Y	28	39 1	138		
01	434 X	185	-0-	-249	-0-	110 1	3 3	Y	43	47 1	134		
02	464 X	276	-0-	-188	-0-	31 9	47 9	Y	60	57 1	137		
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	138 1	66 9	Y	42	46 1	133		
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	210 1	2 3	Y	531	519 1	145		
						155 1							
						46 9							
						2 3	584 9	Y					
UNIVERSITY 1-37 UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 288723		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10710 - 20987			
11	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	68 1	9250 3	Y	1686	1748 1	251		
12	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	252 4	1855 9	Y	1650	1582 1	319		
01	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	72 1	10034 3	Y	1538	1726 1	131		
02	12699 X	12699	-0-	-0-	-0-	1815 9	8371 3	Y	1296	1288 1	139		
03	15774 X	15774	-0-	-0-	-0-	129 1	1692 9	Y	1617	1585 1	171		
04	14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	5895 4	11146 3	Y	1353	1382 1	142		
						127 1	13890 3	Y					
						1426 9							
						105 1	12490 3	Y					
						1779 9	1488 9						
						66 1							
						122 4							
UNIVERSITY 1-30 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288737		COMPL. DATE 08/24/2016		TOTAL DEPTH 10740		PERF.11136 - 16711			
11	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	407 1	9416 3	N	982	860 1	671		
12	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	1826 4	1080 9	N	1112	1223 1	560		
01	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	463 1	10675 3	N	880	888 1	552		
02	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	1802 4	1223 9	N	817	867 1	502		
03	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	392 1	7524 3	N	982	860 1	624		
04	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	1799 4	968 9	N	942	846 1	720		
						399 1	6920 3	N					
						823 4	899 9						
						400 1	8791 3	N					
						668 4	1080 9						
						380 1	10255 3	N					
						31 4	1036 9						
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288827		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10963		PERF.11225 - 15878			
11	4530 X	2153	-0-	-2377	-0-	154 1	1099 3	Y	664	397 1	405		
12	4681 X	4263	-0-	-418	-0-	170 4	730 9	Y	808	977 1	236		
01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	299 1	2849 3	Y	991	993 1	234		
02	4060 X	2514	-0-	-1546	-0-	226 4	889 9	Y	368	459 1	143		
03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	212 1	2868 3	Y	729	731 1	141		
04	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	627 4	1090 9	Y	494	516 1	119		
						215 1	1758 3	Y					
						136 4	405 9						
						295 1	3661 3	Y					
						3 4	802 9						
						243 1	3980 3	Y					
						143 4	543 9						

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-37 UNIT		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 950523		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288901	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 11014		PERF.10802 - 17959								
11	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	343 134	1 4	4920 832	3 9	Y	756	1023	1			112
12	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	411 803	1 9	5901	3	Y	730	701	1			141
01	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	409 2383	1 4	3384 877	3 9	Y	797	870	1			68
02	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	449 960	1 9	6547	3	Y	873	848	1			93
03	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	526 1199	1 9	7056	3	Y	1090	1068	1			115
04	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	510 76	1 4	7798 642	3 9	Y	584	638	1			61
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289221	COMPL. DATE 05/09/2018	TOTAL DEPTH 10923		PERF.11039 - 15851								
11	3600 X	2893	-0-	-707	-0-	196 299	1 4	1929 469	3 9	Y	426	271	1			270
12	3534 X	3490	-0-	-44	-0-	173 225	1 4	2827 265	3 9	Y	241	335	1			176
01	3720 X	3494	-0-	-226	-0-	177 532	1 4	2431 354	3 9	Y	322	356	1			142
02	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	134 274	1 4	3550 451	3 9	Y	410	386	1			166
03	3720 X	2869	-0-	-851	-0-	114 2	1 4	2431 322	3 9	Y	293	322	1			137
04	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3174 608	3 9	114	4	Y	553	541	1			149
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290490	COMPL. DATE 05/09/2018	TOTAL DEPTH 10883		PERF.10714 - 15774								
11	2160 X	1243	-0-	-917	-0-	332 74	1 4	473 364	3 9	Y	331	211	1			263
12	2232 X	1688	-0-	-544	-0-	259 82	1 4	1037 310	3 9	Y	282	391	1			154
01	2232 X	1473	-0-	-759	-0-	278 143	1 4	654 398	3 9	Y	362	401	1			115
02	2088 X	1895	-0-	-193	-0-	348 80	1 4	1034 433	3 9	Y	394	371	1			138
03	2232 X	713	-0-	-1519	-0-	212 243	1 9	258	3	Y	221	242	1			117
04	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1113 606	3 9	40	4	Y	551	539	1			129
UNIVERSITY 1-3C		WELL #: 5H		RRCID -> 290613	COMPL. DATE 06/29/2019	TOTAL DEPTH 10737		PERF.10985 - 17005								
11	18857 X	18857	-0-	-0-	-0-	11881 1628	1 9	5348	4	Y	1480	1335	1			440
12	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	10934 1698	1 9	3916	4	Y	1544	1672	1			312
01	15898 X	15898	-0-	-0-	-0-	8490 1265	1 9	6143	4	Y	1150	1289	1			173
02	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	12321 1323	1 9	6133	4	Y	1203	1109	1			267
03	24247 X	24247	-0-	-0-	-0-	16779 4290	1 4	1334 1844	3 9	Y	1676	1682	1			261
*04	18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	14241 1792	1 4	705 1587	3 9	Y	1443	1532	1			172

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 UNIVERSITY 1-3D WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	12357	1	4897	4	Y	1413	1210	1		420
12	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	10322	1	5485	4	Y	1193	1372	1		241
01	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	5418	1	1698	4	Y	1026	1112	1		155
02	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	12285	1	2035	4	Y	1024	951	1		228
03	21748 X	21748	-0-	-0-	-0-	16487	1	938	3	Y	1187	1230	1		185
*04	23484 X	23484	-0-	-0-	-0-	17992	1	1180	3	Y	1192	1235	1		142
						3001	4	1311	9						

UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524

11	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	7813	1	1959	4	Y	1508	1291	1		448
12	13398 X	13398	-0-	-0-	-0-	7261	1	4509	4	Y	1480	1629	1		299
01	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	4235	1	736	4	Y	1194	1313	1		180
02	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	6257	1	4680	4	Y	1843	1613	1		410
03	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	5831	1	787	3	Y	1465	1647	1		228
*04	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	5052	1	1766	3	Y	989	1099	1		118
						4489	4	1088	9						

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS  
 CAPTUREPOINT LLC 130545  
 COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS  
 ELEVATION RESOURCES LLC 247756  
 UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

11	2670 #	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-				-0-
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2024 - WELL PLUGGED 02/08/24



EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UNIVERSITY 1-10 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283472		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10848		- 15084		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7830 #	7547	-0-	-283	-0-	6765	3	534	4	Y	225	172	1	267
						248	9							
12	8742 #	6125	-0-	-2617	-0-	5576	3	298	4	Y	228	345	1	150
						251	9							
01	8742 #	6880	-0-	-1862	-0-	6631	3	249	9	Y	226	176	1	200
02	7801 #	6393	-0-	-1408	-0-	6200	3	193	9	Y	175	175	1	200
03	7812 #	7533	-0-	-279	-0-	7333	3	200	9	Y	182	159	1	223
04	7560 #	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT			223
-----														
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 283482		COMPL. DATE 01/15/2017		TOTAL DEPTH 11117		PERF.11450		- 17704		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
-----														
UNIVERSITY 1-28A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283654		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 11169		PERF.11420		- 16724		
11	840 #	362	-0-	-478	-0-	173	4	189	9	Y	172	205	1	14
12	1504 R	1504	-0-	-0-	-0-	1016	3	262	4	Y	205	176	1	43
						226	9							
01	1829 #	488	-0-	-1341	-0-	356	3	23	4	Y	99	118	1	24
						109	9							
02	1711 #	1604	-0-	-107	-0-	1332	3	79	4	Y	175	138	1	61
						193	9							
*03	1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	1404	3	365	4	Y	80	114	1	27
						88	9							
04	1470 #	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			27
-----														
UNIVERSITY 9-35		WELL #: 1H		RRCID -> 284502		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 11159		PERF.11985		- 14985		
11	3390 #	2887	-0-	-503	-0-	2470	3	48	4	Y	335	291	1	196
						369	9							
12	3503 #	2975	-0-	-528	-0-	2570	3	405	9	Y	368	362	1	202
01	3441 #	2692	-0-	-749	-0-	2181	3	107	4	Y	367	452	1	117
						404	9							
02	3306 #	3086	-0-	-220	-0-	2093	3	534	4	Y	417	355	1	179
						459	9							
03	3007 #	2561	-0-	-446	-0-	2155	3	106	4	Y	273	349	1	103
						300	9							
04	2880 #	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT			103
-----														
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284546		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 11110		PERF.11376		- 17934		
11	12369 R	12369	-0-	-0-	-0-	10849	3	388	4	Y	1029	1364	1	148
						1132	9							
12	16376 R	16376	-0-	-0-	-0-	15024	3	363	4	Y	899	734	1	313
						989	9							
01	15362 R	15362	-0-	-0-	-0-	14325	3	1037	9	Y	943	1072	1	184
02	13351 R	13351	-0-	-0-	-0-	12722	3	629	9	Y	572	491	1	265
*03	14350 R	14350	-0-	-0-	-0-	13561	3	789	9	Y	717	824	1	158
04	12030 #	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT			158

EMMA (MISSISSIPPIAN) ZARVONA ENERGY LLC BIG MAX 1-1 UNIT			28899 581 ASSOCIATED 950523				CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
			WELL #: 1H RRCID -> 290589				COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 11325			PERF.11570 - 20138			
11		7740 X	6538	-0-	-1202	-0-	4742	4	1796	9	N	1633	1368	1		740	
12		7998 X	5443	-0-	-2555	-0-	3945	4	1498	9	N	1362	1037	1		1065	
01		7440 X	3787	-0-	-3653	-0-	2318	4	1469	9	N	1335	1914	1		486	
02		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	6539	4	1459	9	N	1326	1539	1		273	
*03		7440 X	7379	-0-	-61	-0-	1176	3	4811	4	N	1265	1215	1		323	
							1392	9									
04		6540 X	4375	-0-	-2165	-0-	3032	3	1343	9	N	1221	349	1		1195	
-----																	
UNIVERSITY 1 30			WELL #: 8H RRCID -> 290590				COMPL. DATE 03/09/2019				TOTAL DEPTH 10973			PERF.10896 - 20992			
11		9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	182	1	6631	3	Y	1943	2105	1		289	
							181	4	2137	9							
12		9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	206	1	7440	3	Y	2021	1920	1		390	
							2223	9									
01		11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	235	1	5444	3	Y	1620	1872	1		138	
							3834	4	1782	9							
02		14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	286	1	11187	3	Y	2614	2472	1		280	
							2875	9									
03		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	258	1	6460	3	Y	1328	1468	1		140	
							1461	9									
*04		9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	203	1	7218	3	Y	1911	1850	1		201	
							70	4	2102	9							
-----																	
UNIVERSITY 1 30			WELL #: 6H RRCID -> 290596				COMPL. DATE 03/09/2019				TOTAL DEPTH 11024			PERF.10955 - 20555			
11		8040 X	7607	-0-	-433	-0-	239	1	5674	3	Y	1400	1542	1		208	
							154	4	1540	9							
12		11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	269	1	9764	3	Y	1471	1395	1		284	
							1618	9									
01		11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	247	1	5941	3	Y	1434	1596	1		122	
							4184	4	1577	9							
02		10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	290	1	9147	3	Y	1171	1168	1		125	
							1288	9									
03		12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	253	1	10360	3	Y	1487	1455	1		157	
							1636	9									
04		10950 X	7707	-0-	-3243	-0-	219	1	6383	3	Y	948	1005	1		100	
							62	4	1043	9							
-----																	
UNIVERSITY 1 37 UNIT C			WELL #: 3H RRCID -> 290615				COMPL. DATE 09/29/2019				TOTAL DEPTH 10728			PERF.11024 - 21311			
11		17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	305	1	14068	3	Y	1043	664	1		758	
							2182	4	1147	9							
12		15996 X	15128	-0-	-868	-0-	301	1	12583	3	Y	1131	1569	1		320	
							1000	4	1244	9							
01		15996 X	8845	-0-	-7151	-0-	210	1	5767	3	Y	1462	1620	1		162	
							1260	4	1608	9							
02		14964 X	8562	-0-	-6402	-0-	253	1	6414	3	Y	1272	1198	1		236	
							496	4	1399	9							
03		15996 X	11265	-0-	-4731	-0-	303	1	9722	3	Y	1121	1228	1		129	
							7	4	1233	9							
04		15480 X	9788	-0-	-5692	-0-	254	1	8266	3	Y	884	865	1		148	
							296	4	972	9							

EMMA (YATES)		28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
SILVER CROSS ENERGY PARTNERS LLC		101521												
UNIVERSITY -F-		WELL #: 8		RRCID -> 019690		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
COWDEN, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 030671		COMPL. DATE 08/02/1963		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A						
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, W. F.		135967		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933						
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES)		28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
WINN OPERATING, LLC		100109												
UNIVERSITY 9-19		WELL #: 3 U		RRCID -> 119785		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
UNIVERSITY B 36		WELL #: 2		RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
UNIV. A 36 GAO		WELL #: 3		RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		UNIVERSITY AZ		WELL #: 1	RRCID -> 264357	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 2847	- 3064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2024						
UNIVERSITY AZ		WELL #: 5		RRCID -> 270064	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 3232	PERF. 2883	- 3075		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2024						
EMPEROR (DEVONIAN)		28961 284		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		BROWN-ALTMAN		WELL #: 22 U	RRCID -> 019759	COMPL. DATE 10/13/1958	TOTAL DEPTH 11323	PERF. N/A		
11	22620 X	21101	-0-	-1519	-0-	21101 3	Y	-0-		-0-
12	32725 X	32725	-0-	-0-	-0-	32725 3	Y	-0-		-0-
01	22909 X	22909	-0-	-0-	-0-	22909 3	Y	-0-		-0-
02	20387 X	16221	-0-	-4166	-0-	16221 3	Y	-0-		-0-
03	26629 X	17782	-0-	-8847	-0-	17782 3	Y	-0-		-0-
04	25770 X	NO RPT	-0-	-25770	-0-		Y	NO RPT		-0-
HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019762	COMPL. DATE 01/31/1959	TOTAL DEPTH 11440	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764	COMPL. DATE 07/23/1958	TOTAL DEPTH 11324	PERF. N/A			
11	6300 X	4654	-0-	-1646	-0-	4654 3	Y	-0-		-0-
12	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475 3	Y	-0-		-0-
01	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6236 3	Y	-0-		-0-
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105 3	Y	-0-		-0-
03	6479 X	3996	-0-	-2483	-0-	3996 3	Y	-0-		-0-
04	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-		Y	NO RPT		-0-
COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606	COMPL. DATE 03/12/1994	TOTAL DEPTH 9130	PERF. 8990	- 9130		
11	18600 X	5541	-0-	-13059	-0-	5541 3	N	-0-		-0-
12	19220 X	14857	-0-	-4363	-0-	14857 3	N	-0-		-0-
01	18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	18906 3	N	-0-		-0-
02	18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	18311 3	N	-0-		-0-
03	15035 X	11204	-0-	-3831	-0-	11204 3	N	-0-		-0-
04	18300 X	NO RPT	-0-	-18300	-0-		N	NO RPT		-0-
COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476	COMPL. DATE 07/14/1995	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8962	- 9100		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149									
MCCABE, F. P.				WELL #:	28	RRCID ->	019766	COMPL. DATE	08/04/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9084 - 9093	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
01	14B DENY	313	-0-	313	313	310	4	3	9	N	3		95
02	14B DENY	360	-0-	360	673	340	4	20	9	N	18		113
03	14B DENY	377	-0-	377	1050	360	4	17	9	N	15		128
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT		128

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430									
BROWN-ALTMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	019746	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	11520	PERF. N/A	
11	840 N	327	-0-	-513	-0-	327	3			Y	-0-		-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-		-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	760	3	54	9	Y	49	38 1	11
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	752	3	67	9	Y	61	64 1	8
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	43	46 1	5
04	780 N	619	-0-	-161	-0-	563	3	56	9	Y	51	49 1	7

HALLEY, S. M. -B-				WELL #:	41	RRCID ->	163252	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 8942 - 9090	
11	14015 X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	3			N	-0-		-0-
12	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	3			N	-0-		-0-
01	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	3			N	-0-		-0-
02	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	3			N	-0-		-0-
03	10695 X	8518	-0-	-2177	-0-	8518	3			N	-0-		-0-
04	10350 X	7014	-0-	-3336	-0-	7014	3			N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 9056 - 9231	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COMAL OPERATING LLC				169379									
COWDEN -S-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019745	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF. N/A	
11	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3			N	-0-		-0-
12	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	3			N	-0-		-0-
01	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	3			N	-0-		-0-
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			N	-0-		-0-
03	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-		-0-
*04	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-		-0-

MCCABE				WELL #:	3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF. N/A	
11	4080 X	902	-0-	-3178	-0-	902	3			N	-0-		-0-
12	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	3			N	-0-		-0-
01	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	3			N	-0-		-0-
02	3944 X	2331	-0-	-1613	-0-	2331	3			N	-0-		-0-
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-		-0-
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
IRON ORCHARD OPERATING LLC				426412									
BROWN-ALTMAN ACCT. 7				WELL #: 7	RRCID -> 019793	COMPL. DATE 07/27/1958	TOTAL DEPTH 9390	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287				CNTY: WINKLER					
COWDEN, E. W. -A-				WELL #: 1 U	RRCID -> 019770	COMPL. DATE 03/13/1995	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8994 - 9148					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 165	RRCID -> 019781	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11358	PERF. 8983 - 9170					
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT			67
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			67
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			67
02	2146 X	NO RPT	-0-	-2146	-0-				N	NO RPT			67
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			67
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

HALLEY, S.				WELL #: 11	RRCID -> 019789	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 11514	PERF. 9181 - 9328					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COWDEN, E. W. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 068925	COMPL. DATE 01/08/1992	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8958 - 9050					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3230				N	NO RPT			190
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230				N	NO RPT			190
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230				N	NO RPT			190
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230				N	NO RPT			190
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230				N	NO RPT			190
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230				N	NO RPT			190

HALLEY, S. M.				WELL #: 260	RRCID -> 099545	COMPL. DATE 02/02/1981	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9225 - 9319					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936							
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID -> 019752	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 8960 - 9150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1560 X	1197	-0-	-363	-0-	1197 3	Y	-0-		-0-
12		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3	Y	-0-		-0-
01		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3	Y	-0-		-0-
02		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 3	Y	-0-		-0-
03		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 3	Y	-0-		-0-
04		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 3	Y	-0-		-0-
-----											
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 U	RRCID -> 019754	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
11		13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	13790 3	Y	-0-		-0-
12		13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	13898 3	Y	-0-		-0-
01		12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	12061 3	Y	-0-		-0-
02		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8706 3	Y	-0-		-0-
03		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157 3	Y	-0-		-0-
04		9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9727 3	Y	-0-		-0-
-----											
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1	RRCID -> 019756	COMPL. DATE	01/21/1959	TOTAL DEPTH	9435	PERF. N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		2	RRCID -> 063657	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	11535	PERF. 9020 - 9219	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID -> 163446	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 8974 - 9165	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
EMPEROR (ELLENBURGER)				28961 426	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER			
COMAL OPERATING LLC				169379							
MCCABE		WELL #:		3 L	RRCID -> 019824	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF. N/A	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)		//CONT.//		28961 426	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.				945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 L	RRCID -> 019814	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

EMPEROR (FUSSELMAN)				28961 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
OXY USA WTP LP				630555								
COWDEN, S.		WELL #:		1	RRCID -> 036018	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EMPEROR (MISS.)				28961 657	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200								
COWDEN, E.W.		WELL #:		8	RRCID -> 160276	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	7877 - 8271	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
HALLEY, S.		WELL #:		701	RRCID -> 272621	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8154 - 8224	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		200	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		200	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		200	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		200	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		200	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		200	

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)				28961 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200								
HENDRICK OPERATING AREA -D-		WELL #:		2	RRCID -> 106908	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7829 - 7834	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

EMPEROR (SIMPSON)		28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430													
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 58		RRCID -> 285348		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004													
COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314							
11	2610 X	2437	-0-	-173	-0-	2408	2	29	9	N	26				120
12	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3891	2	57	9	N	52				172
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4013	2	45	9	N	41				213
02	2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-					N	1	187	1		27
03	2697 X	1136	-0-	-1561	-0-	1136	2			N	-0-				27
04	2610 X	795	-0-	-1815	-0-	795	2			N	-0-				26
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287													
HALLEY, S.		WELL #: 12		RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HALLEY, S.		WELL #: 13		RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343							
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT					210
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					210
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					210
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					210
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					210
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					210
MAXWELL "18"		WELL #: 1		RRCID -> 174840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					58
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					58
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					58
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560							
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT					186
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT					186
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					186
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					186
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					186
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					186

EMPEROR (SIMPSON)										CAPACITY		CNTY: WINKLER					
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		28961 700		NON-ASSOCIATED											
HALLEY, S. M.		//CONT.//		733287		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			169				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169				
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169				
-----																	
MAXWELL "23"										WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
HALLEY, S. M.										WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465	
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			117				
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117				
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117				
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117				
-----																	
MAXWELL "18"										WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			272				
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			272				
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			272				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			272				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			272				
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			272				
-----																	
EMPEROR "24"										WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313	
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			N	NO RPT			58				
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT			58				
01	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT			58				
02	5829	X	NO RPT	-0-	-5829	-0-			N	NO RPT			58				
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT			58				
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58				
-----																	
PURE										WELL #: 2601		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

EMPEROR (WADDELL-OIL)		28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		027200										
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #: 1		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COMAL OPERATING LLC		169379		MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970	
11	3000 N	1172	-0-	-1828	481	1172	3	N	-0-				94
12	3100 N	3138	-0-	38	519	3138	3	N	-0-				94
01	3100 N	2789	-0-	-311	208	2789	3	N	-0-				94
02	2725 N	2517	-0-	-208	-0-	2517	3	N	-0-				94
03	2852 X	1705	-0-	-1147	-0-	1705	3	N	-0-				94
04	2760 X	11	-0-	-2749	-0-	11	3	N	-0-				94

MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300		HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138	
11	1170 N	314	-0-	-856	-0-	314	2	N	-0-				190
12	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2	N	-0-				190
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-				190
02	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2	N	-0-				190
03	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-		N	-0-				190
*04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-				190

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287										
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435				
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAXWELL 18		WELL #: 2		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (WOLFCAMP)		28961 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430											
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 019691		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292					
11	1200 N	607	-0-	-593	-0-	607	3	Y	-0-			-0-	
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3	Y	-0-			-0-	
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1378	3	75	9	Y	68	57	11
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1379	3	67	9	Y	61	64	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	48		49	1	7
04	1410 N	975	-0-	-435	-0-	919	3	56	9	Y	51	50	8



EMPEROR (WOLFCAMP) //CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287  
 E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT		186
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT		186
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT		186
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT		186
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT		186
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT		186

EMPEROR (WOODFORD SHALE) 28961 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 APACHE CORPORATION 027200  
 COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 295395 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8574 - 8704

11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		76
12	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
01	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
02	1 N		-0-	-1	-0-		N	-0-		76
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		76
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2024										

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252  
 HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LDF ENERGY, LLC 491588  
 BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588  
 BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
12		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
01		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*03		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

11		60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

11		60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

11	DLQ	G-10	50	-0-	50	450	50	3			N	-0-					-0-
12		500 N	50	-0-	-450	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011  
 VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

EMPEROR, DEEP (YATES) APACHE CORPORATION COWDEN, E. W.		28962 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEKE PRODUCTION LLC COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
K3 PRODUCTIONS LLC BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT			-0-
COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588								
BROWN-ALTMAN A		WELL #: 8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 12		RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588							
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 3	N	-0-	-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EMPEROR, EAST (CLEAR FORK, LO.) 28963 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER  
XTO ENERGY INC. 945936  
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 33 RRCID -> 295404 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6363 - 6708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	640	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-			-0-
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
04	330 N	209	-0-	-121	-0-	209	3			Y	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
TWO P PARTNERS, LLC 875088  
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
12	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
01	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
03	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
04	510 #	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
SUNDOWN ENERGY LP 829482  
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440  
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

11	270 N	193	-0-	-77	-0-	160	3	33	9	N	30			300
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	N	3			303
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1	9	N	1			304
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	N	2			306
03	248 N	167	-0-	-81	-0-	84	3	83	9	N	75			381
04	240 N	97	-0-	-143	-0-	66	3	31	9	N	28			409

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. 084596  
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 10145 - 14185

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)										//CONT.//		29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC										100852									
HALEY UNIT										WELL #: 1702		RRCID -> 074251		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 18342		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(L)	(-)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	4	Y	3	1		10						
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	4	Y	1	9		8						
*01		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	4	Y	-0-			6						
*02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	4	Y	-0-			3						
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	5	4	1						
*04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	4	Y	3	9		1						

  

HALEY UNIT										WELL #: 501		RRCID -> 083298		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 18530		PERF.14666 - 14684	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

  

HALEY UNIT										WELL #: 502		RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 18330		PERF.14548 - 14562	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

  

ATHEY, CHARLES B.										WELL #: 1		RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 21195		PERF.14129 - 14216	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

  

HALEY UNIT										WELL #: 801		RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 20512		PERF.13120 - 14657	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						

  

HALEY UNIT 8										WELL #: 2H		RRCID -> 256356		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 12148		PERF.13112 - 13128	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
COG OPERATING LLC				166150									
BOYD 35 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	281271	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	17710	PERF.	5170 - 6280
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EVETTS (SILURIAN)				29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852									
HALEY, J.				WELL #:	605	RRCID ->	177488	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	17596	PERF.	17022 - 18214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HALEY 18				WELL #:	1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	17458 - 18384
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	Y	1	2 1		8
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	-0-	6 4		Y	-0-	3 1		5
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4		Y	-0-	2 1		3
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	3 1		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2	5 4	Y	-0-			-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	8 4	3 9	Y	3	2 1		1

FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696									
MIDLAND FARMS COMPANY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10429 - 10457
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FEE -ZG-				WELL #:	19	RRCID ->	290487	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10336 - 10354
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	664 3	3 9	N	3			50
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-			50
01	682 N	650	-0-	-32	-0-	-0-	650 3		N	-0-			50
02	638 N	617	-0-	-21	-0-	-0-	617 3		N	-0-			50
03	651 N	648	-0-	-3	-0-	-0-	648 3		N	-0-			50
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-			N	NO RPT			50

FELMONT (STRAWN)				30583 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146									
FELMONT OIL CORP.				WELL #:	1	RRCID ->	064271	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	21080	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FLYING -W- (WOLFCAMP) 31768 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER  
BCP RESOURCES, LLC 040206  
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25" WELL #: 1H RRCID -> 290572 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8490 - 9200

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 3	Y	-0-		-0-
12		881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	881 3	Y	-0-		-0-
01		684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684 3	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11990 - 12145

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2024												

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 12002 - 12040

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 11932 - 12020

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF. 11990 - 12216

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF. 12106 - 12167

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		35

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:		1	RRCID -> 188149	COMPL. DATE	09/03/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12030 - 12146		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:		2	RRCID -> 189600	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.12084 - 12190		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
RAMSEY "38"		WELL #:		3	RRCID -> 190255	COMPL. DATE	11/03/2016	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 3505 - 3575		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RAMSEY 14		WELL #:		1	RRCID -> 190701	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11345 - 11362		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #:		1H	RRCID -> 195777	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12238	PERF.11732 - 14346		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
FORD, WEST (4100)				31913 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: CULBERSON				
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC				101239								
CULBERSON "V" FEE		WELL #:		5	RRCID -> 093672	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3574 - 3586		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FORD, WEST (4100)		//CONT.//		31913 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: CULBERSON							
KIMLAR OIL COMPANY, INC.				462980										
TXL 27				WELL #:	1	RRCID ->	101836	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3006 - 3020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON							
APACHE CORPORATION				027200										
NIGHTHAWK STATE				WELL #:	454H	RRCID ->	289740	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	9489	PERF.	9796 - 14890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	16380 X	13577	-0-	-2803	-0-	559	1	11259	3	Y	1599	1694	0	154
						1759	9							
12	22658 X	22658	-0-	-0-	-0-	20390	3	2268	9	Y	2062	2066	0	150
01	25327 X	22935	-0-	-2392	-0-	20954	3	1981	9	Y	1801	1779	0	172
02	23693 X	7956	-0-	-15737	-0-	6087	3	1869	9	Y	1699	1692	0	179
03	25327 X	4701	-0-	-20626	-0-	2292	3	2409	9	Y	2190	2223	0	146
04	22200 X	9838	-0-	-12362	-0-	8855	3	983	9	Y	894	956	0	84

NIGHTHAWK STATE				WELL #:	514H	RRCID ->	289859	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9796 - 14891	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10110 X	826	-0-	-9284	-0-	141	1	685	9	Y	623	601	0	60
12	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	10397	3	2022	9	Y	1838	1764	0	134
01	14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	13676	3	693	9	Y	630	704	0	60
02	15186 X	15186	-0-	-0-	-0-	14604	3	582	9	Y	529	533	0	56
03	27105 X	27105	-0-	-0-	-0-	25943	3	1162	9	Y	1056	1041	0	71
04	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	13717	3	433	9	Y	394	428	0	37

NIGHTHAWK STATE				WELL #:	453H	RRCID ->	289871	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	9854 - 14955	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	22017 X	22017	-0-	-0-	-0-	705	1	19865	3	Y	1315	1404	0	127
						1447	9							
12	31053 X	31053	-0-	-0-	-0-	28990	3	2063	9	Y	1875	1865	0	137
01	29543 X	20934	-0-	-8609	-0-	19614	3	1320	9	Y	1200	1222	0	115
02	27637 X	11994	-0-	-15643	-0-	10483	3	1511	9	Y	1374	1344	0	145
03	31062 X	11851	-0-	-19211	-0-	9835	3	2016	9	Y	1833	1856	0	122
04	30060 X	13393	-0-	-16667	-0-	11010	3	2383	9	Y	2166	2084	0	204

NIGHTHAWK STATE				WELL #:	434H	RRCID ->	289902	COMPL. DATE	12/28/2019	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9659 - 14759	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	36720 X	12419	-0-	-24301	-0-	387	1	11255	3	Y	706	684	0	68
						777	9							
12	31930 X	5449	-0-	-26481	-0-	5225	3	224	9	Y	204	257	0	15
01	17980 X	13319	-0-	-4661	-0-	12751	3	568	9	Y	516	482	0	49
02	21579 X	21579	-0-	-0-	-0-	20797	3	782	9	Y	711	685	0	75
03	34461 X	34461	-0-	-0-	-0-	33322	3	1139	9	Y	1035	1041	0	69
04	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	11616	3	1671	9	Y	1519	1445	0	143

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 452H		RRCID -> 290412		COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	28406 X	28406	-0-	-0-	-0-	480 1	26002 3	Y	1749	1874 0	168
						1924 9					
12	45308 X	45308	-0-	-0-	-0-	42832 3	2476 9	Y	2251	2255 0	164
01	34627 X	20792	-0-	-13835	-0-	17897 3	2895 9	Y	2632	2544 0	252
02	32393 X	27355	-0-	-5038	-0-	24538 3	2817 9	Y	2561	2543 0	270
03	36952 X	34013	-0-	-2939	-0-	30141 3	3872 9	Y	3520	3555 0	235
04	35760 X	21107	-0-	-14653	-0-	19181 3	1926 9	Y	1751	1821 0	165
-----											
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 512H		RRCID -> 290431		COMPL. DATE 01/08/2020			TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060		
11	13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	311 1	11547 3	Y	1092	1026 0	105
						1201 9					
12	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	12255 3	903 9	Y	821	866 0	60
01	14539 X	4492	-0-	-10047	-0-	4185 3	307 9	Y	279	312 0	27
02	13601 X	2448	-0-	-11153	-0-	2415 3	33 9	Y	30	54 0	3
03	13485 X	5899	-0-	-7586	-0-	5657 3	242 9	Y	220	208 0	15
04	13050 X	12623	-0-	-427	-0-	11850 3	773 9	Y	703	652 0	66
-----											
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 451H		RRCID -> 290452		COMPL. DATE 01/08/2020			TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846		
11	28850 X	28850	-0-	-0-	-0-	468 1	26451 3	Y	1755	1762 0	169
						1931 9					
12	19065 X	11886	-0-	-7179	-0-	7895 3	3991 9	Y	3628	3533 0	264
01	33224 X	33224	-0-	-0-	-0-	30520 3	2704 9	Y	2458	2487 0	235
02	28594 X	23309	-0-	-5285	-0-	21377 3	1932 9	Y	1756	1806 0	185
03	30566 X	28163	-0-	-2403	-0-	25476 3	2687 9	Y	2443	2465 0	163
04	32160 X	18847	-0-	-13313	-0-	17569 3	1278 9	Y	1162	1216 0	109
-----											
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 432H		RRCID -> 290463		COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753		
11	29021 X	29021	-0-	-0-	-0-	533 1	25663 3	Y	2568	2756 0	247
						2825 9					
12	42543 X	42543	-0-	-0-	-0-	38980 3	3563 9	Y	3239	3250 0	236
01	33990 X	33990	-0-	-0-	-0-	31357 3	2633 9	Y	2394	2401 0	229
02	28043 X	24903	-0-	-3140	-0-	22326 3	2577 9	Y	2343	2325 0	247
03	32736 X	30956	-0-	-1780	-0-	27381 3	3575 9	Y	3250	3280 0	217
04	31680 X	16286	-0-	-15394	-0-	15139 3	1147 9	Y	1043	1162 0	98
-----											
APR OPERATING LLC		028612		RRCID -> 286603		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459		
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:									
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
BPX OPERATING COMPANY 085408															
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9383	3	30	4	N	266	348	1	485
							293	9							
12		11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	11427	3	26	4	N	237	175	1	547
							261	9							
01		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10343	3	59	4	N	219	172	1	594
							241	9							
02		10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	10363	3	26	4	N	200	358	1	436
							220	9							
03		12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	12395	3	22	4	N	249	184	1	501
							274	9							
04		13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	13161	3	20	4	N	239	167	1	573
							263	9							
-----															
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040															
11		13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	11951	3	34	4	N	1211	1271	1	246
							1332	9							
12		15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	14277	3	32	4	N	1154	912	1	488
							1269	9							
01		11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	10857	3	22	4	N	769	1074	1	183
							846	9							
02		15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	14767	3	73	4	N	970	889	1	264
							1067	9							
*03		14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	12664	3	79	4	N	1153	1045	1	372
							1268	9							
04		13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	12722	3	40	4	N	1114	1243	1	243
							1225	9							
-----															
HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941															
11		32547 X	32547	-0-	-0-	-0-	29490	3	83	4	N	2704	2699	1	82
							2974	9							
12		38897 X	38897	-0-	-0-	-0-	35544	3	3	4	N	3045	2882	1	245
							3350	9							
01		33077 X	20170	-0-	-12907	-0-	18371	3	165	4	N	1485	1624	1	106
							1634	9							
02		30943 X	24297	-0-	-6646	-0-	22072	3	46	4	N	1981	1969	1	118
							2179	9							
03		40283 X	40283	-0-	-0-	-0-	36207	3	30	4	N	3678	3547	1	249
							4046	9							
04		40781 X	40781	-0-	-0-	-0-	37787	3	16	4	N	2707	2650	1	306
							2978	9							
-----															
STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279															
11		39904 X	39904	-0-	-0-	-0-	2657	1	33719	3	N	3076	2893	1	486
							144	4	3384	9					
12		39483 X	39483	-0-	-0-	-0-	2945	1	33407	3	N	2826	2700	1	612
							22	4	3109	9					
01		36268 X	36268	-0-	-0-	-0-	3872	1	28979	3	N	3088	2966	1	734
							20	4	3397	9					
02		31270 X	31270	-0-	-0-	-0-	2372	1	26399	3	N	2229	2565	1	398
							47	4	2452	9					
03		34954 X	34954	-0-	-0-	-0-	2829	1	29109	3	N	2631	2284	1	745
							122	4	2894	9					
04		36349 X	36349	-0-	-0-	-0-	3441	1	30187	3	N	2393	2843	1	295
							89	4	2632	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-22X15		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H	RRCID -> 282831	COMPL. DATE 02/04/2017	TOTAL DEPTH 8985	PERF. 9182 - 16519				
11	58200 X	50849	-0-	-7351	-0-	49902 3 902 9	45 4	Y	820	1012 1		95
*12	60140 X	59925	-0-	-215	-0-	58293 3 1571 9	61 4	Y	1428	1340 1		183
01	60140 X	36520	-0-	-23620	-0-	35608 3 875 9	37 4	Y	795	822 1		103
02	52142 X	47571	-0-	-4571	-0-	46431 3 1112 9	28 4	Y	1011	946 1		168
*03	60328 X	60328	-0-	-0-	-0-	58548 3 1592 9	188 4	Y	1447	1532 1		83
04	57540 X	55550	-0-	-1990	-0-	53998 3 1489 9	63 4	Y	1354	1319 1		118
-----												
HS STATE 113-24X13		WELL #:		1H	RRCID -> 282866	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 9086	PERF.11685 - 16691				
*08	46560 X	46560	-0-	-0-	-0-	44034 3 2340 9	186 4	Y	2127	1966 1		175
*09	25041 X	25041	-0-	-0-	-0-	23335 3 1562 9	144 4	Y	1420	1405 1		190
10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	1	1 1		2
*11	6480 X	5333	-0-	-1147	-0-	4830 3 406 9	97 4	Y	369	247 1		124
12	21000 X	21000	-0-	-0-	-0-	19485 3 1115 9	400 4	Y	1014	525 1		505
01	50505 X	50505	-0-	-0-	-0-	46515 3 3896 9	94 4	Y	3542	3843 1		204
02	60016 X	60016	-0-	-0-	-0-	56323 3 3524 9	169 4	Y	3204	3247 1		161
*03	51731 X	51731	-0-	-0-	-0-	49125 3 2481 9	125 4	Y	2255	2145 1		271
04	51258 X	51258	-0-	-0-	-0-	49282 3 1856 9	120 4	Y	1687	1876 1		82
-----												
HS STATE 114-13X12		WELL #:		1H	RRCID -> 283533	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH 8671	PERF. 8901 - 19042				
11	42991 X	42991	-0-	-0-	-0-	25263 1 877 9	16851 3	Y	797	826 1		292
12	29729 X	19421	-0-	-10308	-0-	11399 1 495 9	7527 3	Y	450	563 1		179
01	29729 X	8962	-0-	-20767	-0-	7419 1 248 9	1295 3	Y	225	107 1		297
02	47396 X	47396	-0-	-0-	-0-	34580 1 833 9	11983 3	Y	757	760 1		294
*03	33915 X	33915	-0-	-0-	-0-	19680 1 112 4	13285 3 838 9	Y	762	687 1		369
04	44572 X	44572	-0-	-0-	-0-	24192 1 54 4	19064 3 1262 9	Y	1147	1239 1		277
-----												
HS STATE 114-24		WELL #:		1H	RRCID -> 283884	COMPL. DATE 05/02/2017	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 8803 - 13650				
11	32762 X	32762	-0-	-0-	-0-	15353 1 535 9	16874 3	Y	486	429 1		178
12	15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	7622 1 356 9	7762 3	Y	324	373 1		129
01	10509 X	3186	-0-	-7323	-0-	119 1 1 9	3066 3	Y	1	77 1		53
02	14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	2023 1 152 9	12499 3	Y	138	137 1		54
*03	23432 X	23432	-0-	-0-	-0-	9944 1 49 4	13161 3 278 9	Y	253	184 1		123
04	35745 X	35745	-0-	-0-	-0-	16094 1 28 4	19008 3 615 9	Y	559	547 1		135

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	13440 X	11333	-0-	-2107	-0-	1431	1	8717	3	Y	1077	1119	1		185
						1185	9								
12	13888 X	12233	-0-	-1655	-0-	1750	1	10483	3	Y	-0-	185	1		-0-
01	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	958	1	13255	3	Y	631	510	1		121
						694	9								
02	10962 X	4008	-0-	-6954	-0-	923	1	2374	3	Y	646	645	1		122
						711	9								
*03	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	1426	1	14710	3	Y	1363	1095	1		390
						1499	9								
04	19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	1285	1	16357	3	Y	1316	1403	1		303
						2	4	1448	9						

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

11	25620 X	14495	-0-	-11125	-0-	1616	1	11016	3	Y	1694	1433	1		291
						1863	9								
12	26474 X	21689	-0-	-4785	-0-	1957	1	15746	3	Y	3624	2854	1		1061
						3986	9								
01	26474 X	6509	-0-	-19965	-0-	1960	1	3610	3	Y	854	1751	1		164
						939	9								
02	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	1653	1	13589	3	Y	990	967	1		187
						1089	9								
*03	24878 X	24878	-0-	-0-	-0-	1855	1	21274	3	Y	1590	1322	1		455
						1749	9								
04	24672 X	24672	-0-	-0-	-0-	1963	1	21245	3	Y	1328	1477	1		306
						3	4	1461	9						

HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

*08	30887 X	30887	-0-	-0-	-0-	27761	3	79	4	Y	2770	2960	1		228
						3047	9								
*09	29430 X	21717	-0-	-7713	-0-	19614	3	138	4	Y	1786	1775	1		239
						1965	9								
*10	30411 X	-0-	-0-	-30411	-0-					Y	167	136	1		270
*11	29430 X	1075	-0-	-28355	-0-	135	3	568	4	Y	338	495	1		113
						372	9								
12	30411 X	15729	-0-	-14682	-0-	13831	3	394	4	Y	1367	837	1		681
						1504	9								
01	40135 X	40135	-0-	-0-	-0-	36572	3	75	4	Y	3171	3669	1		183
						3488	9								
02	69034 X	69034	-0-	-0-	-0-	64268	3	190	4	Y	4160	4134	1		209
						4576	9								
*03	66903 X	66903	-0-	-0-	-0-	62404	3	153	4	Y	3951	3685	1		475
						4346	9								
04	60470 X	60470	-0-	-0-	-0-	56336	3	133	4	Y	3637	3935	1		177
						4001	9								

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896

11	63120 X	45644	-0-	-17476	-0-	4280	1	39528	3	Y	1539	1427	1		183
						143	4	1693	9						
12	65224 X	18530	-0-	-46694	-0-	1044	1	16429	3	Y	897	1024	1		56
						70	4	987	9						
01	57629 X	30654	-0-	-26975	-0-	2391	1	27611	3	Y	477	284	1		249
						127	4	525	9						
02	46719 X	22906	-0-	-23813	-0-	1538	1	20262	3	Y	623	578	1		294
						421	4	685	9						
*03	54093 X	54093	-0-	-0-	-0-	1669	1	48929	3	Y	2626	2688	1		232
						606	4	2889	9						
04	50617 X	50617	-0-	-0-	-0-	2327	1	45199	3	Y	2660	2781	1		111
						165	4	2926	9						

-----																	
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----																	
11		50070 X	9972	-0-	-40098	-0-	1039	1	8088	3	8088	3	Y	751	885	1	89
							19	4	826	9							
12		40269 X	27371	-0-	-12898	-0-	1891	1	23914	3	23914	3	Y	1285	1293	1	81
							152	4	1414	9							
01		51739 X	944	-0-	-50795	-0-	439	1	17	4	17	4	Y	444	293	1	232
							488	9									
02		48401 X	-0-	-0-	-48401	-0-							Y	-0-	232	1	-0-
*03		51739 X	-0-	-0-	-51739	-0-							Y	-0-			-0-
04		37164 X	37164	-0-	-0-	-0-	1859	1	33144	3	33144	3	Y	1852	1775	1	77
							124	4	2037	9							
-----																	
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990																	
11		35524 X	35524	-0-	-0-	-0-	2999	1	31071	3	31071	3	Y	1236	1275	1	147
							94	4	1360	9							
12		35867 X	19519	-0-	-16348	-0-	1227	1	17079	3	17079	3	Y	1016	1099	1	64
							95	4	1118	9							
01		35867 X	553	-0-	-35314	-0-	439	1	17	4	17	4	Y	88	106	1	46
							97	9									
02		33553 X	150	-0-	-33403	-0-	11	1	120	3	120	3	Y	5	49	1	2
							13	4	6	9							
*03		35867 X	32802	-0-	-3065	-0-	895	1	29669	3	29669	3	Y	1835	1675	1	162
							219	4	2019	9							
04		34710 X	32847	-0-	-1863	-0-	1502	1	29044	3	29044	3	Y	1991	2070	1	83
							111	4	2190	9							
-----																	
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288																	
11		75776 X	75776	-0-	-0-	-0-	8786	1	60683	3	60683	3	N	5627	5801	1	541
							117	4	6190	9							
12		81366 X	81366	-0-	-0-	-0-	8503	1	65950	3	65950	3	N	6128	5449	1	1220
							172	4	6741	9							
01		73098 X	44736	-0-	-28362	-0-	6810	1	34270	3	34270	3	N	3121	3990	1	351
							223	4	3433	9							
02		68382 X	24420	-0-	-43962	-0-	4205	1	18494	3	18494	3	N	1437	1417	1	371
							140	4	1581	9							
*03		73098 X	45248	-0-	-27850	-0-	4039	1	37250	3	37250	3	N	3453	3196	1	628
							161	4	3798	9							
04		70740 X	46446	-0-	-24294	-0-	3367	1	39463	3	39463	3	N	3214	2963	1	879
							81	4	3535	9							
-----																	
HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-16		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: W106H		RRCID -> 289973		COMPL. DATE 07/16/2020				TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	53550 X	52398	-0-	-1152	-0-	3774 4451	1 9	44173	3	Y	4046	3915	1	696
12	55335 X	52599	-0-	-2736	-0-	3269 4539	1 9	44791	3	Y	4126	3614	1	1208
01	55335 X	37797	-0-	-17538	-0-	2972 2400	1 9	32425	3	Y	2182	2971	1	419
02	50663 X	40301	-0-	-10362	-0-	2922 2616	1 9	34763	3	Y	2378	2347	1	450
*03	54157 X	49553	-0-	-4604	-0-	3247 3578	1 9	42728	3	Y	3253	2771	1	932
04	52410 X	45101	-0-	-7309	-0-	2788 4	1 4	39102	3	Y	2915	3175	1	672
HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W108H		RRCID -> 292120		COMPL. DATE 09/03/2021				TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287				
11	61533 X	61533	-0-	-0-	-0-	60958 570	3 9	5	4	Y	518	680	1	340
12	63885 X	63885	-0-	-0-	-0-	58926 4886	3 9	73	4	Y	4442	4374	1	408
01	53473 X	53473	-0-	-0-	-0-	48989 4420	3 9	64	4	Y	4018	4057	1	369
02	52406 X	52406	-0-	-0-	-0-	48650 3754	3 9	2	4	Y	3413	3309	1	473
*03	43431 X	32883	-0-	-10548	-0-	30148 22135	3 3	2735	9	Y	2486	2517	1	442
04	42030 X	25722	-0-	-16308	-0-	22135 2231	3 9	1356	4	Y	2028	2035	1	435
HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W107H		RRCID -> 292146		COMPL. DATE 09/03/2021				TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056				
11	86250 X	85165	-0-	-1085	-0-	75641 9519	3 9	5	4	Y	8654	8525	1	469
12	89125 X	87403	-0-	-1722	-0-	82964 4337	3 9	102	4	Y	3943	4053	1	359
01	79577 X	75939	-0-	-3638	-0-	71520 4324	3 9	95	4	Y	3931	3927	1	363
02	81235 X	81235	-0-	-0-	-0-	77127 4105	3 9	3	4	Y	3732	3579	1	516
*03	79577 X	40643	-0-	-38934	-0-	38276 2362	3 9	5	4	Y	2147	2275	1	388
04	77010 X	33268	-0-	-43742	-0-	30261 1870	3 9	1137	4	Y	1700	1730	1	358
HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W108H		RRCID -> 292177		COMPL. DATE 09/14/2021				TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044				
11	53910 X	45397	-0-	-8513	-0-	43422 1956	3 9	19	4	Y	1778	1829	1	404
12	55707 X	39198	-0-	-16509	-0-	37818 1372	3 9	8	4	Y	1247	1256	1	395
01	55707 X	31755	-0-	-23952	-0-	27578 754	3 9	3423	4	Y	685	695	1	385
02	52055 X	26698	-0-	-25357	-0-	23019 928	3 9	2751	4	Y	844	827	1	402
*03	55645 X	43990	-0-	-11655	-0-	42688 43505	3 3	1302	9	Y	1184	1167	1	419
04	45390 X	45209	-0-	-181	-0-	43505 1703	3 9	1	4	Y	1548	1531	1	436





FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313												
OATMAN UNIT 29		WELL #: 1H		RRCID -> 277050		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9800 - 13851				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	6330 X	6079	-0-	-251	-0-	210	1	5714	3	N	141	36	1	232
						155	9							
12	6324 X	6221	-0-	-103	-0-	217	1	5832	3	N	156	218	1	170
						172	9							
01	6448 X	5992	-0-	-456	-0-	217	1	5611	3	N	149	224	1	95
						164	9							
02	6032 X	5785	-0-	-247	-0-	203	1	5439	3	N	130	24	1	201
						143	9							
03	6448 X	5339	-0-	-1109	-0-	217	1	4988	3	N	122	217	1	106
						134	9							
04	6090 X	3862	-0-	-2228	-0-	210	1	3509	3	N	130	16	1	220
						143	9							
OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277129		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 9990 - 16507				
11	26040 X	13172	-0-	-12868	-0-	12593	3	579	9	Y	526	529	1	442
12	22041 X	14287	-0-	-7754	-0-	125	1	12841	3	Y	1201	1059	1	584
						1321	9							
01	15252 X	13362	-0-	-1890	-0-	12520	3	842	9	Y	765	1179	1	170
02	14268 X	12149	-0-	-2119	-0-	11472	3	677	9	Y	615	516	1	269
03	15190 X	12622	-0-	-2568	-0-	12047	3	575	9	Y	523	674	1	118
04	13830 X	12578	-0-	-1252	-0-	12173	3	405	9	Y	368	252	1	234
DALTEX MUNN UNIT 44-5		WELL #: 1H		RRCID -> 277142		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 9933 - 16504				
11	8670 X	8528	-0-	-142	-0-	8263	3	265	9	N	241	410	1	223
12	8742 X	8380	-0-	-362	-0-	8106	3	274	9	N	249	234	1	238
01	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	8751	3	273	9	N	248	244	1	242
02	8236 X	7882	-0-	-354	-0-	7681	3	201	9	N	183	226	1	199
03	8804 X	8542	-0-	-262	-0-	8327	3	215	9	N	195	42	1	352
04	8730 X	7327	-0-	-1403	-0-	7143	3	184	9	N	167	346	1	173
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 1H		RRCID -> 279183		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9917 - 16450				
11	10620 X	364	-0-	-10256	-0-	360	3	4	9	Y	4	97	1	2
12	10385 X	10081	-0-	-304	-0-	92	1	9525	3	Y	422	233	1	191
						464	9							
01	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8241	3	432	9	Y	393	499	1	85
02	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6171	3	573	9	Y	521	373	1	233
03	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5502	3	477	9	Y	434	565	1	102
04	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	4865	3	345	9	Y	314	201	1	215
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 703H		RRCID -> 281264		COMPL. DATE 10/27/2016		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8986 - 17851				
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	539	1	8	9	Y	7	209	1	195
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	572	1	14	9	Y	13	8	1	200
01	589 N	522	-0-	-67	-0-	515	1	7	9	Y	6	75	1	131
02	522 N	480	-0-	-42	-0-	477	1	3	9	Y	3	73	1	61
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	591	1	10	9	Y	9	41	1	29
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	572	1	3	9	Y	3	10	1	22



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313																
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	18233 X	18233	-0-	-0-	-0-	775	1	16626	3	N	756	653	0	108	1	456
						832	9									
12	20677 X	18025	-0-	-2652	-0-	799	1	16400	3	N	751	649	0	114	1	444
						826	9									
01	20677 X	17029	-0-	-3648	-0-	801	1	15444	3	N	706	527	0	91	1	532
						7	4	777	9							
02	19343 X	16271	-0-	-3072	-0-	750	1	14849	3	N	611	722	0	68	1	353
						672	9									
03	20305 X	15640	-0-	-4665	-0-	799	1	14203	3	N	579	457	0	77	1	398
						1	4	637	9							
04	18240 X	13740	-0-	-4500	-0-	764	1	12445	3	N	477	403	0	57	1	415
						6	4	525	9							
-----																
COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197																
11	15300 X	14470	-0-	-830	-0-	13713	3	757	9	Y	688	579	0	84	1	272
12	15810 X	14287	-0-	-1523	-0-	58	1	13431	3	Y	725	668	0	90	1	239
						798	9									
01	14539 X	13481	-0-	-1058	-0-	12788	3	693	9	Y	630	595	0	72	1	202
02	13601 X	12236	-0-	-1365	-0-	11587	3	649	9	Y	590	177	0	51	1	564
03	14539 X	13070	-0-	-1469	-0-	12354	3	716	9	Y	651	797	0	63	1	355
04	14070 X	12175	-0-	-1895	-0-	11577	3	598	9	Y	544	640	0	50	1	209
-----																
WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322																
11	18630 X	15119	-0-	-3511	-0-	210	1	14141	3	N	574	682	1			488
						137	4	631	9							
12	18476 X	15545	-0-	-2931	-0-	217	1	14595	3	N	666	663	1			491
						733	9									
01	17391 X	7335	-0-	-10056	-0-	217	1	6710	3	N	371	554	1			308
						408	9									
02	21172 X	21172	-0-	-0-	-0-	203	1	20318	3	N	592	308	1			592
						651	9									
03	15624 X	14281	-0-	-1343	-0-	217	1	13461	3	N	548	772	1			368
						603	9									
*04	17080 X	17080	-0-	-0-	-0-	210	1	16330	3	N	491	265	1			594
						540	9									
-----																
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323																
11	20430 X	17225	-0-	-3205	-0-	709	1	15746	3	N	697	648	0	99	1	414
						3	4	767	9							
12	20460 X	17236	-0-	-3224	-0-	719	1	15683	3	N	758	512	0	109	1	551
						834	9									
01	19530 X	13825	-0-	-5705	-0-	658	1	12274	3	N	576	455	0	76	1	596
						259	4	634	9							
02	17255 X	16584	-0-	-671	-0-	690	1	14906	3	N	896	860	0	66	1	566
						2	4	986	9							
03	19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	738	1	17890	3	N	797	733	0	93	1	537
						24	4	877	9							
04	17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	694	1	16062	3	N	644	514	0	73	1	594
						99	4	708	9							
-----																
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		424				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		424				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		424				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		424				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		424				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		424				Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313											
AT LANDS STATE UNIT		WELL #: 406H		RRCID -> 283427		COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209

SMITHER STATE 1		WELL #: 6H		RRCID -> 283439		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099					
11	19290 X	18076	-0-	-1214	-0-	16992 3	2 4	Y	984	853 0	101 1	623	
						1082 9							
12	19468 X	16733	-0-	-2735	-0-	207 1	15428 3	Y	998	892 0	105 1	624	
						1098 9							
01	15283 X	14737	-0-	-546	-0-	13707 3	28 4	Y	911	809 0	78 1	648	
						1002 9							
02	14297 X	13926	-0-	-371	-0-	13001 3	45 4	Y	800	808 0	57 1	583	
						880 9							
03	15283 X	14871	-0-	-412	-0-	13976 3	4 4	Y	810	671 0	71 1	651	
						891 9							
04	14790 X	14119	-0-	-671	-0-	13300 3	4 4	Y	741	650 0	57 1	685	
						815 9							

COTTONWOOD WEST STATE UNIT		WELL #: 807H		RRCID -> 283442		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202					
11	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	894 1	4125 3	Y	155	173 1		112	
						31 4	171 9						
12	4464 X	4010	-0-	-454	-0-	923 1	2974 3	Y	103	112 1		103	
						113 9							
01	4712 X	1439	-0-	-3273	-0-	820 1	602 3	Y	15	104 1		14	
						17 9							
02	4408 X	2417	-0-	-1991	-0-	864 1	1541 3	Y	11	17 1		8	
						12 9							
*03	4712 X	1921	-0-	-2791	-0-	923 1	988 3	Y	9	15 1		2	
						10 9							
04	4560 X	1781	-0-	-2779	-0-	894 1	867 3	Y	18	18 1		2	
						20 9							

DALTEX MUNN UNIT 44-5		WELL #: 5H		RRCID -> 283451		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309					
11	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	846 1	10059 3	N	381	210 0	64 1	291	
						419 9							
12	10230 X	9979	-0-	-251	-0-	871 1	8787 3	N	292	368 0	65 1	150	
						321 9							
01	10230 X	9976	-0-	-254	-0-	876 1	8835 3	N	241	115 0	54 1	222	
						265 9							
02	9570 X	5133	-0-	-4437	-0-	817 1	4065 3	N	228	208 0	23 1	219	
						251 9							
03	10230 X	2046	-0-	-8184	-0-	807 1	1173 3	N	60	4 0	12 1	263	
						66 9							
04	9900 X	936	-0-	-8964	-0-	848 1	88 9	N	80	65 0	4 1	274	

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313													
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		22320 X	16692	-0-	-5628	-0-	210 1	15626 3	N	766	711 1		834
							13 4	843 9					
12		19158 X	13962	-0-	-5196	-0-	217 2	12929 3	N	742	941 1		635
							816 9						
01		19158 X	4794	-0-	-14364	-0-	217 1	4225 3	N	320	571 1		384
							352 9						
02		17922 X	10805	-0-	-7117	-0-	203 1	10062 3	N	484	65 1		803
							8 4	532 9					
03		17546 X	9625	-0-	-7921	-0-	217 1	8911 3	N	452	703 1		552
							497 9						
*04		16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	210 1	15883 3	N	720	545 1		727
							792 9						
-----													
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690													
11		17010 X	13438	-0-	-3572	-0-	504 1	11983 3	Y	316	465 1		597
							603 4	348 9					
12		17112 X	8861	-0-	-8251	-0-	487 1	7853 3	Y	453	142 1		908
							23 4	498 9					
01		10416 X	673	-0-	-9743	-0-	483 1	139 3	Y	41	352 1		597
							6 4	45 9					
02		9744 X	5667	-0-	-4077	-0-	690 1	4573 3	Y	367	335 1		629
							404 9						
03		11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	521 1	9125 3	Y	547	462 1		714
							786 4	602 9					
04		10080 X	8175	-0-	-1905	-0-	473 1	7275 3	Y	218	235 1		697
							187 4	240 9					
-----													
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287													
11		19410 X	13125	-0-	-6285	-0-	899 1	11444 3	N	711	673 0	78 1	711
							782 9						
12		17515 X	11555	-0-	-5960	-0-	925 1	9920 3	N	645	505 0	73 1	778
							710 9						
01		16895 X	11785	-0-	-5110	-0-	922 1	10085 3	N	707	618 0	61 1	806
							778 9						
02		15776 X	10465	-0-	-5311	-0-	870 1	8750 3	N	768	795 0	42 1	737
							845 9						
03		16864 X	9022	-0-	-7842	-0-	928 1	7488 3	N	551	560 0	44 1	684
							606 9						
04		13140 X	6988	-0-	-6152	-0-	800 1	5730 3	N	416	322 0	29 1	749
							458 9						
-----													
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146													
11		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-			Y	42	24 0		49
12		5921 X	5317	-0-	-604	-0-	39 1	5212 3	Y	60	44 0	31 1	34
							66 9						
01		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			Y	-0-	21 0	3 1	10
02		5510 X	-0-	-0-	-5510	-0-			Y	-0-	7 0		3
03		5332 X	3327	-0-	-2005	-0-	3153 3	174 9	Y	158	1 0	14 1	146
04		5160 X	4707	-0-	-453	-0-	4535 3	172 9	Y	156	160 0	19 1	123





-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.// 100313											
SAVAGE UNIT			WELL #: 1708H		RRCID -> 285346		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 9365		PERF.10022 - 14700			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	21840 X	21636	-0-	-204	-0-	570	1	19947	3	Y	879	749	1	671
						152	4	967	9					
12	23095 X	18879	-0-	-4216	-0-	588	1	17523	3	Y	698	640	1	729
						768	9							
01	20708 X	12428	-0-	-8280	-0-	535	1	11468	3	Y	383	747	1	365
						4	4	421	9					
02	19372 X	15351	-0-	-4021	-0-	551	1	13957	3	Y	766	247	1	884
						843	9							
*03	20708 X	15060	-0-	-5648	-0-	538	1	13860	3	Y	602	815	1	671
						662	9							
04	20040 X	19099	-0-	-941	-0-	551	1	17530	3	Y	925	978	1	618
						1018	9							
-----														
RED BULL STATE UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 285407		COMPL. DATE 06/17/2018		TOTAL DEPTH 9783		PERF.10045 - 19445			
11	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	815	1	4343	3	N	31	29	1	602
						34	9							
12	4774 X	503	-0-	-4271	-0-	88	1	412	3	N	3	7	1	598
						3	9							
01	4774 X	1284	-0-	-3490	-0-	730	1	545	3	N	8	7	1	599
						9	9							
02	4727 X	1082	-0-	-3645	-0-	800	1	276	3	N	5	5	1	599
						6	9							
03	5053 X	1213	-0-	-3840	-0-	803	1	404	3	N	5	6	1	598
						6	9							
04	4890 X	205	-0-	-4685	-0-	169	1	35	3	N	1	1	1	598
						1	9							
-----														
OATMAN UNIT 33-40			WELL #: 3H		RRCID -> 285572		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9970 - 17159			
11	12330 X	375	-0-	-11955	-0-	373	1	2	9	Y	2	165	0	44
						489	1	712	3	Y	75	39	0	73
						83	9							
01	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	469	1	603	3	Y	278	48	0	297
						5	4	306	9					
02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	491	1	2203	3	Y	187	216	0	257
						206	9							
03	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	525	1	4849	3	Y	244	134	0	341
						268	9							
04	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	508	1	4347	3	Y	265	365	0	220
						292	9							
-----														
LEE CALDWELL STATE UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 285682		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 9490 - 18506			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-





OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313											
LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #:		4WA	RRCID ->	287846	COMPL. DATE	10/28/2019	TOTAL DEPTH	9265	PERF.11185	-	20591
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241	

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		2WA	RRCID ->	287887	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9422	PERF. 9925	-	17420
11	3000 N	4172	-0-	1172	6674	4144	3	28 9	Y	25	29 1		4
12	3100 N	1222	-0-	-1878	4796	31 1	1169	3 7	Y	7	10 1		1
01	7330 X	2534	-0-	-4796	-0-	1634 3	886 4	8 9	Y	13	13 1		1
02	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	14 9	8877 3	178 4	Y	42	37 1		6
03	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	46 9	7793 3	42 9	Y	38	41 1		3
04	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8556 3	42 9	42 9	Y	38	36 1		5

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		22WB	RRCID ->	287888	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9604	PERF.10127	-	17622
11	4050 X	2608	-0-	-1442	-0-	2578 3	30 9	30 9	Y	27	16 0	15 1	15
12	1891 X	1662	-0-	-229	-0-	42 1	1572 3	19 4	Y	26	13 0	12 1	16
01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	1670 3	906 4	29 9	Y	13	5 0	14 1	10
02	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	14 9	8481 3	170 4	Y	40	35 1		15
03	3100 N	12160	-0-	9060	9060	44 9	12094 3	66 9	Y	60	1 0	59 1	15
04	3000 N	14413	-0-	11413	20473	14339 3	74 9	74 9	Y	67	1 0	60 1	21

ORANGE CRUSH UNIT		WELL #:		928WB	RRCID ->	287906	COMPL. DATE	09/25/2022	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 9922	-	20260
11	37990 X	37990	-0-	-0-	-0-	589 1	35979 3	1422 9	Y	1293	984 0	222 1	492
12	38738 X	38738	-0-	-0-	-0-	768 1	36395 3	1575 9	Y	1432	1224 0	246 1	454
01	33945 X	33827	-0-	-118	-0-	609 1	31958 3	1260 9	Y	1145	1061 0	184 1	354
02	31755 X	1372	-0-	-30383	-0-	507 1	843 3	22 9	Y	20	307 0	20 1	47
03	33945 X	25240	-0-	-8705	-0-	609 1	23937 3	694 9	Y	631	256 0	110 1	312
04	34118 X	34118	-0-	-0-	-0-	589 1	32372 3	1157 9	Y	1052	835 0	138 1	391

STRATEGERY STATE UNIT		WELL #:		4WA	RRCID ->	289504	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	9456	PERF.10035	-	20110
11	55410 X	37551	-0-	-17859	-0-	321 1	34537 3	2693 9	Y	2448	2387 0	213 1	237
12	57257 X	38283	-0-	-18974	-0-	425 1	35121 3	2737 9	Y	2488	2314 0	235 1	176
01	35216 X	34031	-0-	-1185	-0-	335 1	31179 3	2517 9	Y	2288	2042 0	178 1	244
02	32944 X	22388	-0-	-10556	-0-	312 1	20299 3	1777 9	Y	1615	1580 0	94 1	185
03	35216 X	19550	-0-	-15666	-0-	336 1	18223 3	991 9	Y	901	882 0	96 1	108
04	34080 X	19720	-0-	-14360	-0-	325 1	18438 3	957 9	Y	870	816 0	80 1	82

FORD, WEST (WOLFCAMP)														//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														//CONT.// 100313															
ORANGE CRUSH UNIT														WELL #: 923WB		RRCID -> 289514		COMPL. DATE 12/25/2019			TOTAL DEPTH 9739		PERF.10202 - 20337						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE												
11		27660 X	5879	-0-	-21781	-0-	278	1	5522	3	N	72	39	1			275												
12		25079 X	5097	-0-	-19982	-0-	288	1	4774	3	N	32	34	1			273												
01		21235 X	4990	-0-	-16245	-0-	287	1	4644	3	N	54	180	1			147												
02		17690 X	4556	-0-	-13134	-0-	269	1	4258	3	N	26	20	1			153												
03		10230 X	3655	-0-	-6575	-0-	288	1	3348	3	N	17	19	1			151												
04		5880 X	2850	-0-	-3030	-0-	278	1	2287	3	N	140	12	1			279												
							131	4	154	9																			
COSMO DALTEX UNIT 45-4														WELL #: 28WB		RRCID -> 289664		COMPL. DATE 01/14/2020			TOTAL DEPTH 9700		PERF.10102 - 15430						
11		30000 X	5966	-0-	-24034	-0-	5333	3	633	9	Y	575	259	0	33	1	616												
12		31000 X	23703	-0-	-7297	-0-	169	1	22600	3	Y	849	549	0	137	1	779												
01		22872 X	22872	-0-	-0-	-0-	22357	3	172	4	Y	312	509	0	126	1	456												
02		21315 X	15806	-0-	-5509	-0-	15398	3	408	9	Y	371	325	0	69	1	433												
03		22785 X	16771	-0-	-6014	-0-	16383	3	388	9	Y	353	223	0	83	1	480												
04		22050 X	15719	-0-	-6331	-0-	15350	3	369	9	Y	335	503	0	66	1	246												
BIG RED STATE UNIT 32														WELL #: 8WA		RRCID -> 289794		COMPL. DATE 06/12/2020			TOTAL DEPTH 9526		PERF. 9694 - 19933						
11		22440 X	5296	-0-	-17144	-0-	366	1	3261	3	N	1517	1416	0	21	1	357												
12		23188 X	14979	-0-	-8209	-0-	1669	9	12705	3	N	1668	1451	0	79	1	495												
01		23188 X	20874	-0-	-2314	-0-	439	1	19034	3	N	1329	1478	0	104	1	242												
02		18841 X	18841	-0-	-0-	-0-	1835	9	17036	3	N	1229	1059	0	75	1	337												
03		19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	378	1	1352	9	N	1357	1155	0	94	1	445												
04		20190 X	17476	-0-	-2714	-0-	1462	9	18100	3	N	1357	1155	0	94	1	445												
							354	1	17036	3	N	1229	1059	0	75	1	337												
							99	4	1352	9																			
							378	1	18100	3	N	1357	1155	0	94	1	445												
							1493	9	15771	3	N	1218	1329	0	70	1	264												
							365	1	15771	3	N	1218	1329	0	70	1	264												
							1340	9																					
BIG RED STATE UNIT 32														WELL #: 27WB		RRCID -> 289861		COMPL. DATE 06/12/2020			TOTAL DEPTH 9688		PERF. 9824 - 20024						
11		49380 X	22043	-0-	-27337	-0-	20291	3	1752	9	N	1593	1414	0	123	1	366												
12		51026 X	35443	-0-	-15583	-0-	156	1	33541	3	N	1587	1297	0	213	1	443												
01		51026 X	46321	-0-	-4705	-0-	1746	9	1546	9	N	1405	1364	0	243	1	241												
02		42964 X	42964	-0-	-0-	-0-	44775	3	242	4	N	1204	950	0	180	1	315												
03		44930 X	44930	-0-	-0-	-0-	41398	3	1643	9	N	1494	1129	0	220	1	460												
04		44820 X	43416	-0-	-1404	-0-	1324	9	1469	9	N	1335	1337	0	179	1	279												
							43287	3	1643	9	N	1494	1129	0	220	1	460												
							41947	3	1469	9	N	1335	1337	0	179	1	279												
DUBLIN STATE UNIT														WELL #: 7WA		RRCID -> 289892		COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 1010		PERF. N/A						
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC STRATEGERY STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	58950 X	51903	-0-	-7047	-0-	49994 3	1909 9	Y	1735	1561 0	305 1	176	
12	59706 X	53985	-0-	-5721	-0-	129 1	51855 3	Y	1819	1517 0	343 1	135	
01	54690 X	54690	-0-	-0-	-0-	2001 9	121 1	Y	1887	1532 0	293 1	197	
02	54258 X	54258	-0-	-0-	-0-	2076 9	389 1	Y	1711	1482 0	226 1	200	
03	56042 X	56042	-0-	-0-	-0-	1882 9	416 1	Y	2023	1711 0	274 1	238	
04	52975 X	52975	-0-	-0-	-0-	2225 9	402 1	Y	1807	1654 0	219 1	172	
						1988 9							

SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 8WA		RRCID -> 289923		COMPL. DATE 12/05/2018				TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 24WB		RRCID -> 291824		COMPL. DATE 09/23/2022				TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743			
11	24565 X	24565	-0-	-0-	-0-	588 1	22071 3	N	1726	1585 0	136 1	156	
12	25343 X	25343	-0-	-0-	-0-	7 4	1899 9	N	1902	1679 0	154 1	225	
01	24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	2092 9	608 1	N	1810	1765 0	126 1	144	
02	24179 X	24179	-0-	-0-	-0-	1991 9	569 1	N	1938	1831 0	95 1	156	
03	25389 X	22058	-0-	-3331	-0-	2132 9	608 1	N	1882	1681 0	103 1	254	
04	26478 X	26478	-0-	-0-	-0-	2070 9	588 1	N	1752	1690 0	103 1	213	
						1927 9							

SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #: 5WA		RRCID -> 291860		COMPL. DATE 09/03/2021				TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431			
11	43860 X	30499	-0-	-13361	-0-	548 1	27912 3	Y	1854	1692 0	176 1	153	
12	42315 X	24694	-0-	-17621	-0-	2039 9	628 1	Y	1488	1298 0	157 1	186	
01	27094 X	16603	-0-	-10491	-0-	1637 9	566 1	Y	932	921 0	91 1	106	
02	25346 X	13188	-0-	-12158	-0-	1 4	1025 9	Y	718	692 0	56 1	76	
03	27094 X	13463	-0-	-13631	-0-	503 1	11895 3	Y	788	711 0	64 1	89	
04	26220 X	15979	-0-	-10241	-0-	790 9	564 1	Y	839	779 0	63 1	86	
						867 9	548 1						
						923 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC STRATEGERY STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11	66630 X	65996	-0-	-634	-0-	405 1	60406 3	Y	4714	4528 0	368 1	455	
12	69967 X	56729	-0-	-13238	-0-	5185 9	51387 3	Y	4357	4154 0	352 1	306	
01	62031 X	48222	-0-	-13809	-0-	549 1	43881 3	Y	3565	3238 0	252 1	381	
02	58029 X	42808	-0-	-15221	-0-	4793 9	38969 3	Y	3133	2983 0	173 1	358	
03	62031 X	45876	-0-	-16155	-0-	419 1	41310 3	Y	3771	3458 0	211 1	460	
04	60030 X	42662	-0-	-17368	-0-	3922 9	38374 3	Y	3529	3496 0	167 1	326	
-----													
SMITHER STATE UNIT 12-13													
11	87150 X	72344	-0-	-14806	-0-	3446 9	69127 3	Y	2425	2000 0	426 1	213	
12	87544 X	66097	-0-	-21447	-0-	418 1	63699 3	Y	1707	1281 0	431 1	208	
01	68541 X	55371	-0-	-13170	-0-	520 1	53686 3	Y	1378	1128 0	307 1	151	
02	64119 X	47637	-0-	-16482	-0-	1878 9	45736 3	Y	1246	1056 0	204 1	137	
03	68541 X	46890	-0-	-21651	-0-	165 1	45033 3	Y	1178	955 0	233 1	127	
04	66330 X	44558	-0-	-21772	-0-	4 4	42780 3	Y	1120	944 0	186 1	117	
-----													
OATMAN UNIT 33-28													
11	51960 X	42428	-0-	-9532	-0-	561 1	40015 3	N	1740	1500 0	249 1	164	
12	51057 X	39942	-0-	-11115	-0-	1296 9	37479 3	N	1671	1383 0	255 1	197	
01	47771 X	42322	-0-	-5449	-0-	546 1	39649 3	N	1972	1788 0	223 1	158	
02	43094 X	42764	-0-	-330	-0-	2169 9	40283 3	N	1842	1670 0	176 1	154	
03	45260 X	45204	-0-	-56	-0-	455 1	42351 3	N	2135	1791 0	217 1	281	
04	42420 X	28392	-0-	-14028	-0-	2026 9	26931 3	N	1077	1106 0	121 1	131	
-----													
STRATEGERY STATE UNIT													
11	48780 X	26580	-0-	-22200	-0-	276 1	23997 3	Y	1749	1483 0	133 1	168	
12	50406 X	36783	-0-	-13623	-0-	1185 9	34186 3	Y	1668	1494 0	223 1	119	
01	39172 X	39172	-0-	-0-	-0-	762 1	36771 3	Y	1563	1313 0	207 1	162	
02	38888 X	38888	-0-	-0-	-0-	1835 9	36694 3	Y	1416	1254 0	159 1	165	
03	44703 X	44703	-0-	-0-	-0-	682 1	42530 3	Y	1355	1145 0	217 1	158	
04	44522 X	44522	-0-	-0-	-0-	1719 9	42119 3	Y	1585	1409 0	183 1	151	
-----													



FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN STATE UNIT 11-14		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		3WA	RRCID ->	292595	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10055	- 17844					
11		24150 X	22612	-0-	-1538	-0-	505 1047 9	1	21060	3	N	952	819	0	128	1	174
12		24955 X	23666	-0-	-1289	-0-	591 1162 9	1	21913	3	N	1056	915	0	149	1	166
01		25350 X	25350	-0-	-0-	-0-	598 1027 9	1	23725	3	N	934	779	0	134	1	187
02		24014 X	24014	-0-	-0-	-0-	491 1163 9	1	22360	3	N	1057	912	0	99	1	233
03		23653 X	22944	-0-	-709	-0-	524 986 9	1	21434	3	N	896	860	0	113	1	156
04		24540 X	20716	-0-	-3824	-0-	508 899 9	1	19309	3	N	817	717	0	85	1	171
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		4WA	RRCID ->	292681	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	9639	PERF.10096	- 17902					
11		26190 X	14900	-0-	-11290	-0-	453 505 9	1	13942	3	N	459	445	0	91	1	83
12		21731 X	20178	-0-	-1553	-0-	582 899 9	1	18697	3	N	817	648	0	124	1	128
01		19716 X	18895	-0-	-821	-0-	582 802 9	1	17511	3	N	729	608	0	102	1	147
02		18444 X	17514	-0-	-930	-0-	491 655 9	1	16368	3	N	595	539	0	73	1	130
03		20181 X	15806	-0-	-4375	-0-	525 543 9	1	14738	3	N	494	461	0	79	1	84
04		19530 X	16030	-0-	-3500	-0-	507 634 9	1	14889	3	N	576	474	0	66	1	120
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		24WB	RRCID ->	292766	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	9828	PERF.10343	- 18132					
11		68970 X	62849	-0-	-6121	-0-	471 2432 9	1	59946	3	N	2211	1941	0	363	1	402
12		67952 X	60509	-0-	-7443	-0-	658 2675 9	1	57176	3	N	2432	2067	0	386	1	381
01		65968 X	59310	-0-	-6658	-0-	689 2773 9	1	55848	3	N	2521	2074	0	316	1	512
02		61712 X	54872	-0-	-6840	-0-	456 2188 9	1	52228	3	N	1989	1837	0	229	1	435
03		64945 X	55760	-0-	-9185	-0-	487 2361 9	1	52912	3	N	2146	1936	0	272	1	373
04		62850 X	52032	-0-	-10818	-0-	471 2212 9	1	49349	3	N	2011	1749	0	214	1	421
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		23WB	RRCID ->	292772	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	9811	PERF.10260	- 18049					
11		71760 X	43699	-0-	-28061	-0-	454 1236 9	1	42009	3	N	1124	983	0	274	1	202
12		70401 X	48736	-0-	-21665	-0-	661 1544 9	1	46531	3	N	1404	1082	0	309	1	215
01		67487 X	44713	-0-	-22774	-0-	626 1477 9	1	42610	3	N	1343	1051	0	243	1	264
02		59073 X	39911	-0-	-19162	-0-	491 1161 9	1	38259	3	N	1055	922	0	170	1	227
03		62031 X	45194	-0-	-16837	-0-	525 1408 9	1	43261	3	N	1280	1071	0	220	1	216
04		47160 X	43826	-0-	-3334	-0-	508 1331 9	1	41987	3	N	1210	996	0	182	1	248

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHERATOR STATE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 100313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
						7WA	RRCID -> 292900	COMPL. DATE 02/19/2022	TOTAL DEPTH 9946	PERF.10228 - 22936						
11		10560 X	2657	-0-	-7903	-0-	507 1 131 9	2019 3	Y	119	113 0	17 1	10			
12		11253 X	1893	-0-	-9360	-0-	525 1 145 9	1223 3	Y	132	113 0	12 1	17			
01		6634 X	3119	-0-	-3515	-0-	524 1 17 9	2578 3	Y	15	15 0	16 1	1			
02		6206 X	2126	-0-	-4080	-0-	483 1 11 9	1632 3	Y	10	10 1		1			
03		4929 X	2222	-0-	-2707	-0-	521 1 12 9	1689 3	Y	11	11 1		1			
04		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	505 1 193 9	4537 3	Y	175	137 0	21 1	18			
SMITHERATOR STATE						25WB	RRCID -> 292940	COMPL. DATE 11/02/2021	TOTAL DEPTH 10125	PERF.10378 - 21762						
11		158280 X	69365	-0-	-88915	-0-	63735 3	5630 9	Y	5118	5121 0	443 1	419			
12		163556 X	77110	-0-	-86446	-0-	194 1 4925 9	71991 3	Y	4477	3863 0	472 1	561			
01		126759 X	84330	-0-	-42429	-0-	78657 3 5667 9	6 4	Y	5152	4691 0	435 1	587			
02		118581 X	80416	-0-	-38165	-0-	74841 3	5575 9	Y	5068	4792 0	328 1	535			
03		126759 X	85519	-0-	-41240	-0-	79682 3	5837 9	Y	5306	4838 0	404 1	599			
04		89850 X	89850	-0-	-0-	-0-	83533 3	6317 9	Y	5743	5402 0	355 1	585			
OATMAN UNIT 33-28						6H	RRCID -> 295173	COMPL. DATE 04/12/2023	TOTAL DEPTH 9565	PERF.10209 - 17527						
11		145650 X	91719	-0-	-53931	-0-	82596 3	9123 9	Y	8294	7814 0	512 1	392			
12		142042 X	86408	-0-	-55634	-0-	64 1 8730 9	77614 3	Y	7936	7470 0	519 1	339			
01		85808 X	85195	-0-	-613	-0-	77118 3	8077 9	Y	7343	6927 0	430 1	325			
02		80272 X	44295	-0-	-35977	-0-	39733 3	4562 9	Y	4147	3953 0	189 1	330			
03		85808 X	73803	-0-	-12005	-0-	67926 3	5877 9	Y	5343	4926 0	328 1	419			
04		83040 X	81860	-0-	-1180	-0-	75191 3	6669 9	Y	6063	5760 0	319 1	403			
OATMAN UNIT 33-28						5H	RRCID -> 295174	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 9565	PERF.10008 - 17710						
11		117060 X	94866	-0-	-22194	-0-	89139 3	5727 9	Y	5206	4659 0	545 1	269			
12		120962 X	97410	-0-	-23552	-0-	75 1 6100 9	91235 3	Y	5545	4958 0	604 1	252			
01		95382 X	95382	-0-	-0-	-0-	89733 3	5649 9	Y	5135	4652 0	501 1	234			
02		89842 X	89842	-0-	-0-	-0-	84571 3	5271 9	Y	4792	4265 0	368 1	393			
03		93124 X	86597	-0-	-6527	-0-	82020 3	4577 9	Y	4161	3809 0	420 1	325			
04		90120 X	79214	-0-	-10906	-0-	75039 3	4175 9	Y	3795	3536 0	323 1	261			
OATMAN UNIT 33-28						4H	RRCID -> 295175	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 9557	PERF. 9803 - 17487						
11		104835 X	104835	-0-	-0-	-0-	92957 3	11878 9	Y	10798	10236 0	569 1	500			
12		107551 X	107551	-0-	-0-	-0-	79 1 11575 9	95897 3	Y	10523	9944 0	634 1	445			
01		100975 X	100975	-0-	-0-	-0-	90089 3	10886 9	Y	9896	9401 0	506 1	434			
02		91912 X	91912	-0-	-0-	-0-	82683 3	9229 9	Y	8390	7795 0	361 1	668			
03		99381 X	99381	-0-	-0-	-0-	89892 3	9489 9	Y	8626	8163 0	454 1	677			
04		94500 X	89593	-0-	-4907	-0-	81563 3	8030 9	Y	7300	7143 0	351 1	483			



-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313  
 OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H005LA RRCID -> 296248 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9935 - 17459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	94362	-0-	94362	94362	54	1	83334	3	Y	9936	9260 0	486 1	190
						44	4	10930	9					
01	SHUT IN	63614	-0-	63614	157976	56679	3	151	4	Y	6167	5809 0	333 1	215
						6784	9							
*02	203339 X	45363	-0-	-157976	-0-	41007	3	31	4	Y	3932	3764 0	181 1	202
						4325	9							
*03	46097 X	31949	-0-	-14148	-0-	29799	3	8	4	Y	1947	1895 0	159 1	95
						2142	9							
04	44610 X	11845	-0-	-32765	-0-	11187	3	658	9	Y	598	605 0	54 1	34

-----  
 OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H004UB RRCID -> 296258 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10058 - 17601

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	72634	-0-	72634	72634	43	1	66837	3	Y	5199	4698 0	390 1	111
						35	4	5719	9					
01	SHUT IN	125809	-0-	125809	198443	116250	3	310	4	Y	8408	7599 0	619 1	301
						9249	9							
*02	309043 X	110600	-0-	-198443	-0-	103320	3	77	4	Y	6548	6052 0	445 1	352
						7203	9							
*03	113181 X	109112	-0-	-4069	-0-	102368	3	27	4	Y	6106	5636 0	523 1	299
						6717	9							
04	109530 X	98933	-0-	-10597	-0-	92973	3	1	4	Y	5417	5012 0	400 1	304
						5959	9							

-----  
 DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: H003UB RRCID -> 296259 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10069 - 15041

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	120292	-0-	120292	120292	72	1	111741	3	Y	7655	6833 0	651 1	171
						58	4	8421	9					
01	SHUT IN	161241	-0-	161241	281533	151505	3	405	4	Y	8483	7522 0	822 1	310
						9331	9							
02	419385 X	137852	-0-	-281533	-0-	130557	3	97	4	Y	6544	5926 0	564 1	364
						7198	9							
03	151776 X	133215	-0-	-18561	-0-	126827	3	33	4	Y	5777	5205 0	650 1	286
						6355	9							
04	146880 X	112187	-0-	-34693	-0-	107322	3	1	4	Y	4422	3984 0	465 1	259
						4864	9							

-----  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852  
 HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

11	25320 X	20616	-0-	-4704	-0-	207	1	19067	3	Y	1185	1178 0		32
						38	4	1304	9					
12	24459 X	20335	-0-	-4124	-0-	190	1	19194	3	Y	834	836 0		30
						34	4	917	9					
01	19665 X	19665	-0-	-0-	-0-	45	1	18886	3	Y	623	621 0		32
						49	4	685	9					
02	18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	54	1	17588	3	Y	579	577 0		34
						298	4	637	9					
03	20770 X	20694	-0-	-76	-0-	83	1	20027	3	Y	502	499 0		37
						32	4	552	9					
04	20100 X	17615	-0-	-2485	-0-	138	1	16687	2	Y	438	451 0		24
						308	4	482	9					

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		49980 X	47146	-0-	-2834	-0-	457 1	43562 3	Y	2770	2604 0		224
							80 4	3047 9					
12		51646 X	49559	-0-	-2087	-0-	449 1	46216 3	Y	2556	2676 0		104
							82 4	2812 9					
01		44985 X	44985	-0-	-0-	-0-	98 1	42506 3	Y	2072	2049 0		127
							102 4	2279 9					
02		37388 X	37388	-0-	-0-	-0-	115 1	34747 3	Y	1716	1690 0		153
							638 4	1888 9					
03		51026 X	49511	-0-	-1515	-0-	204 1	46561 3	Y	2427	2401 0		179
							76 4	2670 9					
04		47970 X	40463	-0-	-7507	-0-	309 1	37484 2	Y	1798	1879 0		98
							692 4	1978 9					
-----													
HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914													
11		36868 X	36868	-0-	-0-	-0-	320 1	29640 3	Y	6228	6347 0		119
							57 4	6851 9					
12		19651 X	19651	-0-	-0-	-0-	169 1	16648 3	Y	2550	2581 0		88
							29 4	2805 9					
01		15364 X	15364	-0-	-0-	-0-	33 1	13600 3	Y	1544	1551 0		81
							33 4	1698 9					
02		14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	40 1	12749 3	Y	1386	1402 0		65
							215 4	1525 9					
03		38099 X	15812	-0-	-22287	-0-	64 1	14407 3	Y	1198	1191 0		72
							23 4	1318 9					
04		36870 X	13638	-0-	-23232	-0-	100 1	12153 2	Y	1055	1070 0		57
							224 4	1161 9					
-----													
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419													
11		29640 X	22366	-0-	-7274	-0-	831 1	20994 3	Y	492	501 0		369
							541 9						
12		24087 X	21160	-0-	-2927	-0-	770 1	20291 3	Y	90			459
							99 9						
01		19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	937 1	18132 3	Y	422	370 0		511
							464 9						
02		14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	885 1	13333 3	Y	359	471 0		399
							395 9						
03		23126 X	18338	-0-	-4788	-0-	775 1	16517 3	Y	951	300 0		1050
							1046 9						
04		41633 X	41633	-0-	-0-	-0-	587 1	40668 2	Y	344	326 0		163
							378 9						
-----													
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708													
11		28500 X	18518	-0-	-9982	-0-	144 1	17947 3	Y	388	390 0		4
							427 9						
12		29450 X	17118	-0-	-12332	-0-	158 1	16854 3	Y	87	90 0		1
							10 4	96 9					
01		12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	121 1	12178 3	Y	70	71 0		-0-
							9 4	77 9					
02		13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	131 1	13491 3	Y	253	243 0		10
							26 4	278 9					
03		20863 X	14313	-0-	-6550	-0-	113 1	14030 3	Y	146	148 0		8
							9 4	161 9					
04		18510 X	11659	-0-	-6851	-0-	113 1	11358 2	Y	103	107 0		4
							75 4	113 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	80362 X	80362	-0-	-0-	-0-	127 1	80070 3	149 9	Y	135	136 0		3
12	82527 X	82527	-0-	-0-	-0-	16 4	81812 3	154 9	Y	140	140 0		3
01	80431 X	80431	-0-	-0-	-0-	756 1	79508 3	167 9	Y	152	152 0		3
02	74943 X	74943	-0-	-0-	-0-	853 1	73956 3	134 9	Y	122	122 0		3
03	83049 X	80000	-0-	-3049	-0-	829 1	79013 3	158 9	Y	144	144 0		3
04	80370 X	NO RPT	-0-	-80370	-0-				Y	NO RPT			3
HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355													
11	133170 X	118237	-0-	-14933	-0-	183 1	115897 3	23 4	Y	1940	1958 0		35
12	137702 X	120957	-0-	-16745	-0-	811 1	118235 3	1911 9	Y	1737	1731 0		41
01	120184 X	120184	-0-	-0-	-0-	1116 1	117223 3	1845 9	Y	1677	1689 0		29
02	113787 X	113787	-0-	-0-	-0-	1278 1	110830 3	1679 9	Y	1526	1503 0		52
03	122171 X	117533	-0-	-4638	-0-	1203 1	114723 3	1607 9	Y	1461	1468 0		45
04	118230 X	NO RPT	-0-	-118230	-0-				Y	NO RPT			45
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			201
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			201
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			201
02	14B2 EXT	-0 1	-0-	-0 1	-0-	1 1	3		Y	-0-			201
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			201
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375													
11	65730 X	62278	-0-	-3452	-0-	1 1	60670 3	149 4	Y	1325	1401 0		235
12	69285 X	61728	-0-	-7557	-0-	60273 3	91 4	1364 9	Y	1240	1110 0		365
01	58258 X	58258	-0-	-0-	-0-	3 1	56844 3	145 4	Y	1151	1262 0		254
02	52532 X	52532	-0-	-0-	-0-	211 1	50611 3	498 4	Y	1102	1133 0		223
03	64883 X	54350	-0-	-10533	-0-	514 1	52639 3	1197 9	Y	1088	970 0		341
04	62280 X	48516	-0-	-13764	-0-	512 1	46952 2	1052 9	Y	956	890 0		316

-----																	
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----																	
11		78960 X	74483	-0-	-4477	-0-		85 1	63235 3			Y	643	767 0			515
								10456 4	707 9								
12		81840 X	43578	-0-	-38262	-0-		64 1	42377 3			Y	372	416 0			471
								728 4	409 9								
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				471
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	471 0			-0-
03		81003 X	-0-	-0-	-81003	-0-						Y	-0-				-0-
04		74490 X	150	-0-	-74340	-0-		148 2	2 4			Y	-0-				-0-
-----																	
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302																	
11		23996 X	23996	-0-	-0-	-0-		191 1	23795 3			Y	8	8 0			-0-
								1 4	9 9								
12		23468 X	23468	-0-	-0-	-0-		218 1	23211 3			Y	24	23 0			1
								13 4	26 9								
01		18257 X	18257	-0-	-0-	-0-		181 1	18037 3			Y	23	24 0			-0-
								14 4	25 9								
02		22021 X	22021	-0-	-0-	-0-		211 1	21722 3			Y	39	38 0			1
								45 4	43 9								
03		25327 X	22013	-0-	-3314	-0-		177 1	21813 3			Y	8	9 0			-0-
								14 4	9 9								
04		24000 X	17947	-0-	-6053	-0-		175 1	17622 2			Y	31	30 0			1
								116 4	34 9								
-----																	
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352																	
11		18180 X	17372	-0-	-808	-0-		600 1	15270 2			N	1066	943 0	5 8		495
								329 4	1173 9								
12		17143 X	3659	-0-	-13484	-0-		545 1	3019 2			N	86	56 0	10 8		515
								95 9									
01		15872 X	8328	-0-	-7544	-0-		569 1	7748 2			N	10	141 0	6 8		378
								11 9									
02		16791 X	9785	-0-	-7006	-0-		514 1	8788 2			N	229	249 0	13 8		345
								231 4	252 9								
03		17949 X	14680	-0-	-3269	-0-		497 1	12911 2			N	1156	928 0	20 8		553
								1272 9									
04		17370 X	12207	-0-	-5163	-0-		339 1	11046 2			N	747	1088 0	17 8		195
								822 9									
-----																	
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835																	
11		32279 X	32279	-0-	-0-	-0-		49 1	30544 3			Y	1527	1563 0			31
								6 4	1680 9								
12		33565 X	33565	-0-	-0-	-0-		220 1	31605 3			Y	1582	1576 0			37
								1740 9									
01		33015 X	33015	-0-	-0-	-0-		298 1	31010 3			Y	1552	1560 0			29
								1707 9									
02		30702 X	30702	-0-	-0-	-0-		336 1	28809 3			Y	1415	1393 0			51
								1557 9									
03		32799 X	32799	-0-	-0-	-0-		327 1	30853 3			Y	1472	1480 0			43
								1619 9									
04		31200 X	NO RPT	-0-	-31200	-0-						Y	NO RPT				43

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
11	20550 X	8030	-0-	-12520	-0-	600	1	7351	2	N	72	7	8		268
						79	9								
12	16740 X	7239	-0-	-9501	-0-	983	1	5516	2	N	72	45	8		295
						661	4	79	9						
01	15810 X	8206	-0-	-7604	-0-	1225	1	6919	2	N	56	11	8		340
						62	9								
02	14268 X	14156	-0-	-112	-0-	1076	1	12873	2	N	150	28	8		462
						42	4	165	9						
03	20785 X	20785	-0-	-0-	-0-	1195	1	19387	2	N	113	256	0	31 8	288
						79	4	124	9						
04	19936 X	19936	-0-	-0-	-0-	1120	1	18548	2	N	244	305	0	27 8	200
						268	9								
-----															
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994															
-----															
11	31020 X	21864	-0-	-9156	-0-	167	1	20792	3	Y	822	820	0		20
						1	4	904	9						
12	32054 X	17394	-0-	-14660	-0-	154	1	16413	3	Y	744	747	0		17
						9	4	818	9						
01	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	153	1	15606	3	Y	578	576	0		19
						11	4	636	9						
02	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	151	1	15455	3	Y	600	602	0		17
						32	4	660	9						
03	21948 X	17982	-0-	-3966	-0-	137	1	17212	3	Y	565	563	0		19
						11	4	622	9						
04	21240 X	15024	-0-	-6216	-0-	141	1	14201	2	Y	535	538	0		16
						93	4	589	9						
-----															
NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782															
-----															
11	53130 X	50020	-0-	-3110	-0-	146	1	46182	3	Y	3313	3389	0		89
						48	4	3644	9						
12	57164 X	51513	-0-	-5651	-0-	119	1	47591	3	Y	3440	3423	0		106
						19	4	3784	9						
01	48051 X	48051	-0-	-0-	-0-	115	1	44425	3	Y	3011	3027	0		90
						199	4	3312	9						
02	20571 X	20571	-0-	-0-	-0-	65	1	18949	3	Y	1409	1499	0		-0-
						7	4	1550	9						
03	50468 X	1178	-0-	-49290	-0-	1121	3	57	9	Y	52	46	0		6
						59	1	12668	2	Y	35	39	0		2
04	48840 X	12860	-0-	-35980	-0-	94	4	39	9						
-----															
NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835															
-----															
11	90577 X	90577	-0-	-0-	-0-	275	1	87988	3	Y	1985	2030	0		54
						130	4	2184	9						
12	89993 X	89993	-0-	-0-	-0-	218	1	87523	3	Y	2015	2007	0		62
						35	4	2217	9						
01	87457 X	87457	-0-	-0-	-0-	218	1	84878	3	Y	1801	1812	0		51
						380	4	1981	9						
02	41706 X	41706	-0-	-0-	-0-	138	1	40581	3	Y	884	935	0		-0-
						15	4	972	9						
03	88598 X	89	-0-	-88509	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
						11	1	2466	2	Y	203	199	0		4
04	85740 X	2718	-0-	-83022	-0-	18	4	223	9						



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	87510 X	69896	-0-	-17614	-0-	210	1	66788	3	Y	2546	2597	0	73
						97	4	2801	9					
12	90427 X	72444	-0-	-17983	-0-	173	1	69581	3	Y	2420	2422	0	71
						28	4	2662	9					
01	71815 X	71815	-0-	-0-	-0-	177	1	69054	3	Y	2064	2076	0	59
						314	4	2270	9					
02	91277 X	91277	-0-	-0-	-0-	320	1	88425	3	Y	2287	2113	0	233
						16	4	2516	9					
03	79461 X	79461	-0-	-0-	-0-	307	1	76099	3	Y	2772	2796	0	209
						6	4	3049	9					
04	101323 X	101323	-0-	-0-	-0-	399	1	86006	2	Y	12981	12953	0	237
						639	4	14279	9					
NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961														
11	107160 X	85544	-0-	-21616	-0-	261	1	83296	3	Y	1696	1748	0	44
						121	4	1866	9					
12	110732 X	88412	-0-	-22320	-0-	215	1	86504	3	Y	1507	1508	0	43
						35	4	1658	9					
01	84954 X	84954	-0-	-0-	-0-	212	1	82974	3	Y	1265	1273	0	35
						376	4	1392	9					
02	78387 X	78387	-0-	-0-	-0-	275	1	76934	3	Y	1055	999	0	91
						17	4	1161	9					
03	87637 X	87087	-0-	-550	-0-	348	1	85313	3	Y	1291	1300	0	82
						6	4	1420	9					
04	87929 X	87929	-0-	-0-	-0-	391	1	84195	2	Y	2471	2507	0	46
						625	4	2718	9					
NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822														
11	78900 X	58403	-0-	-20497	-0-	171	1	54489	3	Y	3327	3420	0	71
						83	4	3660	9					
12	81530 X	54214	-0-	-27316	-0-	126	1	50672	3	Y	3087	3064	0	94
						20	4	3396	9					
01	53855 X	53855	-0-	-0-	-0-	130	1	50509	3	Y	2722	2736	0	80
						222	4	2994	9					
02	53418 X	53418	-0-	-0-	-0-	181	1	50491	3	Y	2486	2345	0	221
						11	4	2735	9					
03	74145 X	74145	-0-	-0-	-0-	290	1	70322	3	Y	3207	3206	0	222
						5	4	3528	9					
04	91905 X	91905	-0-	-0-	-0-	398	1	85611	2	Y	4782	4915	0	89
						636	4	5260	9					
HUEY STATE 24 WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727														
11	83997 X	83997	-0-	-0-	-0-	875	1	82126	3	Y	761	752	0	27
						159	4	837	9					
12	96809 X	96809	-0-	-0-	-0-	920	1	94717	3	Y	911	901	0	37
						170	4	1002	9					
01	100368 X	100368	-0-	-0-	-0-	233	1	98946	3	Y	854	845	0	46
						250	4	939	9					
02	95177 X	95177	-0-	-0-	-0-	275	1	92345	3	Y	932	921	0	57
						1532	4	1025	9					
03	105227 X	105227	-0-	-0-	-0-	453	1	103443	3	Y	1056	1040	0	73
						169	4	1162	9					
04	96300 X	96078	-0-	-222	-0-	762	1	92292	2	Y	1200	1209	0	64
						1704	4	1320	9					

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
HUEY STATE 24 WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		78960 X	42683	-0-	-36277	-0-	438	1	41678	3	Y	425	403	0	22
							99	4	468	9					
12		81592 X	75540	-0-	-6052	-0-	714	1	73792	3	Y	815	799	0	38
							137	4	897	9					
01		92497 X	92497	-0-	-0-	-0-	210	1	91030	3	Y	931	916	0	53
							233	4	1024	9					
02		96227 X	96227	-0-	-0-	-0-	281	1	93212	3	Y	1061	1047	0	67
							1567	4	1167	9					
03		106720 X	106720	-0-	-0-	-0-	460	1	104763	3	Y	1206	1183	0	90
							170	4	1327	9					
04		98277 X	98277	-0-	-0-	-0-	780	1	94472	2	Y	1164	1191	0	63
							1745	4	1280	9					
-----															
HUEY STATE 24 WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784															
11		108120 X	99833	-0-	-8287	-0-	152	1	95936	3	Y	3387	3417	0	64
							19	4	3726	9					
12		109368 X	95607	-0-	-13761	-0-	631	1	91569	3	Y	3097	3092	0	69
							3407	9							
01		89877 X	89877	-0-	-0-	-0-	820	1	85877	3	Y	2891	2909	0	51
							3180	9							
02		82845 X	82845	-0-	-0-	-0-	918	1	79225	3	Y	2456	2423	0	84
							2702	9							
03		94240 X	86265	-0-	-7975	-0-	871	1	82730	3	Y	2422	2437	0	69
							2664	9							
04		91200 X	NO RPT	-0-	-91200	-0-					Y	NO RPT			69
-----															
NORMAN STATE 14 WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369															
11		217998 X	217998	-0-	-0-	-0-	675	1	216100	3	Y	837	833	0	22
							302	4	921	9					
12		216182 X	216182	-0-	-0-	-0-	535	1	214551	3	Y	917	852	0	87
							87	4	1009	9					
01		211440 X	211440	-0-	-0-	-0-	531	1	207292	3	Y	2435	2453	0	69
							938	4	2679	9					
02		99134 X	99134	-0-	-0-	-0-	331	1	97584	3	Y	1075	1144	0	-0-
							36	4	1183	9					
03		215450 X	23259	-0-	-192191	-0-	95	1	23111	3	Y	47	42	0	5
							1	4	52	9					
04		208500 X	101455	-0-	-107045	-0-	463	1	99650	2	Y	547	540	0	12
							740	4	602	9					
-----															
NORMAN STATE 14 WELL #: 10H RRCID -> 294223 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397															
11		207222 X	207222	-0-	-0-	-0-	639	1	204563	3	Y	1573	1617	0	39
							290	4	1730	9					
12		204458 X	204458	-0-	-0-	-0-	505	1	202176	3	Y	1540	1530	0	49
							83	4	1694	9					
01		196014 X	196014	-0-	-0-	-0-	494	1	193122	3	Y	1386	1394	0	41
							873	4	1525	9					
02		184982 X	184982	-0-	-0-	-0-	654	1	183098	3	Y	1081	1045	0	77
							41	4	1189	9					
03		204786 X	143008	-0-	-61778	-0-	576	1	141743	3	Y	616	669	0	24
							11	4	678	9					
04		198180 X	132803	-0-	-65377	-0-	604	1	130103	2	Y	1027	1031	0	20
							966	4	1130	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
NORMAN STATE 14 WELL #: 9H RRCID -> 294262 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 19679													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	190916 X	190916	-0-	-0-	-0-	588 1	188343 3	Y	1562	1606 0		38	
						267 4	1718 9						
12	190833 X	190833	-0-	-0-	-0-	470 1	188933 3	Y	1229	1233 0		34	
						78 4	1352 9						
01	184097 X	184097	-0-	-0-	-0-	465 1	181806 3	Y	920	931 0		23	
						814 4	1012 9						
02	144722 X	144722	-0-	-0-	-0-	508 1	143425 3	Y	686	642 0		67	
						34 4	755 9						
03	194060 X	161811	-0-	-32249	-0-	651 1	160436 3	Y	647	681 0		33	
						12 4	712 9						
04	187800 X	150874	-0-	-36926	-0-	690 1	148474 2	Y	552	574 0		11	
						1103 4	607 9						
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 4H RRCID -> 295017 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7921 - 18529													
11	97788 X	97788	-0-	-0-	-0-	721 1	91038 3	Y	5479	5473 0		129	
						2 4	6027 9						
12	92172 X	92172	-0-	-0-	-0-	796 1	86109 3	Y	4746	4764 0		111	
						46 4	5221 9						
01	85717 X	85717	-0-	-0-	-0-	651 1	80442 3	Y	4142	4134 0		119	
						68 4	4556 9						
02	77923 X	75162	-0-	-2761	-0-	673 1	70741 3	Y	3282	3308 0		93	
						138 4	3610 9						
03	90768 X	74176	-0-	-16592	-0-	563 1	70243 3	Y	3023	3025 0		91	
						45 4	3325 9						
04	87840 X	63548	-0-	-24292	-0-	593 1	59751 2	Y	2555	2571 0		75	
						393 4	2811 9						
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 8H RRCID -> 295058 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 18460													
11	123765 X	123765	-0-	-0-	-0-	892 1	112616 3	Y	9322	9309 0		223	
						3 4	10254 9						
12	121833 X	121833	-0-	-0-	-0-	1033 1	111770 3	Y	8152	8191 0		184	
						63 4	8967 9						
01	117224 X	117224	-0-	-0-	-0-	870 1	108470 3	Y	7085	7062 0		207	
						90 4	7794 9						
02	107330 X	107330	-0-	-0-	-0-	950 1	99743 3	Y	5847	5886 0		168	
						205 4	6432 9						
03	108192 X	108192	-0-	-0-	-0-	812 1	101259 3	Y	5506	5509 0		165	
						64 4	6057 9						
04	85350 X	82962	-0-	-2388	-0-	765 1	77107 2	Y	4166	4208 0		123	
						507 4	4583 9						
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 6H RRCID -> 295140 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7651 - 18259													
11	126960 X	122739	-0-	-4221	-0-	891 1	112461 3	Y	8531	8524 0		207	
						3 4	9384 9						
12	131192 X	120578	-0-	-10614	-0-	1028 1	111208 3	Y	7527	7563 0		171	
						62 4	8280 9						
01	115103 X	113832	-0-	-1271	-0-	852 1	105669 3	Y	6565	6543 0		193	
						89 4	7222 9						
02	107677 X	103419	-0-	-4258	-0-	918 1	96465 3	Y	5316	5370 0		139	
						188 4	5848 9						
03	115103 X	105202	-0-	-9901	-0-	793 1	98710 3	Y	5124	5111 0		152	
						63 4	5636 9						
04	111390 X	92115	-0-	-19275	-0-	854 1	86051 2	Y	4222	4250 0		124	
						566 4	4644 9						

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 4H RRCID -> 295583 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 6841 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	138446	-0-	138446	138446	115299	3	16746	4	Y	5819	193
							6401	9					
03		SHUT IN	248496	-0-	248496	386942	232718	3	4862	4	Y	9924	220
							10916	9					
*04		SHUT IN	228812	-0-	228812	615754	217908	2	2260	4	Y	7858	125
							8644	9					
-----													
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 2H RRCID -> 295611 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A													
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	101364	-0-	101364	101364	82591	3	13311	4	Y	4965	106
							5462	9					
03		SHUT IN	150588	-0-	150588	251952	141766	3	2782	4	Y	5491	112
							6040	9					
*04	0 W	SHUT IN	131560	-0-	131560	383512	125767	2	1305	4	Y	4080	65
							4488	9					
-----													
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 3H RRCID -> 295724 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A													
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	116275	-0-	116275	116275	97265	3	14497	4	Y	4103	137
							4513	9					
03		SHUT IN	215603	-0-	215603	331878	203246	3	4026	4	Y	7574	160
							8331	9					
*04		SHUT IN	192276	-0-	192276	524154	184302	2	1912	4	Y	5511	88
							6062	9					
-----													
VITAL ENERGY, INC. 100951 SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819													
11	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2	4497	4	N	662	346
							728	9					
12	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	-0-	4627	2	843	4	N	771	756
							848	9					
01	7316 X	6336	-0-	-980	-0-	-0-	5522	2	5	4	N	735	759
							809	9					
02	6844 X	5911	-0-	-933	-0-	-0-	5175	2	14	4	N	656	686
							722	9					
03	7316 X	4901	-0-	-2415	-0-	-0-	4307	2	594	9	N	540	354
04	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-	-0-					N	NO RPT	354
-----													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061 DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061												
GEORGETTE STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	271651	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9779 - 12698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W A STATE				WELL #:		1H	RRCID ->	271821	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10303 - 13984
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W A STATE				WELL #:		2H	RRCID ->	276149	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10763	PERF.	8827 - 14864	
11	28498 X	28498	-0-	-0-	-0-		1559	1	25840	2	N	999	1024	1	792
							1099	9							
12	28387 X	28387	-0-	-0-	-0-		1561	1	25539	2	N	1170	1225	1	737
							1287	9							
01	28265 X	28265	-0-	-0-	-0-		1679	1	24968	2	N	1471	1386	1	822
							1618	9							
02	25654 X	25654	-0-	-0-	-0-		491	1	24079	2	N	985	1023	1	784
							1084	9							
03	27238 X	27238	-0-	-0-	-0-		500	1	25521	2	N	1106	1175	1	715
							1217	9							
*04	21932 X	21932	-0-	-0-	-0-		468	1	20332	2	N	1028	881	1	862
							1	4	1131	9					

TYSON FEE 44				WELL #:		1H	RRCID ->	276158	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	9243	PERF.	9612 - 13531	
11	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-		646	1	11140	2	N	6350	6294	1	448
							56	5	6985	9					
12	24483 X	24483	-0-	-0-	-0-		660	1	12923	2	N	3186	3254	1	380
							38	4	7357	5					
01	27808 X	27808	-0-	-0-	-0-		869	1	9095	2	N	2299	2288	1	391
							232	4	15083	5					
02	21823 X	21823	-0-	-0-	-0-		761	1	6794	2	N	1755	1751	1	395
							840	4	11497	5					
03	19096 X	10446	-0-	-8650	-0-		844	1	7639	2	N	1625	1641	1	379
							25	4	150	5					
*04	18480 X	9349	-0-	-9131	-0-		828	1	7083	2	N	1297	1293	1	383
							11	4	1427	9					

SCOTT FEE 36				WELL #:		1H	RRCID ->	276168	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	9230 - 13298	
11	17433 X	17433	-0-	-0-	-0-		997	1	14671	2	N	1329	1289	1	241
							205	4	98	5					
12	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-		883	1	13748	2	N	1110	1145	1	206
							15	4	15	5					
01	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-		916	1	13895	2	N	1044	1028	1	222
							740	5	1148	9					
02	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-		865	1	12459	2	N	1023	990	1	255
							182	4	398	5					
03	16602 X	16602	-0-	-0-	-0-		984	1	14226	2	N	1251	1302	1	204
							16	5	1376	9					
*04	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-		1027	1	13811	2	N	1074	1067	1	211
							20	4	39	5					

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----																
11		18448 X	18448	-0-	-0-	-0-		1124 1	15687 2	N	1482	1510	1			332
								7 5	1630 9							
12		16949 X	16949	-0-	-0-	-0-		1033 1	13891 2	N	1667	1673	1			326
								3 4	188 5							
01		16122 X	16122	-0-	-0-	-0-		953 1	13086 2	N	1529	1524	1			331
								100 4	301 5							
02		7794 X	7794	-0-	-0-	-0-		269 1	3224 2	N	446	412	1			365
								122 4	3688 5							
03		19711 X	19711	-0-	-0-	-0-		1069 1	16002 2	N	2391	2403	1			353
								1 4	9 5							
*04		16777 X	16777	-0-	-0-	-0-		1041 1	13963 2	N	1569	1593	1			329
								2 4	45 5							
-----																
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464																
11		13048 X	13048	-0-	-0-	-0-		874 1	10147 2	N	1036	1095	1			309
								12 4	875 5							
12		14282 X	14282	-0-	-0-	-0-		808 1	10030 2	N	1149	1152	1			306
								5 4	2175 5							
01		10993 X	10993	-0-	-0-	-0-		703 1	7302 2	N	1027	939	1			394
								11 4	1847 5							
02		14664 X	14664	-0-	-0-	-0-		763 1	11947 2	N	1306	1377	1			323
								55 4	462 5							
03		18923 X	18923	-0-	-0-	-0-		1046 1	15708 2	N	1879	1886	1			316
								102 5	2067 9							
*04		15907 X	15907	-0-	-0-	-0-		1079 1	13276 2	N	1385	1392	1			309
								13 4	15 5							
-----																
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996																
11		43931 X	43931	-0-	-0-	-0-		2215 1	40065 2	N	1497	1493	1			219
								4 4	1647 9							
12		58942 X	58942	-0-	-0-	-0-		3043 1	54332 2	N	1420	1429	1			210
								5 4	1562 9							
01		51910 X	51910	-0-	-0-	-0-		2794 1	47578 2	N	1131	1034	1			307
								294 4	1244 9							
02		48752 X	48752	-0-	-0-	-0-		661 1	46281 2	N	1083	1165	1			225
								619 4	1191 9							
03		52772 X	52772	-0-	-0-	-0-		687 1	50725 2	N	1174	1187	1			212
								69 4	1291 9							
*04		42090 X	37800	-0-	-4290	-0-		697 1	36117 2	N	752	670	1			294
								159 4	827 9							
-----																
DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712																
11		19230 X	17711	-0-	-1519	-0-		1791 1	14999 2	N	825	848	1			198
								13 4	908 9							
12		19127 X	18542	-0-	-585	-0-		1782 1	14579 2	N	913	865	1			246
								3 4	1174 5							
01		18946 X	18946	-0-	-0-	-0-		1686 1	13596 2	N	824	854	1			216
								2758 5	906 9							
02		17110 X	16439	-0-	-671	-0-		984 1	12891 2	N	769	775	1			210
								7 4	1711 5							
03		18538 X	15722	-0-	-2816	-0-		989 1	13826 2	N	803	831	1			182
								24 4	883 9							
*04		18330 X	15775	-0-	-2555	-0-		1127 1	13582 2	N	819	788	1			213
								18 4	147 5							



-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
11	70594 X	70594	-0-	-0-	-0-	1766	1	57587	2	N	10182	10123	1	419
						41	4	11200	9					
12	35490 X	35490	-0-	-0-	-0-	807	1	28411	2	N	5696	5783	1	332
						6	4	6266	9					
01	27657 X	27657	-0-	-0-	-0-	648	1	22237	2	N	4338	4296	1	374
						4772	9							
02	36168 X	36168	-0-	-0-	-0-	842	1	28686	2	N	5851	5831	1	394
						204	4	6436	9					
03	33992 X	33992	-0-	-0-	-0-	819	1	27869	2	N	4822	4936	1	280
						5304	9							
*04	26794 X	26794	-0-	-0-	-0-	706	1	22381	2	N	3357	3234	1	403
						14	4	3693	9					
-----														
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956														
11	26592 X	26592	-0-	-0-	-0-	1454	1	24295	2	N	764	795	1	229
						3	4	840	9					
12	32298 X	32298	-0-	-0-	-0-	1880	1	29406	2	N	920	908	1	241
						1012	9							
01	30754 X	30754	-0-	-0-	-0-	1955	1	27876	2	N	839	844	1	236
						923	9							
02	28990 X	28990	-0-	-0-	-0-	682	1	27477	2	N	725	689	1	272
						33	4	798	9					
03	30935 X	30935	-0-	-0-	-0-	620	1	29409	2	N	823	853	1	242
						1	4	905	9					
*04	21047 X	21047	-0-	-0-	-0-	554	1	19147	2	N	514	446	1	310
						1	4	780	5					
-----														
JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954														
11	19560 X	17241	-0-	-2319	-0-	1124	1	14600	2	N	1306	1351	1	277
						8	4	72	5					
12	19778 X	17910	-0-	-1868	-0-	1055	1	14474	2	N	1617	1581	1	313
						342	4	260	5					
01	19592 X	17033	-0-	-2559	-0-	1045	1	13728	2	N	1485	1531	1	267
						110	4	516	5					
02	16675 X	16607	-0-	-68	-0-	974	1	12273	2	N	1535	1540	1	262
						588	4	1083	5					
03	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	1017	1	13664	2	N	1507	1548	1	221
						72	4	4064	5					
*04	17340 X	15507	-0-	-1833	-0-	1039	1	12991	2	N	1324	1255	1	290
						18	4	3	5					
-----														
STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	49343 X	49343	-0-	-0-	-0-	3046	1	42777	2	N	3200	3237	1	252
						3520	9							
12	46646 X	46646	-0-	-0-	-0-	2884	1	40411	2	N	2995	3010	1	237
						56	4	3295	9					
01	45942 X	44952	-0-	-990	-0-	2777	1	38889	2	N	2911	2880	1	268
						84	4	3202	9					
02	46284 X	40916	-0-	-5368	-0-	1068	1	36382	2	N	2671	2715	1	224
						528	4	2938	9					
03	49476 X	44115	-0-	-5361	-0-	1171	1	39832	2	N	2820	2794	1	250
						10	4	3102	9					
*04	47880 X	41491	-0-	-6389	-0-	1180	1	37419	2	N	2629	2616	1	263
						2892	9							
ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937														
11	18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	1134	1	14996	2	N	1767	1629	1	662
						193	5	1944	9					
12	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	527	1	4559	2	N	784	870	1	576
						1731	5	862	9					
01	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	244	1	3439	2	N	388	437	1	527
						114	4	708	5					
02	20541 X	20541	-0-	-0-	-0-	891	1	12581	2	N	1862	1865	1	524
						564	4	4457	5					
03	17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	1014	1	13414	2	N	1857	1873	1	508
						681	4	397	5					
*04	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	1081	1	13900	2	N	1706	1971	1	243
						242	4	435	5					
ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633														
11	16512 X	16512	-0-	-0-	-0-	1018	1	13995	2	N	1336	1271	1	358
						1	4	28	5					
12	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	1034	1	13797	2	N	1431	1348	1	441
						1	4	1574	9					
01	15283 X	15283	-0-	-0-	-0-	969	1	12745	2	N	1262	1288	1	415
						1	4	180	5					
02	14754 X	14754	-0-	-0-	-0-	967	1	12218	2	N	1236	1236	1	415
						24	4	185	5					
03	15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	1044	1	13228	2	N	1349	1385	1	379
						25	4	11	5					
*04	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	1015	1	12481	2	N	1293	1308	1	364
						35	4	21	5					
SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152														
11	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	1112	1	12969	2	N	1268	1256	1	374
						2	4	1395	9					
12	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	1021	1	11804	2	N	1391	1433	1	332
						116	4	231	5					
01	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	990	1	11515	2	N	1357	1308	1	381
						70	4	203	5					
02	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	912	1	9929	2	N	1234	1228	1	387
						762	4	521	5					
03	14275 X	14275	-0-	-0-	-0-	994	1	11560	2	N	1311	1349	1	349
						162	4	117	5					
*04	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	1001	1	11101	2	N	1240	1245	1	344
						63	4	77	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
STATE J. E. LILES 6		WELL #: 1H		RRCID -> 279686		COMPL. DATE 11/03/2015		TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	25612 X	25612	-0-	-0-	-0-	2237 6 4	1 21932 1437 9	N	1306	1301 1		212
12	24640 X	24640	-0-	-0-	-0-	2199 1392 9	1 21049 2	N	1265	1231 1		246
01	23215 X	23215	-0-	-0-	-0-	2062 16 4	1 19758 1379 9	N	1254	1285 1		215
02	20683 X	20683	-0-	-0-	-0-	1139 3 4	1 18347 1194 9	N	1085	1095 1		205
03	21896 X	21896	-0-	-0-	-0-	1188 1289 9	1 19419 2	N	1172	1207 1		170
*04	21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	1166 1211 9	1 18762 2	N	1101	1106 1		165

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4		WELL #: 94H		RRCID -> 279733		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2022												

STATE MIKE 3		WELL #: 1H		RRCID -> 279777		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998				
11	22260 X	20617	-0-	-1643	-0-	1369 803 9	1 18445 2	N	730	801 1		215
12	23002 X	20548	-0-	-2454	-0-	1379 3 4	1 18326 840 9	N	764	763 1		216
01	22413 X	18198	-0-	-4215	-0-	1301 481 4	1 15688 728 9	N	662	599 1		279
02	20300 X	17097	-0-	-3203	-0-	583 126 4	1 15648 740 9	N	673	701 1		251
03	21297 X	18569	-0-	-2728	-0-	596 765 9	1 17208 2	N	695	630 1		316
*04	20610 X	12599	-0-	-8011	-0-	557 14 4	1 11437 591 9	N	537	555 1		298

STATE MATTIE 2		WELL #: 1H		RRCID -> 279784		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994				
11	19787 X	19787	-0-	-0-	-0-	1423 3 4	1 17452 909 9	N	826	830 1		461
12	19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	1446 4 4	1 16776 948 9	N	862	826 1		497
01	18660 X	18660	-0-	-0-	-0-	1477 589 4	1 15778 816 9	N	742	744 1		495
02	18004 X	18004	-0-	-0-	-0-	792 206 4	1 16240 766 9	N	696	750 1		441
03	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	819 15 4	1 17693 865 9	N	786	755 1		472
*04	17270 X	17270	-0-	-0-	-0-	752 90 4	1 15384 1044 9	N	949	1241 1		180

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		51552 X	51552	-0-	-0-	-0-	3222 1	45238 2	N	2499	2498 1		303
							343 4	2749 9					
12		43758 X	43758	-0-	-0-	-0-	2734 1	38290 2	N	2471	2462 1		312
							16 4	2718 9					
01		41930 X	41930	-0-	-0-	-0-	2602 1	36397 2	N	2515	2511 1		316
							164 4	2767 9					
02		37956 X	37956	-0-	-0-	-0-	1001 1	34119 2	N	2192	2214 1		294
							425 4	2411 9					
03		41529 X	41529	-0-	-0-	-0-	1111 1	37775 2	N	2362	2383 1		273
							45 4	2598 9					
*04		39531 X	39531	-0-	-0-	-0-	1133 1	35931 2	N	2243	2251 1		265
							2467 9						
-----													
CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554													
-----													
11		50816 X	50816	-0-	-0-	-0-	3161 1	44392 2	N	2966	2940 1		218
							3263 9						
12		49824 X	49824	-0-	-0-	-0-	3092 1	43326 2	N	3011	2982 1		247
							94 4	3312 9					
01		44736 X	44736	-0-	-0-	-0-	2625 1	36772 2	N	2655	2624 1		278
							1052 4	1366 5					
02		41656 X	41656	-0-	-0-	-0-	1087 1	37046 2	N	2717	2784 1		211
							534 4	2989 9					
03		45108 X	45108	-0-	-0-	-0-	1197 1	40696 2	N	2910	2914 1		207
							14 4	3201 9					
*04		42196 X	42196	-0-	-0-	-0-	1201 1	38070 2	N	2658	2629 1		236
							1 4	2924 9					
-----													
MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564													
-----													
11		18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	1151 1	15540 2	N	1931	1971 1		323
							3 4	156 5					
12		17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	1016 1	14527 2	N	1860	1862 1		321
							6 4	214 5					
01		17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	1029 1	13935 2	N	1999	2022 1		298
							5 4	162 5					
02		16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	1001 1	13269 2	N	1752	1703 1		347
							50 4	62 5					
03		18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	1042 1	14776 2	N	1865	1850 1		362
							37 4	217 5					
*04		18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	1130 1	15136 2	N	1856	1911 1		307
							113 4	381 5					
-----													
JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150													
-----													
11		19560 X	17779	-0-	-1781	-0-	831 1	12940 2	N	1036	1028 1		209
							267 4	2601 5					
12		19623 X	18078	-0-	-1545	-0-	800 1	12420 2	N	1062	1074 1		197
							175 4	3515 5					
01		19623 X	17481	-0-	-2142	-0-	820 1	11918 2	N	1082	1051 1		228
							159 4	3394 5					
02		17690 X	16378	-0-	-1312	-0-	849 1	10904 2	N	1058	1081 1		205
							833 4	2628 5					
03		18383 X	15856	-0-	-2527	-0-	990 1	13157 2	N	1140	1154 1		191
							426 4	29 5					
*04		17790 X	15408	-0-	-2382	-0-	1002 1	13149 2	N	1080	1079 1		192
							29 4	40 5					

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.// 130061										
WILLIAM FEE 32			WELL #:		2H	RRCID -> 284898	COMPL. DATE 03/29/2018	TOTAL DEPTH	9282	PERF. 9675 - 14076			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		30092 X	30092	-0-	-0-	888 1	12012 2	1897	N	1897	1920 1		239
						35 4	15070 5						
12		31200 X	31200	-0-	-0-	1166 1	19313 2	2001	N	2001	1965 1		275
						8036 5	484 6						
01		27572 X	27572	-0-	-0-	1187 1	16343 2	1736	N	1736	1652 1		359
						536 4	7596 5						
02		29087 X	20154	-0-	-8933	1022 1	15973 2	1623	N	1623	1657 1		325
						1262 4	112 5						
03		31186 X	21712	-0-	-9474	1041 1	17228 2	1619	N	1619	1635 1		309
						162 4	1500 5						
*04		30180 X	19346	-0-	-10834	1125 1	16234 2	1406	N	1406	1432 1		283
						105 4	335 5						
-----													
MOTHER FEE 28			WELL #:		2H	RRCID -> 284899	COMPL. DATE 03/29/2018	TOTAL DEPTH	9296	PERF. 9504 - 13891			
-----													
11		29460 X	23913	-0-	-5547	618 1	20144 2	2483	N	2483	2389 1		342
						57 4	363 5						
12		30442 X	24502	-0-	-5940	560 1	19694 2	2828	N	2828	2916 1		254
						1137 4	3111 9						
01		30442 X	18446	-0-	-11996	496 1	15109 2	1923	N	1923	1947 1		230
						726 4	2115 9						
02		24592 X	8239	-0-	-16353	186 1	303 4	6	N	6			236
						7743 5	7 9						
03		25575 X	8549	-0-	-17026	355 1	1816 2	803	N	803	714 1		325
						50 4	5445 5						
*04		23910 X	20656	-0-	-3254	491 1	15570 2	4018	N	4018	4094 1		249
						175 4	4420 9						
-----													
STATE MIKE 3			WELL #:		2H	RRCID -> 284900	COMPL. DATE 03/12/2018	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 9450 - 13891			
-----													
11		33870 X	31205	-0-	-2665	1779 1	27919 2	1370	N	1370	1347 1		216
						1507 9							
12		34999 X	27720	-0-	-7279	1679 1	24344 2	1459	N	1459	1467 1		208
						92 4	1605 9						
01		32922 X	24710	-0-	-8212	1543 1	20665 2	1217	N	1217	1202 1		223
						1163 4	1339 9						
02		30450 X	25160	-0-	-5290	607 1	23202 2	1228	N	1228	1239 1		212
						1351 9							
03		32240 X	26738	-0-	-5502	664 1	24676 2	1270	N	1270	1301 1		181
						1 4	1397 9						
*04		31200 X	21182	-0-	-10018	654 1	19498 2	936	N	936	837 1		280
						1030 9							
-----													
LAUREN STATE 30			WELL #:		2H	RRCID -> 284921	COMPL. DATE 04/05/2018	TOTAL DEPTH	9217	PERF. 9595 - 13996			
-----													
11		35190 X	30091	-0-	-5099	812 1	26474 2	2550	N	2550	2506 1		289
						2805 9							
12		36363 X	28626	-0-	-7737	704 1	24784 2	2529	N	2529	2531 1		287
						356 4	2782 9						
01		33759 X	20924	-0-	-12835	518 1	17779 2	1893	N	1893	1951 1		229
						545 4	2082 9						
02		29899 X	16398	-0-	-13501	331 1	11264 2	3837	N	3837	3770 1		296
						582 4	4221 9						
03		31093 X	11652	-0-	-19441	588 1	9192 2	1460	N	1460	1526 1		230
						266 4	1606 9						
*04		30090 X	21866	-0-	-8224	757 1	1493 2	1382	N	1382	1333 1		279
						259 4	17837 5						

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	23340 X	20768	-0-	-2572	-0-	709 1	11456 2	43 4	1425 5	N	6486	6537 1		254
12	25061 X	25061	-0-	-0-	-0-	642 1	20529 2	293 4	42 5	N	3232	3225 1		261
01	22599 X	14017	-0-	-8582	-0-	800 1	10356 2	48 4	1073 5	N	1582	1576 1		267
02	20068 X	17956	-0-	-2112	-0-	918 1	13227 2	406 4	806 5	N	2363	2326 1		304
03	25048 X	17396	-0-	-7652	-0-	1013 1	13672 2	49 4	272 5	N	2173	2241 1		236
*04	24240 X	16575	-0-	-7665	-0-	1058 1	12830 2	56 4	469 5	N	1965	1935 1		266
-----														
JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875														
11	60840 X	42308	-0-	-18532	-0-	2692 1	35238 2	133 4	97 5	N	3771	3727 1		278
12	62868 X	45728	-0-	-17140	-0-	2810 1	39365 2	3553 9		N	3230	3247 1		261
01	59892 X	42738	-0-	-17154	-0-	2537 1	35539 2	1134 4	3528 9	N	3207	3181 1		287
02	52345 X	44678	-0-	-7667	-0-	1075 1	36631 2	3838 4	3134 9	N	2849	2906 1		230
03	53010 X	47501	-0-	-5509	-0-	1150 1	39099 2	3912 4	3340 9	N	3036	3039 1		227
*04	46403 X	46403	-0-	-0-	-0-	1314 1	41660 2	292 4	3137 9	N	2852	2810 1		269
-----														
AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350														
11	23070 X	12762	-0-	-10308	-0-	155 1	5047 2	4 4	4873 5	N	2439	2382 1		448
12	33449 X	24504	-0-	-8945	-0-	579 1	20371 2	899 4	366 5	N	2081	2297 1		232
01	33449 X	21966	-0-	-11483	-0-	513 1	17629 2	1658 4	2166 9	N	1969	1942 1		259
02	31291 X	19388	-0-	-11903	-0-	414 1	14095 2	2630 4	529 5	N	1564	1651 1		172
03	32674 X	22523	-0-	-10151	-0-	491 1	16700 2	1145 4	2317 5	N	1700	1634 1		238
*04	33043 X	33043	-0-	-0-	-0-	530 1	16786 2	1850 4	11920 5	N	1779	1805 1		212
-----														
ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285														
11	30197 X	30197	-0-	-0-	-0-	833 1	27160 2	138 4	2066 9	N	1878	1892 1		452
12	30411 X	24410	-0-	-6001	-0-	591 1	20809 2	973 4	2037 9	N	1852	1830 1		474
01	29543 X	24370	-0-	-5173	-0-	556 1	19088 2	1177 4	1345 5	N	2004	2029 1		449
02	28449 X	23147	-0-	-5302	-0-	488 1	16613 2	3633 4	498 5	N	1741	1772 1		418
03	30411 X	24705	-0-	-5706	-0-	604 1	20529 2	1408 4	2164 9	N	1967	1940 1		445
*04	29430 X	23076	-0-	-6354	-0-	550 1	17453 2	1619 4	1503 5	N	1774	1700 1		519

OIL AND GAS DIVISION

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		15330 X	15206	-0-	-124	-0-	1437 1	12506 2	N	917	935 1		249
							2 4	252 5					
12		15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	1445 1	13243 2	N	937	934 1		252
							7 4	161 5					
01		15841 X	15138	-0-	-703	-0-	1265 1	12164 2	N	823	797 1		278
							100 4	704 5					
02		14703 X	13857	-0-	-846	-0-	759 1	11315 2	N	767	773 1		272
							334 4	605 5					
03		15841 X	15275	-0-	-566	-0-	954 1	12931 2	N	876	900 1		248
							118 4	308 5					
*04		15330 X	14535	-0-	-795	-0-	985 1	12434 2	N	785	789 1		244
							56 4	196 5					
-----													
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437													
11		18990 X	18990	-0-	-0-	-0-	1274 1	15012 2	N	721	759 1		213
							1911 5	793 9					
12		16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	1194 1	14739 2	N	732	695 1		250
							44 5	805 9					
01		16327 X	16327	-0-	-0-	-0-	1274 1	14070 2	N	721	733 1		238
							1 4	189 5					
02		15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	600 1	13473 2	N	735	760 1		213
							250 4	195 5					
03		16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	617 1	14814 2	N	713	746 1		180
							44 5	784 9					
*04		21055 X	21055	-0-	-0-	-0-	554 1	19147 2	N	521	426 1		275
							1 4	780 5					
-----													
PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385													
11		19724 X	19724	-0-	-0-	-0-	1310 1	12713 2	N	993	1013 1		220
							2 4	4607 5					
12		19902 X	18338	-0-	-1564	-0-	1551 1	15662 2	N	1023	955 1		288
							1125 9						
01		19251 X	17610	-0-	-1641	-0-	1513 1	14806 2	N	931	995 1		224
							267 5	1024 9					
02		19053 X	16752	-0-	-2301	-0-	878 1	14782 2	N	912	864 1		272
							89 4	1003 9					
03		20367 X	17894	-0-	-2473	-0-	990 1	15798 2	N	1003	1044 1		231
							3 4	1103 9					
*04		19710 X	16393	-0-	-3317	-0-	1018 1	14397 2	N	876	886 1		221
							14 4	964 9					
-----													
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845													
11		80872 X	80872	-0-	-0-	-0-	2098 1	68421 2	N	9412	9485 1		332
							10353 9						
12		34131 X	31097	-0-	-3034	-0-	700 1	24626 2	N	5001	5042 1		291
							270 4	5501 9					
01		34131 X	25960	-0-	-8171	-0-	506 1	17367 2	N	3270	3232 1		329
							82 4	4408 5					
02		38253 X	38253	-0-	-0-	-0-	569 1	19381 2	N	3734	3784 1		279
							777 4	13419 5					
03		34131 X	30626	-0-	-3505	-0-	886 1	19323 2	N	3194	3131 1		342
							56 4	6848 5					
*04		33030 X	23580	-0-	-9450	-0-	1221 1	18799 2	N	2949	3008 1		283
							29 4	287 5					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	1148	1	7585	2	Y	600	498	1	578
						14518	5	660	9					
12	22909 X	12971	-0-	-9938	-0-	1399	1	10601	2	Y	239	817	1	-0-
						708	5	263	9					
01	22909 X	11645	-0-	-11264	-0-	1371	1	9298	2	Y	487	477	1	10
						440	5	536	9					
02	21431 X	12956	-0-	-8475	-0-	992	1	9957	2	Y	507	517	1	-0-
						1449	5	558	9					
03	22909 X	13632	-0-	-9277	-0-	996	1	10555	2	Y	566	566	1	-0-
						1458	5	623	9					
*04	22170 X	6490	-0-	-15680	-0-	800	1	5103	2	Y	452	447	1	5
						90	5	497	9					
STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072														
11	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	614	1	183	4	Y	270	210	1	316
						297	9							
12	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	576	1	8066	2	Y	662	704	1	274
						539	5	728	9					
01	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	734	1	10277	2	Y	819	850	1	243
						70	4	486	5					
02	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	158	1	5385	2	Y	360	312	1	291
						162	4	783	5					
03	9920 X	6643	-0-	-3277	-0-	159	1	5394	2	Y	314	324	1	281
						1	4	744	5					
*04	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	426	1	13516	2	Y	753	808	1	226
						237	5	828	9					
CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995														
11	71012 X	71012	-0-	-0-	-0-	4387	1	61610	2	N	4530	4530	1	306
						32	4	4983	9					
12	69791 X	69791	-0-	-0-	-0-	4312	1	60406	2	N	4612	4642	1	276
						5073	9							
01	68202 X	68202	-0-	-0-	-0-	4221	1	59113	2	N	4425	4353	1	348
						4868	9							
02	63130 X	63130	-0-	-0-	-0-	1675	1	57085	2	N	3972	4051	1	269
						1	4	4369	9					
03	69203 X	69203	-0-	-0-	-0-	1843	1	62686	2	N	4242	4178	1	333
						8	4	4666	9					
*04	65197 X	65197	-0-	-0-	-0-	1861	1	59003	2	N	3934	4010	1	257
						6	4	4327	9					
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825														
11	51300 X	48766	-0-	-2534	-0-	3023	1	42446	2	N	2997	3021	1	194
						3297	9							
12	53010 X	46810	-0-	-6200	-0-	2893	1	40537	2	N	3073	3037	1	230
						3380	9							
01	51708 X	44474	-0-	-7234	-0-	2738	1	38349	2	N	2906	2896	1	240
						190	4	3197	9					
02	47154 X	40648	-0-	-6506	-0-	990	1	33738	2	N	2655	2717	1	178
						2999	4	2921	9					
03	50406 X	43417	-0-	-6989	-0-	1074	1	36514	2	N	2805	2759	1	224
						2743	4	3086	9					
*04	48780 X	40760	-0-	-8020	-0-	1151	1	36494	2	N	2603	2620	1	207
						252	4	2863	9					

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.// 130061												
J. S. BLAIR FEE 2			WELL #: 3H		RRCID -> 286330		COMPL. DATE 10/27/2017		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9925 - 18105				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		49065 X	49065	-0-	-0-	-0-	2907	1	39475	2	N	3226	3181	1	355
							276	4	2858	5					
12		53010 X	53010	-0-	-0-	-0-	3303	1	46270	2	N	2953	3019	1	289
							189	4	3248	9					
01		50758 X	50758	-0-	-0-	-0-	3120	1	43698	2	N	2904	2839	1	354
							685	4	61	5					
02		45699 X	45699	-0-	-0-	-0-	1198	1	40800	2	N	2704	2743	1	315
							580	4	147	5					
03		49648 X	49648	-0-	-0-	-0-	1320	1	44894	2	N	2791	2808	1	298
							10	4	354	5					
*04		48810 X	48810	-0-	-0-	-0-	1389	1	44058	2	N	2784	2736	1	346
							301	5	3062	9					
-----															
ALICE FEE 34			WELL #: 2H		RRCID -> 286344		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 9449		PERF. 9800 - 14262				
11		29370 X	29042	-0-	-328	-0-	1320	1	25015	2	N	1981	2016	1	162
							133	4	395	5					
12		30845 X	30692	-0-	-153	-0-	1031	1	24713	2	N	3169	3088	1	243
							562	4	900	5					
01		30845 X	29185	-0-	-1660	-0-	1150	1	24446	2	N	2951	2954	1	240
							226	4	117	5					
02		28855 X	26590	-0-	-2265	-0-	1120	1	20221	2	N	2597	2567	1	270
							1197	4	1195	5					
03		30690 X	27860	-0-	-2830	-0-	1216	1	22931	2	N	2757	2799	1	228
							326	4	354	5					
*04		29700 X	26511	-0-	-3189	-0-	1279	1	22027	2	N	2613	2607	1	234
							271	4	60	5					
-----															
STATE J. E. LILES 6			WELL #: 2H		RRCID -> 286346		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 9785 - 14515				
11		30827 X	30827	-0-	-0-	-0-	1956	1	27470	2	N	1274	1283	1	312
							1401	9							
12		28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	1992	1	24863	2	N	1062	1040	1	334
							159	4	59	5					
01		27793 X	27793	-0-	-0-	-0-	2137	1	24236	2	N	1034	984	1	384
							235	4	48	5					
02		25374 X	25374	-0-	-0-	-0-	951	1	17961	2	N	1140	1181	1	343
							470	4	4738	5					
03		22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	1232	1	19701	2	N	1202	1183	1	362
							17	4	188	5					
*04		18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	1138	1	15790	2	N	1029	1052	1	339
							14	4	141	5					
-----															
LAUREN STATE 30			WELL #: 3H		RRCID -> 286414		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 9975		PERF.10395 - 14803				
11		49710 X	48422	-0-	-1288	-0-	1409	1	45964	2	N	947	967	1	180
							7	4	1042	9					
12		50220 X	47245	-0-	-2975	-0-	1257	1	44222	2	N	934	891	1	223
							739	4	1027	9					
01		50220 X	46611	-0-	-3609	-0-	1272	1	43670	2	N	1116	1099	1	240
							441	4	1228	9					
02		46806 X	34022	-0-	-12784	-0-	905	1	30844	2	N	775	832	1	183
							1420	4	853	9					
03		50034 X	35578	-0-	-14456	-0-	985	1	33503	2	N	838	836	1	185
							168	4	922	9					
*04		48420 X	41273	-0-	-7147	-0-	1199	1	38008	2	N	758	711	1	232
							1232	4	834	9					



-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		30420 X	26481	-0-	-3939	-0-	663 1	21613 2	N	1923	1883 1		233
							76 4	2014 5					
12		31434 X	29414	-0-	-2020	-0-	686 1	24153 2	N	2066	2023 1		276
							603 4	1699 5					
01		31434 X	26302	-0-	-5132	-0-	648 1	22253 2	N	1957	1995 1		238
							1248 4	2153 9					
02		74400 X	74400	-0-	-0-	-0-	1751 1	59645 2	N	8887	8842 1		283
							2774 4	454 5					
03		60442 X	60442	-0-	-0-	-0-	1402 1	47697 2	N	8755	8743 1		295
							1712 4	9631 9					
*04		32136 X	32136	-0-	-0-	-0-	837 1	26532 2	N	4078	4074 1		299
							281 4	4486 9					
-----													
ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286													
11		33900 X	23898	-0-	-10002	-0-	1350 1	20128 2	N	2126	2133 1		280
							9 4	72 5					
12		26536 X	16918	-0-	-9618	-0-	639 1	12842 2	N	1203	1247 1		236
							11 4	2103 5					
01		26777 X	26777	-0-	-0-	-0-	1126 1	20744 2	N	2374	2401 1		209
							26 4	2270 5					
02		24824 X	23078	-0-	-1746	-0-	541 1	14362 2	N	1361	1322 1		248
							8 4	6670 5					
03		31113 X	31113	-0-	-0-	-0-	1021 1	22505 2	N	2522	2508 1		262
							1 4	4812 5					
*04		25920 X	24597	-0-	-1323	-0-	1283 1	20711 2	N	2225	2263 1		224
							106 4	49 5					
-----													
SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180													
11		18750 X	16964	-0-	-1786	-0-	1036 1	14521 2	N	1275	1302 1		309
							4 5	1403 9					
12		19375 X	17318	-0-	-2057	-0-	1010 1	14295 2	N	1384	1342 1		351
							301 4	190 5					
01		19375 X	16326	-0-	-3049	-0-	997 1	13670 2	N	1237	1285 1		303
							137 4	161 5					
02		16385 X	16158	-0-	-227	-0-	906 1	12549 2	N	1261	1200 1		364
							670 4	646 5					
03		19520 X	19520	-0-	-0-	-0-	1200 1	16710 2	N	1313	1312 1		365
							161 4	5 5					
*04		18486 X	18486	-0-	-0-	-0-	1118 1	15940 2	N	1191	1232 1		324
							76 4	42 5					
-----													
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111													
11		46050 X	15936	-0-	-30114	-0-	641 1	8996 2	N	5328	5404 1		225
							438 4	5861 9					
12		74687 X	74687	-0-	-0-	-0-	4734 1	66321 2	N	3225	3080 1		370
							84 4	3548 9					
01		78320 X	78320	-0-	-0-	-0-	4983 1	69795 2	N	3216	3146 1		440
							4 4	3538 9					
02		28928 X	28928	-0-	-0-	-0-	790 1	26901 2	N	1123	1122 1		441
							2 4	1235 9					
03		56513 X	38505	-0-	-18008	-0-	1014 1	34498 2	N	1527	1554 1		414
							1313 4	1680 9					
*04		54690 X	24839	-0-	-29851	-0-	687 1	21799 2	N	937	915 1		436
							25 4	1297 5					

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		22380 X	20545	-0-	-1835	-0-	556 1	17990 2	N	1704	1736 1		310
							13 4	112 5					
12		24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	611 1	17951 2	N	1753	1744 1		319
							1016 4	2796 5					
01		22487 X	22487	-0-	-0-	-0-	558 1	18045 2	N	1806	1817 1		308
							1096 4	801 5					
02		32165 X	32165	-0-	-0-	-0-	773 1	13529 2	N	1705	1707 1		306
							3147 4	12840 5					
03		27704 X	27704	-0-	-0-	-0-	1181 1	18292 2	N	1721	1773 1		254
							94 4	6244 5					
*04		23520 X	21484	-0-	-2036	-0-	1279 1	18246 2	N	1655	1631 1		278
							48 4	90 5					
-----													
AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446													
-----													
11		32160 X	22907	-0-	-9253	-0-	635 1	20700 2	N	1429	1430 1		281
							1572 9						
12		33232 X	24955	-0-	-8277	-0-	974 1	22017 2	N	1445	1484 1		242
							374 4	1590 9					
01		23219 X	21335	-0-	-1884	-0-	988 1	18824 2	N	1353	1397 1		198
							35 4	1488 9					
02		22156 X	19949	-0-	-2207	-0-	1086 1	17114 2	N	1222	1157 1		263
							405 4	1344 9					
03		24955 X	23719	-0-	-1236	-0-	1226 1	20938 2	N	1385	1415 1		233
							31 4	1524 9					
*04		24150 X	20699	-0-	-3451	-0-	1178 1	18164 2	N	1191	1227 1		197
							47 4	1310 9					
-----													
AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645													
-----													
11		33570 X	13070	-0-	-20500	-0-	761 1	10154 2	N	838	883 1		165
							127 4	1106 5					
12		50653 X	50653	-0-	-0-	-0-	1253 1	44099 2	N	3293	3285 1		173
							742 4	937 5					
01		45041 X	45041	-0-	-0-	-0-	1180 1	40550 2	N	2886	2859 1		200
							136 4	3175 9					
02		30624 X	16759	-0-	-13865	-0-	446 1	15180 2	N	850	840 1		210
							198 4	935 9					
03		41664 X	32925	-0-	-8739	-0-	874 1	29730 2	N	2005	1997 1		218
							115 4	2206 9					
*04		40320 X	31929	-0-	-8391	-0-	904 1	28681 2	N	2087	2014 1		291
							48 4	2296 9					
-----													
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472													
-----													
11		35310 X	29550	-0-	-5760	-0-	803 1	26180 2	N	2135	2173 1		202
							218 4	2349 9					
12		35495 X	30435	-0-	-5060	-0-	773 1	26929 2	N	2021	2049 1		174
							510 4	2223 9					
01		35216 X	29538	-0-	-5678	-0-	742 1	25505 2	N	2057	2015 1		216
							1028 4	2263 9					
02		30740 X	28172	-0-	-2568	-0-	692 1	23301 2	N	1914	1877 1		253
							2074 4	2105 9					
03		31899 X	30863	-0-	-1036	-0-	811 1	27578 2	N	2048	2044 1		257
							221 4	2253 9					
*04		29550 X	27909	-0-	-1641	-0-	789 1	25035 2	N	1783	1855 1		185
							124 4	1961 9					

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		57150 X	55191	-0-	-1959	-0-	1618 1	52770 2		N	730	724 1		193
							803 9							
12		58001 X	53202	-0-	-4799	-0-	1439 1	50660 2		N	693	653 1		233
							341 4	762 9						
01		57474 X	51793	-0-	-5681	-0-	1430 1	49125 2		N	759	759 1		233
							403 4	835 9						
02		53360 X	47013	-0-	-6347	-0-	1288 1	43867 2		N	647	645 1		235
							1146 4	712 9						
03		57040 X	50309	-0-	-6731	-0-	1399 1	47579 2		N	645	707 1		173
							621 4	710 9						
*04		55200 X	47419	-0-	-7781	-0-	1423 1	45114 2		N	604	617 1		160
							218 4	664 9						
-----														
SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378														
11		54870 X	47187	-0-	-7683	-0-	1297 1	42313 2		N	3232	3207 1		280
							22 4	3555 9						
12		56699 X	35859	-0-	-20840	-0-	756 1	26612 2		N	2345	2377 1		248
							899 4	5012 5						
01		56699 X	32309	-0-	-24390	-0-	581 1	19942 2		N	2082	1741 1		589
							2106 4	7390 5						
02		52287 X	29015	-0-	-23272	-0-	653 1	22262 2		N	1920	2231 1		278
							3571 4	417 5						
03		53258 X	34055	-0-	-19203	-0-	868 1	28316 2		N	2177	2117 1		338
							1511 4	965 5						
*04		47190 X	34786	-0-	-12404	-0-	1519 1	28572 2		N	2129	2143 1		324
							1647 4	706 5						
-----														
SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034														
11		31020 X	24800	-0-	-6220	-0-	1415 1	21097 2		N	2066	2101 1		228
							10 4	5 5						
12		32054 X	20707	-0-	-11347	-0-	1259 1	16954 2		N	2256	2204 1		280
							12 4	2482 9						
01		32054 X	24454	-0-	-7600	-0-	1188 1	16040 2		N	1905	1898 1		287
							117 4	5013 5						
02		26361 X	21725	-0-	-4636	-0-	1023 1	13980 2		N	1695	1756 1		226
							640 4	4217 5						
03		27280 X	20468	-0-	-6812	-0-	1216 1	14725 2		N	1722	1660 1		288
							90 4	2543 5						
*04		24810 X	14089	-0-	-10721	-0-	713 1	9979 2		N	1096	1160 1		224
							176 4	2015 5						
-----														
W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729														
11		50580 X	46469	-0-	-4111	-0-	1725 1	41726 2		N	2490	2423 1		251
							4 4	275 5						
12		52266 X	49959	-0-	-2307	-0-	1905 1	44603 2		N	3122	3174 1		199
							8 4	9 5						
01		51956 X	48814	-0-	-3142	-0-	1973 1	43000 2		N	3070	2978 1		291
							439 4	25 5						
02		47792 X	45143	-0-	-2649	-0-	41342 2	724 4		N	2797	2800 1		288
							3077 9							
03		49972 X	47567	-0-	-2405	-0-	44351 2	8 4		N	2885	2957 1		216
							34 5	3174 9						
*04		48360 X	44682	-0-	-3678	-0-	41162 2	463 4		N	2779	2697 1		298
							3057 9							

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		25892 X	25892	-0-	-0-	-0-	864 1	22113 2	N	2622	2625 1		258
							31 4	2884 9					
12		31558 X	27918	-0-	-3640	-0-	1350 1	23813 2	N	2302	2353 1		207
							223 4	2532 9					
01		31558 X	27661	-0-	-3897	-0-	1251 1	23856 2	N	2240	2241 1		206
							90 4	2464 9					
02		29522 X	27082	-0-	-2440	-0-	1197 1	23205 2	N	2093	2100 1		199
							378 4	2302 9					
03		29419 X	28165	-0-	-1254	-0-	1343 1	24423 2	N	2175	2144 1		230
							6 4	2393 9					
*04		27030 X	26585	-0-	-445	-0-	1335 1	23016 2	N	1999	2027 1		202
							35 4	2199 9					
-----													
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414													
11		26225 X	26225	-0-	-0-	-0-	1398 1	21372 2	N	2830	2808 1		236
							49 4	293 5					
12		26629 X	19694	-0-	-6935	-0-	1624 1	14989 2	N	2718	2708 1		246
							34 4	57 5					
01		26071 X	23343	-0-	-2728	-0-	1374 1	18797 2	N	2705	2722 1		229
							169 4	27 5					
02		25346 X	20849	-0-	-4497	-0-	1251 1	16731 2	N	2466	2502 1		193
							154 4	2713 9					
03		27094 X	24121	-0-	-2973	-0-	1421 1	19736 2	N	2692	2707 1		178
							3 4	2961 9					
*04		26220 X	22575	-0-	-3645	-0-	1407 1	18343 2	N	2403	2374 1		207
							182 4	2643 9					
-----													
MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701													
11		29833 X	29833	-0-	-0-	-0-	1416 1	25166 2	N	2955	2962 1		180
							3251 9						
12		30225 X	27888	-0-	-2337	-0-	1322 1	23388 2	N	2876	2807 1		249
							14 4	3164 9					
01		30225 X	28782	-0-	-1443	-0-	1324 1	23881 2	N	3088	3001 1		336
							180 4	3397 9					
02		105041 X	105041	-0-	-0-	-0-	2590 1	85170 2	N	14948	14950 1		334
							838 4	16443 9					
03		69879 X	69879	-0-	-0-	-0-	1652 1	56201 2	N	10840	10950 1		224
							102 4	11924 9					
*04		29838 X	29838	-0-	-0-	-0-	1321 1	24464 2	N	3638	3677 1		185
							51 4	4002 9					
-----													
ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314													
11		33600 X	26217	-0-	-7383	-0-	1157 1	20322 2	N	1984	2002 1		381
							8 4	2548 5					
12		34720 X	25516	-0-	-9204	-0-	1224 1	21023 2	N	1917	1924 1		374
							164 4	996 5					
01		34720 X	17524	-0-	-17196	-0-	831 1	12087 2	N	1152	1247 1		279
							176 4	3163 5					
02		25346 X	22037	-0-	-3309	-0-	1048 1	10245 2	N	1112	1008 1		383
							1667 4	7854 5					
03		27094 X	24560	-0-	-2534	-0-	1271 1	21119 2	N	1941	2009 1		315
							35 4	2135 9					
*04		26220 X	25702	-0-	-518	-0-	1219 1	20100 2	N	1847	1856 1		306
							154 4	2197 5					

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		63833 X	63833	-0-	-0-	-0-	2521	1	60986	2	N	233	144	1		230
							70	4	256	9						
12		64882 X	64882	-0-	-0-	-0-	2644	1	61899	2	N	250	297	1		183
							64	4	275	9						
01		63612 X	61710	-0-	-1902	-0-	2682	1	58441	2	N	266	220	1		229
							294	4	293	9						
02		61712 X	55745	-0-	-5967	-0-	54331	2	1159	4	N	232	284	1		177
							255	9								
03		65968 X	35809	-0-	-30159	-0-	35496	2	161	4	N	138	192	1		123
							152	9								
*04		63840 X	20482	-0-	-43358	-0-	554	1	19147	2	N	-0-				123
							1	4	780	5						
-----																
STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108																
-----																
11		39613 X	39613	-0-	-0-	-0-	1516	1	36671	2	Y	1296	1295	1		52
							1426	9								
12		40548 X	40548	-0-	-0-	-0-	1561	1	36669	2	Y	2107	2117	1		42
							2318	9								
01		39952 X	39952	-0-	-0-	-0-	1645	1	35969	2	Y	2125	2123	1		44
							2338	9								
02		38280 X	36424	-0-	-1856	-0-	34377	2	2047	9	Y	1861	1851	1		54
							293									
03		40920 X	40627	-0-	-293	-0-	38530	2	2097	9	Y	1906	1911	1		49
							152									
*04		39600 X	39057	-0-	-543	-0-	37110	2	1947	9	Y	1770	1760	1		59
-----																
WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014																
-----																
11		33150 X	30513	-0-	-2637	-0-	817	1	26644	2	N	2730	2713	1		238
							49	4	3003	9						
12		34255 X	28453	-0-	-5802	-0-	690	1	23728	2	N	2880	2855	1		263
							466	4	401	5						
01		33790 X	27122	-0-	-6668	-0-	483	1	16133	2	N	2606	2628	1		241
							1186	4	6453	5						
02		40372 X	40372	-0-	-0-	-0-	590	1	20090	2	N	2748	2807	1		182
							1413	4	15256	5						
03		31527 X	30207	-0-	-1320	-0-	894	1	23276	2	N	2802	2725	1		259
							299	4	2656	5						
*04		30510 X	29478	-0-	-1032	-0-	1425	1	23967	2	N	2853	2857	1		255
							115	4	833	5						
-----																
WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046																
-----																
11		49140 X	49140	-0-	-0-	-0-	1342	1	43661	2	N	3695	3728	1		182
							72	4	4065	9						
12		42904 X	26500	-0-	-16404	-0-	1166	1	22001	2	N	2748	2663	1		267
							310	4	3023	9						
01		42904 X	31420	-0-	-11484	-0-	1651	1	26709	2	N	2657	2697	1		227
							137	4	2923	9						
02		40136 X	34880	-0-	-5256	-0-	1501	1	29553	2	N	2697	2714	1		210
							859	4	2967	9						
03		42904 X	30232	-0-	-12672	-0-	1416	1	25818	2	N	2698	2620	1		288
							30	4	2968	9						
*04		41520 X	24506	-0-	-17014	-0-	1262	1	18692	2	N	2280	2306	1		262
							88	4	1956	5						

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
11	52590 X	37373	-0-	-15217	-0-	2387	1	33266	2	N	1564	1504	1	219
						1720	9							
12	51584 X	46039	-0-	-5545	-0-	2938	1	41164	2	N	1761	1810	1	170
						1937	9							
01	50127 X	46032	-0-	-4095	-0-	2934	1	41091	2	N	1688	1665	1	193
						150	4	1857	9					
02	43268 X	38401	-0-	-4867	-0-	1043	1	35535	2	N	1446	1440	1	199
						232	4	1591	9					
03	46035 X	40757	-0-	-5278	-0-	1115	1	37929	2	N	1556	1532	1	223
						1	4	1712	9					
*04	44550 X	38262	-0-	-6288	-0-	1122	1	35591	2	N	1407	1425	1	205
						1	4	1548	9					
-----														
DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787														
11	50400 X	46409	-0-	-3991	-0-	2916	1	40946	2	N	2313	2276	1	245
						3	4	2544	9					
12	50096 X	42950	-0-	-7146	-0-	2699	1	37814	2	N	2176	2179	1	242
						43	4	2394	9					
01	49910 X	41425	-0-	-8485	-0-	2587	1	36236	2	N	2135	2154	1	223
						253	4	2349	9					
02	44863 X	36205	-0-	-8658	-0-	963	1	32822	2	N	1978	1942	1	259
						244	4	2176	9					
03	47957 X	38294	-0-	-9663	-0-	1026	1	34904	2	N	2076	2132	1	203
						80	4	2284	9					
*04	46410 X	35815	-0-	-10595	-0-	1020	1	32328	2	N	1988	1981	1	210
						280	4	2187	9					
-----														
DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725														
11	42519 X	42519	-0-	-0-	-0-	2762	1	38793	2	N	876	867	1	174
						964	9							
12	35665 X	35665	-0-	-0-	-0-	2315	1	32438	2	N	829	778	1	225
						912	9							
01	33512 X	33512	-0-	-0-	-0-	2348	1	30456	2	N	614	633	1	206
						33	4	675	9					
02	46961 X	46961	-0-	-0-	-0-	1918	1	44095	2	N	734	740	1	200
						141	4	807	9					
03	49098 X	49098	-0-	-0-	-0-	2001	1	46255	2	N	753	769	1	184
						14	4	828	9					
*04	47155 X	47155	-0-	-0-	-0-	1997	1	44381	2	N	706	733	1	157
						777	9							
-----														
DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		79470 X	76615	-0-	-2855	-0-	2991	1	72348	2	N	605	656	1		215
							610	4	666	9						
12		82119 X	80726	-0-	-1393	-0-	3265	1	76689	2	N	672	614	1		273
							33	4	739	9						
01		84323 X	84323	-0-	-0-	-0-	3583	1	78362	2	N	835	806	1		302
							1459	4	919	9						
02		82457 X	82457	-0-	-0-	-0-	80965	2	950	4	N	493	563	1		232
							542	9								
03		79174 X	73595	-0-	-5579	-0-	72975	2	15	4	N	550	568	1		214
							605	9								
*04		81600 X	41674	-0-	-39926	-0-	41208	2	83	4	N	348	263	1		299
							383	9								
-----																
STATE JUDY 3 WELL #: 3H RRCID -> 295821 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9280 - 13892																
11		0 W	65143	-0-	65143	512582	57560	2	69	4	Y	6831	6805	1		33
							7514	9								
12		0 W	67706	-0-	67706	580288	60509	2	7197	9	Y	6543	6576	1		-0-
01		645249 X	64961	-0-	-580288	-0-	2522	1	55143	2	Y	6633	6349	1		284
							7296	9								
02		56866 X	56866	-0-	-0-	-0-	50620	2	6246	9	Y	5678	5678	1		284
03		62095 X	62095	-0-	-0-	-0-	55783	2	6312	9	Y	5738	5769	1		253
*04		58289 X	58289	-0-	-0-	-0-	52414	2	5875	9	Y	5341	5309	1		285
-----																
STATE JUDY 3 WELL #: 4H RRCID -> 296169 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10195 - 14987																
11		0 Z	123551	-0-	123551	1139574	121948	2	147	4	Y	1324	1316	1		8
							1456	9								
12		0 Z	115611	-0-	115611	1255185	114740	2	871	9	Y	792	795	1		5
01		0 Z	104645	-0-	104645	1359830	4547	1	99431	2	Y	606	542	1		69
							667	9								
02		0 Z	88463	-0-	88463	1448293	87943	2	520	9	Y	473	484	1		58
03		0 Z	93891	-0-	93891	1542184	93329	2	562	9	Y	511	520	1		49
*04		0 Z	59494	-0-	59494	1601678	59136	2	358	9	Y	325	330	1		44
-----																
TYSON FEE 44 WELL #: 3H RRCID -> 296683 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9660 - 14717																
*10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1521	791	1		730
*11		0	26915	-0-	26915	26915	195	1	6374	2	Y	18496	18882	1		344
							20346	9								
*12		0	118445	-0-	118445	145360	2621	1	92264	2	Y	21409	21396	1		357
							10	4	23550	9						
*01		250585 X	105225	-0-	-145360	-0-	2483	1	85262	2	Y	15891	15901	1		347
							17480	9								
*02		319029 X	93525	-0-	-225504	-0-	2218	1	75560	2	Y	13554	13550	1		351
							838	4	14909	9						
*03		341031 X	93356	-0-	-247675	-0-	2272	1	77280	2	Y	12549	12541	1		359
							13804	9								
*04		330030 X	84263	-0-	-245767	-0-	2220	1	70392	2	Y	10558	10582	1		335
							37	4	11614	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
TYSON FEE 44 WELL #: 4H RRCID -> 296709 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9530 - 14617														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	796	422	1	374
11		0	23836	-0-	23836	23836	136	1	4438	2	Y	17511	17750	135
							19262	9						
12		0	120151	-0-	120151	143987	2687	1	94581	2	Y	20803	20798	140
							22883	9						
*01	258525	X	114538	-0-	-143987	-0-	2588	1	88864	2	Y	20987	20991	136
							23086	9						
02	376855	X	95537	-0-	-281318	-0-	2209	1	75259	2	Y	16426	16424	138
							18069	9						
03	402845	X	96556	-0-	-306289	-0-	2285	1	77714	2	Y	15052	15039	151
							16557	9						
*04	389850	X	88718	-0-	-301132	-0-	2272	1	72044	2	Y	13093	13130	114
							14402	9						

  

CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465														
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257

  

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039														
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268														
*10	49417	X	49417	-0-	-0-	-0-	2105	1	45309	2	Y	1786	1705	38
							38	4	1965	9				
*11	50438	X	50438	-0-	-0-	-0-	2148	1	46090	2	Y	1875	1778	67
							137	4	2063	9				
*12	44298	X	44298	-0-	-0-	-0-	2567	1	40002	2	Y	1530	1532	43
							46	4	1683	9				
*01	41714	X	41714	-0-	-0-	-0-	2222	1	37676	2	Y	1646	1597	61
							5	4	1811	9				
*02	42832	X	42832	-0-	-0-	-0-	2115	1	39048	2	Y	1514	1527	48
							4	4	1665	9				
*03	39571	X	39571	-0-	-0-	-0-	2079	1	35734	2	Y	1569	1540	49
							32	4	1726	9				
04	43109	X	43109	-0-	-0-	-0-	2317	1	39176	2	Y	1417	1392	41
							57	4	1559	9				

  

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111														
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	39128 X	39128	-0-	-0-	-0-	1605	1 34530	2 2965	2 2965	Y	2695	2582	0	123	8	57
*11	77419 X	77419	-0-	-0-	-0-	3312	1 71058	2 2837	2 2837	Y	2579	2450	0	94	8	92
*12	56247 X	56247	-0-	-0-	-0-	3229	1 50389	2 2570	2 2570	Y	2336	2330	0	33	8	65
*01	42990 X	42990	-0-	-0-	-0-	2231	1 37930	2 2825	2 2825	Y	2568	2490	0	48	8	95
*02	39331 X	39331	-0-	-0-	-0-	1937	1 35787	2 1603	2 1603	Y	1457	1506	0			46
*03	34155 X	34155	-0-	-0-	-0-	1771	1 30486	2 1872	2 1872	Y	1702	1664	0	31	8	53
04	23345 X	23345	-0-	-0-	-0-	1195	1 20210	2 1910	2 1910	Y	1736	1699	0	40	8	50

-----  
 HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848  
 -----

*10	36085 X	36085	-0-	-0-	-0-	1506	1 32388	2 2165	2 2165	Y	1968	1893	0	65	8	59
*11	36044 X	36044	-0-	-0-	-0-	1513	1 32470	2 1964	2 1964	Y	1785	1748	0	51	8	45
*12	36252 X	36252	-0-	-0-	-0-	2071	1 32204	2 1940	2 1940	Y	1764	1736	0	19	8	54
*01	22842 X	22842	-0-	-0-	-0-	1190	1 20214	2 1436	2 1436	Y	1305	1305	0	17	8	37
*02	43384 X	43384	-0-	-0-	-0-	2151	1 39757	2 1472	2 1472	Y	1338	1340	0			35
*03	35703 X	35703	-0-	-0-	-0-	1862	1 32052	2 1762	2 1762	Y	1602	1581	0	17	8	39
04	42014 X	42014	-0-	-0-	-0-	2241	1 37914	2 1804	2 1804	Y	1640	1608	0	27	8	44

-----  
 HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540  
 -----

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712  
 -----

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HH SW 5		WELL #: 23HA		RRCID -> 282247		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 9234 - 13716				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	38055 X	38055	-0-	-0-	-0-		1619 1 28 4	34903 2 1505 9	Y	1368	1304 0	45 8		41
*11	34218 X	34218	-0-	-0-	-0-		1459 1 93 4	31215 2 1451 9	Y	1319	1289 0	38 8		33
*12	39751 X	39751	-0-	-0-	-0-		2299 1 42 4	35829 2 1581 9	Y	1437	1411 0	15 8		44
*01	56837 X	56837	-0-	-0-	-0-		3057 1 6 4	51914 2 1860 9	Y	1691	1665 0	22 8		48
*02	47968 X	47968	-0-	-0-	-0-		2362 1 4 4	43623 2 1979 9	Y	1799	1799 0			48
*03	52137 X	52137	-0-	-0-	-0-		2759 1 42 4	47451 2 1885 9	Y	1714	1702 0	19 8		41
04	44315 X	44315	-0-	-0-	-0-		2386 1 59 4	40381 2 1489 9	Y	1354	1336 0	23 8		36
-----														
HH SW 5		WELL #: 24HC		RRCID -> 282250		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9635		PERF.10120 - 14442				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
HH SW 5		WELL #: 25HD		RRCID -> 282251		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9942		PERF.10161 - 14883				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0016WA		RRCID -> 282362		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9616 - 19557				
11	105485 X	105485	-0-	-0-	-0-		4008 1 10 4	96706 2 4761 9	Y	4328	4278 0	79 8		22
12	102884 X	102884	-0-	-0-	-0-		3889 1 9 4	94923 2 4063 9	Y	3694	3666 0	20 8		30
01	99213 X	99213	-0-	-0-	-0-		3785 1 9 4	90870 2 4549 9	Y	4135	4108 0	34 8		23
*02	97949 X	97949	-0-	-0-	-0-		3789 1 8 4	88477 2 5675 9	Y	5159	5155 0			27
*03	95609 X	95609	-0-	-0-	-0-		3265 1 8061 9	84283 2 2	Y	7328	7260 0	60 8		35
04	85605 X	85605	-0-	-0-	-0-		3040 1 6 4	76608 2 5951 9	Y	5410	5330 0	69 8		46
-----														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1213H		RRCID -> 282459		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8245 - 13120				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				277
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				277
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				277
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				277
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				277
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				277

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HH SW 3		WELL #: 24HC		RRCID ->	282646	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9778	-	14868	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	75922 X	75922	-0-	-0-	-0-	3261	1 70124	2	2254	2147	0	103	8	48
						58	4 2479	9						
*11	48600 X	48600	-0-	-0-	-0-	2069	1 44290	2	1916	1825	0	70	8	69
						133	4 2108	9						
*12	50538 X	50538	-0-	-0-	-0-	2930	1 45609	2	1770	1764	0	25	8	50
						52	4 1947	9						
*01	47086 X	47086	-0-	-0-	-0-	2506	1 42561	2	1832	1780	0	34	8	68
						4	4 2015	9						
*02	53401 X	53401	-0-	-0-	-0-	2647	1 48850	2	1725	1739	0			54
						6	4 1898	9						
*03	46025 X	46025	-0-	-0-	-0-	2420	1 41587	2	1802	1767	0	32	8	57
						36	4 1982	9						
04	37913 X	37913	-0-	-0-	-0-	2024	1 34188	2	1501	1479	0	35	8	44
						50	4 1651	9						

  

HH SW 3		WELL #: 25HD		RRCID ->	282651	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	10342	-	14918
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

  

HH SW 3		WELL #: 27HC		RRCID ->	282657	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9863	PERF.	10108	-	14658	
*10	47395 X	47395	-0-	-0-	-0-	2041	1 43951	2	1244	1190	0	57	8	26
						35	4 1368	9						
*11	55744 X	55744	-0-	-0-	-0-	2320	1 49727	2	3225	3019	0	117	8	115
						149	4 3548	9						
*12	55660 X	55660	-0-	-0-	-0-	3121	1 48628	2	3504	3471	0	50	8	98
						57	4 3854	9						
*01	68721 X	68721	-0-	-0-	-0-	3604	1 61173	2	3581	3480	0	67	8	132
						5	4 3939	9						
*02	74140 X	74140	-0-	-0-	-0-	3623	1 66953	2	3235	3265	0			102
						5	4 3559	9						
*03	67078 X	67078	-0-	-0-	-0-	3469	1 59687	2	3517	3446	0	63	8	110
						53	4 3869	9						
04	57297 X	57297	-0-	-0-	-0-	3031	1 51215	2	2705	2674	0	62	8	79
						75	4 2976	9						

  

HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID ->	282667	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	10221	PERF.	10232	-	15276
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

  

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0011WD		RRCID ->	282676	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10732	-	18533
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

11	49782	X	49782	-0-	-0-	-0-	1790	1	43185	2	Y	4366	4308	0	79	8	22
								4	4803	9							
12	40040	X	40040	-0-	-0-	-0-	1432	1	34966	2	Y	3308	3285	0	18	8	27
								3	3639	9							
01	118088	X	118088	-0-	-0-	-0-	4558	1	109452	2	Y	3697	3674	0	30	8	20
								11	4067	9							
*02	163262	X	163262	-0-	-0-	-0-	6525	1	152237	2	Y	4078	4076	0			22
								14	4486	9							
*03	153634	X	153634	-0-	-0-	-0-	5544	1	143166	2	Y	4475	4439	0	37	8	21
								1	4923	9							
04	133614	X	133614	-0-	-0-	-0-	4928	1	124189	2	Y	4079	4013	0	52	8	35
								10	4487	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

*10	92522	X	92522	-0-	-0-	-0-	1511	1	74299	2	N	15193	15165	0			430
								16712	9								
11	70030	X	70030	-0-	-0-	-0-	1463	1	54511	2	N	12778	12616	0			592
								14056	9								
12	65906	X	43710	-0-	-22196	-0-	1511	1	33806	2	N	7630	7665	0			557
								8393	9								
*01	65906	X	30840	-0-	-35066	-0-	25359	2	5481	9	N	4983	4819	0	128	8	593
*02	61654	X	35980	-0-	-25674	-0-	2925	1	27629	2	N	4933	4842	0			684
								5426	9								
*03	65906	X	28633	-0-	-37273	-0-	1511	1	22477	2	N	4223	4270	0			637
								4645	9								
04	63780	X	24978	-0-	-38802	-0-	1463	1	19771	2	N	3404	3357	0			684
								3744	9								

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

11	26498	X	26498	-0-	-0-	-0-	937	1	22611	2	Y	2679	2669	0			38
								3	2947	9							
12	27575	X	27575	-0-	-0-	-0-	952	1	23206	2	Y	3104	3078	0			64
								3	3414	9							
01	27369	X	27369	-0-	-0-	-0-	956	1	22933	2	Y	3163	3181	0			46
								1	3479	9							
*02	22446	X	21987	-0-	-459	-0-	769	1	17928	2	Y	2990	2987	0			49
								1	3289	9							
*03	25467	X	25467	-0-	-0-	-0-	830	1	21411	2	Y	2933	2931	0			51
								3226	9								
04	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	852	1	21795	2	Y	2930	2926	0			55
								2	3223	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022																

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				345
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				345
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				345
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				345
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				345
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

11		59776 X	59776	-0-	-0-	-0-	2239	1	54048	2	Y	3167	3156	0		45
							5	4	3484	9						
12		58290 X	58290	-0-	-0-	-0-	2164	1	52681	2	Y	3127	3107	0		65
							5	4	3440	9						
01		57554 X	57554	-0-	-0-	-0-	2169	1	52060	2	Y	3017	3038	0		44
							6	4	3319	9						
*02		52306 X	52306	-0-	-0-	-0-	2018	1	47129	2	Y	2867	2864	0		47
							5	4	3154	9						
*03		54714 X	54714	-0-	-0-	-0-	1920	1	49591	2	Y	2912	2909	0		50
							3203	9								
04		52964 X	52964	-0-	-0-	-0-	1865	1	47662	2	Y	3121	3112	0		59
							4	4	3433	9						

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
11	31407 X	31407	-0-	-0-	-0-	1108	1	26776	2	Y	3200	3191	0		45
						3	4	3520	9						
12	34172 X	34172	-0-	-0-	-0-	1197	1	29182	2	Y	3445	3419	0		71
						3	4	3790	9						
01	33077 X	33077	-0-	-0-	-0-	1170	1	28173	2	Y	3392	3413	0		50
						3	4	3731	9						
*02	32296 X	32296	-0-	-0-	-0-	1186	1	27604	2	Y	3185	3183	0		52
						2	4	3504	9						
*03	27309 X	27309	-0-	-0-	-0-	890	1	22953	2	Y	3151	3148	0		55
						3466	9								
04	30909 X	30909	-0-	-0-	-0-	1038	1	26537	2	Y	3029	3027	0		57
						2	4	3332	9						
-----															
HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714															
-----															
*10	60170 X	60170	-0-	-0-	-0-	2548	1	54783	2	Y	2541	2431	0	116 8	54
						44	4	2795	9						
*11	58590 X	58590	-0-	-0-	-0-	2497	1	53608	2	Y	2112	2013	0	77 8	76
						162	4	2323	9						
*12	54332 X	54332	-0-	-0-	-0-	3146	1	49005	2	Y	1931	1926	0	27 8	54
						57	4	2124	9						
*01	60420 X	60420	-0-	-0-	-0-	3238	1	54977	2	Y	1999	1942	0	37 8	74
						6	4	2199	9						
*02	54704 X	54704	-0-	-0-	-0-	2711	1	50045	2	Y	1766	1785	0		55
						5	4	1943	9						
*03	53028 X	53028	-0-	-0-	-0-	2794	1	48060	2	Y	1936	1895	0	35 8	61
						44	4	2130	9						
04	44661 X	44661	-0-	-0-	-0-	2399	1	40606	2	Y	1452	1437	0	34 8	42
						59	4	1597	9						
-----															
HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771															
-----															
*10	57001 X	57001	-0-	-0-	-0-	2421	1	52079	2	Y	2234	2133	0	102 8	47
						44	4	2457	9						
*11	54789 X	54789	-0-	-0-	-0-	2333	1	50032	2	Y	2069	1967	0	75 8	74
						148	4	2276	9						
*12	59111 X	59111	-0-	-0-	-0-	3419	1	53280	2	Y	2136	2120	0	30 8	60
						62	4	2350	9						
*01	64021 X	64021	-0-	-0-	-0-	3424	1	58151	2	Y	2217	2154	0	41 8	82
						7	4	2439	9						
*02	56313 X	56313	-0-	-0-	-0-	2784	1	51422	2	Y	1911	1933	0		60
						5	4	2102	9						
*03	56801 X	56801	-0-	-0-	-0-	2987	1	51414	2	Y	2140	2095	0	38 8	67
						46	4	2354	9						
04	40310 X	40310	-0-	-0-	-0-	2145	1	36274	2	Y	1671	1650	0	39 8	49
						53	4	1838	9						
-----															
HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625															
-----															
11	27360 X	25444	-0-	-1916	-0-	887	1	21472	2	Y	2803	2788	0		40
						2	4	3083	9						
12	18816 X	18816	-0-	-0-	-0-	635	1	15456	2	Y	2476	2465	0		51
						1	4	2724	9						
01	22524 X	22524	-0-	-0-	-0-	775	1	18579	2	Y	2881	2890	0		42
						1	4	3169	9						
*02	26590 X	26590	-0-	-0-	-0-	956	1	22269	2	Y	3057	3049	0		50
						2	4	3363	9						
*03	29047 X	29047	-0-	-0-	-0-	955	1	24715	2	Y	3070	3067	0		53
						3377	9								
04	27365 X	27365	-0-	-0-	-0-	907	1	23163	2	Y	2994	2991	0		56
						2	4	3293	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY GIA 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9577 - 19545	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	65850 X	43410	-0-	-22440	-0-	1550 1	37446 2	Y	4010	4002 0	57
						3 4	4411 9				
12	68045 X	49347	-0-	-18698	-0-	1766 1	43052 2	Y	4113	4085 0	85
						5 4	4524 9				
01	68045 X	46587	-0-	-21458	-0-	1689 1	40478 2	Y	4013	4039 0	59
						6 4	4414 9				
*02	54346 X	39754	-0-	-14592	-0-	1455 1	34006 2	Y	3901	3896 0	64
						2 4	4291 9				
*03	50251 X	39096	-0-	-11155	-0-	1311 1	33868 2	Y	3561	3563 0	62
						3917 9					
04	47760 X	39759	-0-	-8001	-0-	1353 1	34568 2	Y	3487	3484 0	65
						2 4	3836 9				
HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9844 - 19602	
11	30810 X	13879	-0-	-16931	-0-	482 1	11635 2	Y	1601	1603 0	23
						1 4	1761 9				
12	23436 X	13574	-0-	-9862	-0-	466 1	11337 2	Y	1609	1599 0	33
						1 4	1770 9				
01	31837 X	10526	-0-	-21311	-0-	353 1	8477 2	Y	1541	1551 0	23
						1 4	1695 9				
*02	29783 X	11268	-0-	-18515	-0-	393 1	9148 2	Y	1569	1566 0	26
						1 4	1726 9				
*03	31837 X	9423	-0-	-22414	-0-	289 1	7504 2	Y	1482	1482 0	26
						1630 9					
04	13890 X	13229	-0-	-661	-0-	432 1	11105 2	Y	1537	1534 0	29
						1 4	1691 9				
HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID -> 283558		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10203		PERF.10479 - 14995	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HH SW 3		WELL #: 19HD		RRCID -> 283559		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10084		PERF.10352 - 15205	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283573		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 9700 - 19865	
11	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	562 1	13564 2	N	4291	4278 0	61
						1 4	4720 9				
12	17584 X	17584	-0-	-0-	-0-	516 1	12615 2	N	4047	4024 0	84
						1 4	4452 9				
01	16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	470 1	11288 2	N	3875	3902 0	57
						1 4	4263 9				
*02	14857 X	14857	-0-	-0-	-0-	451 1	10512 2	N	3539	3538 0	58
						1 4	3893 9				
*03	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	413 1	10710 2	N	3856	3847 0	67
						4242 9					
04	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	280 1	7097 2	N	3675	3673 0	69
						1 4	4043 9				

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
11	20174 X	20174	-0-	-0-	-0-	636	1	15427	2	N	3735	3720	0			53
						2	4	4109	9							
12	17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	545	1	13286	2	N	3739	3715	0			77
						2	4	4113	9							
01	22954 X	22954	-0-	-0-	-0-	753	1	18104	2	N	3723	3746	0			54
						2	4	4095	9							
*02	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	634	1	14768	2	N	3938	3928	0			64
						1	4	4332	9							
*03	21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	584	1	15140	2	N	4964	4942	0			86
						5460	9									
04	21234 X	21234	-0-	-0-	-0-	623	1	15885	2	N	4295	4300	0			81
						1	4	4725	9							
-----																
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907																
11	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	306	1	7309	2	N	2882	2874	0			41
						1	4	3170	9							
12	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	136	1	3294	2	N	2271	2265	0			47
						2498	9									
01	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	106	1	2559	2	N	1923	1942	0			28
						2115	9									
*02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	66	1	1586	2	N	1637	1638	0			27
						1801	9									
*03	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	4	2	1936	9	N	1760	1757	0			30
04	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	99	1	2634	2	N	1956	1949	0			37
						2152	9									
-----																
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909																
11	38704 X	38704	-0-	-0-	-0-	1365	1	32879	2	N	4051	4044	0			57
						4	4	4456	9							
12	42453 X	42453	-0-	-0-	-0-	1481	1	36148	2	N	4383	4350	0			90
						3	4	4821	9							
01	37526 X	37526	-0-	-0-	-0-	1322	1	31693	2	N	4098	4128	0			60
						3	4	4508	9							
*02	33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	1208	1	28245	2	N	3860	3857	0			63
						4	4	4246	9							
*03	36026 X	36026	-0-	-0-	-0-	1185	1	30582	2	N	3871	3867	0			67
						1	4	4258	9							
04	36695 X	36695	-0-	-0-	-0-	1230	1	31357	2	N	3731	3728	0			70
						4	4	4104	9							
-----																
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981																
11	41400 X	41400	-0-	-0-	-0-	1490	1	35880	2	N	3657	3644	0			52
						7	4	4023	9							
12	41583 X	41583	-0-	-0-	-0-	1484	1	36171	2	N	3566	3544	0			74
						5	4	3923	9							
01	38798 X	38798	-0-	-0-	-0-	1397	1	33645	2	N	3410	3434	0			50
						5	4	3751	9							
*02	37137 X	37137	-0-	-0-	-0-	1380	1	32134	2	N	3288	3284	0			54
						6	4	3617	9							
*03	40849 X	40849	-0-	-0-	-0-	1388	1	35790	2	N	3334	3330	0			58
						4	4	3667	9							
04	36727 X	36727	-0-	-0-	-0-	1253	1	32111	2	N	3053	3054	0			57
						5	4	3358	9							



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283579		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9297		PERF. 9608 - 19773					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	28485 X	28485	-0-	-0-	-0-	1024	1 24716	2 2713	2 2743	N	2494	2495	0		35
12	32887 X	32887	-0-	-0-	-0-	1165	1 28353	2 3366	2 3366	N	3060	3032	0		63
01	35210 X	35210	-0-	-0-	-0-	1268	1 30447	2 3493	2 3493	N	3175	3192	0		46
*02	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	850	1 19813	2 2532	2 2532	N	2302	2310	0		38
*03	25424 X	25424	-0-	-0-	-0-	850	1 21939	2 2635	2 2635	N	2395	2392	0		41
04	22667 X	22667	-0-	-0-	-0-	759	1 19429	2 2477	2 2477	N	2252	2251	0		42
-----															
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10178		PERF.10825 - 17279					
11	148047 X	148047	-0-	-0-	-0-	5528	1 133555	2 8950	2 8950	Y	8136	8027	0	148 8	41
12	147367 X	147367	-0-	-0-	-0-	5435	1 132433	2 9485	2 9485	Y	8623	8548	0	46 8	70
01	119126 X	119126	-0-	-0-	-0-	4388	1 105369	2 9359	2 9359	Y	8508	8461	0	70 8	47
*02	130276 X	130276	-0-	-0-	-0-	5015	1 116968	2 8281	2 8281	Y	7528	7535	0		40
*03	69479 X	69479	-0-	-0-	-0-	2337	1 60296	2 6846	2 6846	Y	6224	6183	0	51 8	30
04	54951 X	54951	-0-	-0-	-0-	1928	1 48533	2 4487	2 4487	Y	4079	4022	0	52 8	35
-----															
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556		PERF.11503 - 20996					
11	42206 X	42206	-0-	-0-	-0-	1653	1 39894	2 655	2 655	Y	595	610	0	11 8	3
12	88512 X	88512	-0-	-0-	-0-	3273	1 79754	2 5477	2 5477	Y	4979	4915	0	27 8	40
01	131261 X	131261	-0-	-0-	-0-	4858	1 116622	2 9768	2 9768	Y	8880	8798	0	73 8	49
*02	121222 X	121222	-0-	-0-	-0-	4646	1 108365	2 8199	2 8199	Y	7454	7464	0		39
*03	115623 X	115623	-0-	-0-	-0-	4015	1 103734	2 7873	2 7873	Y	7157	7103	0	59 8	34
04	95524 X	95524	-0-	-0-	-0-	3402	1 85721	2 6393	2 6393	Y	5812	5722	0	75 8	49
-----															
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0042WD		RRCID -> 283967		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11167 - 21382					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HH SW 5		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
HH SW 5		WELL #:		5HC	RRCID -> 284010	COMPL. DATE 07/19/2018				TOTAL DEPTH 9607	PERF. 9756 - 14584		-----			
*10	62865 X	62865	-0-	-0-	-0-	2643	1	56842	2	Y	3030	2909	0	101	8	91
						47	4	3333	9							
*11	61346 X	61346	-0-	-0-	-0-	2584	1	55372	2	Y	2931	2864	0	84	8	74
						166	4	3224	9							
*12	68069 X	68069	-0-	-0-	-0-	3893	1	60651	2	Y	3141	3085	0	34	8	96
						70	4	3455	9							
*01	64008 X	64008	-0-	-0-	-0-	3375	1	57282	2	Y	3043	3013	0	40	8	86
						4	4	3347	9							
*02	46369 X	46369	-0-	-0-	-0-	2235	1	41293	2	Y	2580	2598	0			68
						3	4	2838	9							
*03	70640 X	70640	-0-	-0-	-0-	3705	1	63699	2	Y	2889	2855	0	32	8	70
						58	4	3178	9							
04	65983 X	65983	-0-	-0-	-0-	3518	1	59436	2	Y	2672	2626	0	45	8	71
						90	4	2939	9							
-----																
HH SW 5		WELL #:		7HC	RRCID -> 284014	COMPL. DATE 07/19/2018				TOTAL DEPTH 9687	PERF. 9752 - 14583		-----			
*10	48386 X	48386	-0-	-0-	-0-	2050	1	44102	2	Y	1997	1923	0	66	8	60
						37	4	2197	9							
*11	52487 X	52487	-0-	-0-	-0-	2235	1	47912	2	Y	1998	1951	0	57	8	50
						142	4	2198	9							
*12	53757 X	53757	-0-	-0-	-0-	3099	1	48344	2	Y	2053	2018	0	22	8	63
						56	4	2258	9							
*01	55639 X	55639	-0-	-0-	-0-	2961	1	50286	2	Y	2170	2142	0	29	8	62
						5	4	2387	9							
*02	55036 X	55036	-0-	-0-	-0-	2703	1	49919	2	Y	2186	2190	0			58
						9	4	2405	9							
*03	67069 X	67069	-0-	-0-	-0-	3548	1	61116	2	Y	2140	2123	0	23	8	52
						51	4	2354	9							
04	60510 X	60510	-0-	-0-	-0-	3261	1	55081	2	Y	1898	1867	0	32	8	51
						80	4	2088	9							
-----																
HH SW 5		WELL #:		6HD	RRCID -> 284049	COMPL. DATE 07/19/2018				TOTAL DEPTH 10004	PERF.10163 - 14840		-----			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HH SW 5		WELL #:		17HA	RRCID -> 284085	COMPL. DATE 07/12/2018				TOTAL DEPTH 9072	PERF. 9186 - 13104		-----			
*10	63667 X	63667	-0-	-0-	-0-	2713	1	58359	2	Y	2316	2232	0	77	8	69
						47	4	2548	9							
*11	59284 X	59284	-0-	-0-	-0-	2517	1	54018	2	Y	2351	2293	0	68	8	59
						163	4	2586	9							
*12	65917 X	65917	-0-	-0-	-0-	3821	1	59556	2	Y	2246	2213	0	24	8	68
						69	4	2471	9							
*01	56058 X	56058	-0-	-0-	-0-	2974	1	50496	2	Y	2349	2319	0	31	8	67
						4	4	2584	9							
*02	42852 X	42852	-0-	-0-	-0-	2081	1	38385	2	Y	2167	2177	0			57
						2	4	2384	9							
*03	57958 X	57958	-0-	-0-	-0-	3056	1	52600	2	Y	2050	2036	0	22	8	49
						47	4	2255	9							
04	55858 X	55858	-0-	-0-	-0-	2998	1	50641	2	Y	1949	1913	0	33	8	52
						75	4	2144	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 5		WELL #: 20HA		RRCID ->	284086	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9445 - 14134	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*10	53845 X	53845	-0-	-0-	-0-	2296 1	49408 2	Y	1909	1841 0	63 8	57
						41 4	2100 9					
*11	51477 X	51477	-0-	-0-	-0-	2182 1	46803 2	Y	2137	2079 0	61 8	54
						141 4	2351 9					
*12	60871 X	60871	-0-	-0-	-0-	3521 1	54854 2	Y	2211	2174 0	24 8	67
						64 4	2432 9					
*01	53009 X	53009	-0-	-0-	-0-	2814 1	47722 2	Y	2243	2217 0	29 8	64
						6 4	2467 9					
*02	35624 X	35624	-0-	-0-	-0-	1738 1	32087 2	Y	1634	1655 0		43
						2 4	1797 9					
*03	59590 X	59590	-0-	-0-	-0-	3148 1	54165 2	Y	2026	1998 0	22 8	49
						48 4	2229 9					
04	53448 X	53448	-0-	-0-	-0-	2863 1	48430 2	Y	1895	1861 0	32 8	51
						70 4	2085 9					
-----												
HH SW 5		WELL #: 8HD		RRCID ->	284102	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	10020 - 14833	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
HH SW 5		WELL #: 9HA		RRCID ->	284120	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9372 - 13931	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0043WC		RRCID ->	284121	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	10648 - 20812	
11	48130 X	48130	-0-	-0-	-0-	1885 1	45530 2	Y	646	638 0	12 8	3
						4 4	711 9					
12	43435 X	43435	-0-	-0-	-0-	1682 1	40991 2	Y	689	682 0	4 8	6
						4 4	758 9					
01	39466 X	39466	-0-	-0-	-0-	1540 1	37068 2	Y	776	772 0	6 8	4
						4 4	854 9					
*02	37996 X	37996	-0-	-0-	-0-	1525 1	35556 2	Y	829	829 0		4
						3 4	912 9					
*03	42135 X	42135	-0-	-0-	-0-	1534 1	39647 2	Y	867	860 0	7 8	4
						954 9						
04	38046 X	38046	-0-	-0-	-0-	1421 1	35700 2	Y	839	825 0	11 8	7
						2 4	923 9					
-----												
HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136	PERF.	9399 - 14089	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 5		WELL #: 21HC		RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	9861 - 14342					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	9873 - 14746					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
HH SW 5		WELL #: 19HD		RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	10259 - 14936					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10326 - 14821					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID ->	284678	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9768 - 14445					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
HH SW 3		WELL #: 16HA		RRCID ->	285133	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9430 - 14371					
*10	28737 X	23837	-0-	-4900	-0-	983	1	21189	2	Y	1498	1433	0	68	8	32
						17	4	1648	9							
*11	27840 X	22621	-0-	-5219	-0-	932	1	19978	2	Y	1501	1424	0	55	8	54
						60	4	1651	9							
*12	28768 X	25017	-0-	-3751	-0-	1403	1	21844	2	Y	1586	1573	0	23	8	44
						25	4	1745	9							
*01	25637 X	25009	-0-	-628	-0-	1288	1	21864	2	Y	1686	1636	0	32	8	62
						2	4	1855	9							
*02	23641 X	23641	-0-	-0-	-0-	1132	1	20894	2	Y	1466	1482	0			46
						2	4	1613	9							
*03	25017 X	18833	-0-	-6184	-0-	928	1	16049	2	Y	1675	1638	0	30	8	53
						13	4	1843	9							
04	24210 X	16996	-0-	-7214	-0-	855	1	14463	2	Y	1505	1479	0	35	8	44
						22	4	1656	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

11	92009	X		92009	-0-	-0-	-0-	3468	1	83698	2	Y	4394	4336	0	80	8	22
								10	4	4833	9							
12	113619	X		113619	-0-	-0-	-0-	4204	1	102421	2	Y	6349	6285	0	34	8	52
								10	4	6984	9							
01	105041	X		105041	-0-	-0-	-0-	3938	1	94534	2	Y	5963	5933	0	49	8	33
								10	4	6559	9							
*02	102978	X		102978	-0-	-0-	-0-	4004	1	93395	2	Y	5062	5068	0			27
								11	4	5568	9							
*03	111482	X		111482	-0-	-0-	-0-	3940	1	101714	2	Y	5296	5255	0	43	8	25
								2	4	5826	9							
04	93275	X		93275	-0-	-0-	-0-	3348	1	84242	2	Y	5161	5076	0	66	8	44
								8	4	5677	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

11	39941	X		39941	-0-	-0-	-0-	1356	1	32715	2	N	5334	5324	0	1	8	78
								3	4	5867	9							
12	67776	X		67776	-0-	-0-	-0-	2408	1	58631	2	N	6119	6018	0			179
								6	4	6731	9							
01	126195	X		126195	-0-	-0-	-0-	4685	1	112442	2	N	8234	8286	0			127
								11	4	9057	9							
*02	113591	X		113591	-0-	-0-	-0-	4314	1	100629	2	N	7852	7767	0			212
								11	4	8637	9							
*03	105238	X		105238	-0-	-0-	-0-	3593	1	92780	2	N	8058	8140	0			130
								1	4	8864	9							
04	125629	X		125629	-0-	-0-	-0-	4421	1	113080	2	N	7377	7368	0			139
								13	4	8115	9							

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HAY ARIA 03/46			WELL #:		0025WC	RRCID ->	285487	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	10319	PERF.	10595 - 20815	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		154925 X	154925	-0-	-0-	-0-	5784	1	139608	2	N	8650	8641 0	2 8 127
							18	4	9515	9				
12		157002 X	157002	-0-	-0-	-0-	5825	1	142042	2	N	8291	8175 0	243
							15	4	9120	9				
01		149327 X	149327	-0-	-0-	-0-	5628	1	135098	2	N	7804	7927 0	120
							17	4	8584	9				
*02		109894 X	109894	-0-	-0-	-0-	4162	1	97106	2	N	7831	7740 0	211
							12	4	8614	9				
*03		139615 X	139615	-0-	-0-	-0-	4888	1	126206	2	N	7743	7829 0	125
							4	4	8517	9				
04		135861 X	135861	-0-	-0-	-0-	4822	1	123356	2	N	6975	6969 0	131
							10	4	7673	9				
-----														
HH SW 3			WELL #:		29HA	RRCID ->	285488	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	9580 - 14461	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
HH SW 3			WELL #:		23HA	RRCID ->	285490	COMPL. DATE	11/28/2018	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	9269 - 14625	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
HAY ARIA 03/46 A			WELL #:		0013WC	RRCID ->	285531	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	10999	PERF.	10324 - 19892	
11		41028 X	41028	-0-	-0-	-0-	1612	1	38936	2	N	433	435 0	6
							4	4	476	9				
12		45467 X	45467	-0-	-0-	-0-	1772	1	43205	2	N	442	435 0	13
							4	4	486	9				
01		44336 X	44336	-0-	-0-	-0-	1758	1	42131	2	N	403	410 0	6
							4	4	443	9				
*02		47446 X	47446	-0-	-0-	-0-	1927	1	44948	2	N	515	507 0	14
							4	4	567	9				
*03		52573 X	52573	-0-	-0-	-0-	1934	1	50004	2	N	576	581 0	9
							1	4	634	9				
04		41500 X	41500	-0-	-0-	-0-	1544	1	39461	2	N	447	448 0	8
							3	4	492	9				
-----														
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0032WA	RRCID ->	285583	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9631	PERF.	10049 - 20100	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

*10	21003 X	21003	-0-	-0-	-0-	824 1	17741 2	15 4	2423 9	Y	2203	2106 0	100 8		46
*11	19010 X	19010	-0-	-0-	-0-	752 1	16113 2	49 4	2096 9	Y	1905	1814 0	69 8		68
*12	20708 X	19035	-0-	-1673	-0-	1024 1	15972 2	19 4	2020 9	Y	1836	1827 0	26 8		51
*01	21354 X	21354	-0-	-0-	-0-	1068 1	18100 2	2 4	2184 9	Y	1985	1926 0	37 8		73
*02	20591 X	20591	-0-	-0-	-0-	959 1	17677 2	1 4	1954 9	Y	1776	1793 0			56
*03	20832 X	18069	-0-	-2763	-0-	882 1	15196 2	13 4	1978 9	Y	1798	1766 0	32 8		56
04	20160 X	16380	-0-	-3780	-0-	820 1	13825 2	21 4	1714 9	Y	1558	1533 0	36 8		45

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

11	31756 X	31756	-0-	-0-	-0-	416 1	28899 2	62 4	2379 9	N	2163	2168 0			33
12	34875 X	34875	-0-	-0-	-0-	451 1	31724 2	6 4	2694 9	N	2449	2453 0			29
01	28238 X	28238	-0-	-0-	-0-	337 1	25598 2	36 4	2267 9	N	2061	2072 0			18
02	28872 X	28872	-0-	-0-	-0-	402 1	26900 2	22 4	1548 9	N	1407	1413 0			12
03	33906 X	33906	-0-	-0-	-0-	483 1	31021 2	34 4	2368 9	N	2153	2146 0			19
04	29851 X	29851	-0-	-0-	-0-	380 1	27492 2	25 4	1954 9	N	1776	1778 0			17

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 10472 - 20691

11	217417 X	217417	-0-	-0-	-0-	8226 1	198513 2	21 4	10657 9	N	9688	9695 0	2 8		142
12	162142 X	162142	-0-	-0-	-0-	6139 1	149585 2	16 4	6402 9	N	5820	5791 0			171
01	189038 X	189038	-0-	-0-	-0-	7174 1	172307 2	18 4	9539 9	N	8672	8710 0			133
*02	200411 X	200411	-0-	-0-	-0-	7814 1	182208 2	17 4	10372 9	N	9429	9308 0			254
*03	186311 X	186311	-0-	-0-	-0-	6553 1	169154 2	1 4	10603 9	N	9639	9737 0			156
04	173903 X	173903	-0-	-0-	-0-	6195 1	158340 2	15 4	9353 9	N	8503	8499 0			160

-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	137444 X	137444	-0-	-0-	-0-	5232	1 126248	2 5950	Y	5409	5411	0	33
						14	4 5950	9					
12	158835 X	158835	-0-	-0-	-0-	6034	1 146920	2 5864	Y	5331	5306	0	58
						17	4 5864	9					
01	143710 X	143710	-0-	-0-	-0-	5534	1 132863	2 5299	Y	4817	4835	0	40
						14	4 5299	9					
*02	150106 X	150106	-0-	-0-	-0-	5866	1 136728	2 7498	Y	6816	6792	0	64
						14	4 7498	9					
*03	154764 X	154764	-0-	-0-	-0-	5580	1 144080	2 5102	Y	4638	4670	0	32
						2	4 5102	9					
04	103502 X	103502	-0-	-0-	-0-	3743	1 95757	2 3994	Y	3631	3625	0	38
						8	4 3994	9					

-----  
 HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

11	46868 X	46868	-0-	-0-	-0-	625	1 43440	2 2709	N	2463	2466	0	38
						94	4 2709	9					
12	43280 X	43280	-0-	-0-	-0-	572	1 40046	2 2654	N	2413	2422	0	29
						8	4 2654	9					
01	35835 X	35835	-0-	-0-	-0-	433	1 32944	2 2413	N	2194	2204	0	19
						45	4 2413	9					
02	35725 X	35725	-0-	-0-	-0-	494	1 33191	2 2013	N	1830	1834	0	15
						27	4 2013	9					
03	43158 X	43158	-0-	-0-	-0-	640	1 41100	2 1372	N	1247	1251	0	11
						46	4 1372	9					
04	38539 X	38539	-0-	-0-	-0-	504	1 36359	2 1641	N	1492	1489	0	14
						35	4 1641	9					

-----  
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

11	185219 X	185219	-0-	-0-	-0-	7107	1 171514	2 6573	N	5975	5978	0	2 8 88
						25	4 6573	9					
12	204333 X	204333	-0-	-0-	-0-	7795	1 189978	2 6536	N	5942	5856	0	174
						24	4 6536	9					
01	177767 X	177767	-0-	-0-	-0-	6882	1 165356	2 5512	N	5011	5108	0	77
						17	4 5512	9					
*02	116475 X	116475	-0-	-0-	-0-	4620	1 107803	2 4039	N	3672	3650	0	99
						13	4 4039	9					
*03	84955 X	84955	-0-	-0-	-0-	3037	1 78377	2 3537	N	3215	3262	0	52
						4	4 3537	9					
04	99737 X	99737	-0-	-0-	-0-	3605	1 92144	2 3973	N	3612	3596	0	68
						15	4 3973	9					



-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0044WA		RRCID -> 286254		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 9027		PERF. 9138 - 19587		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11		51375 X	51375	-0-	-0-	-0-	666 1	46320 2	N	3898	3901 0		60
							101 4	4288 9					
12		58550 X	58550	-0-	-0-	-0-	747 1	52337 2	N	4960	4961 0		59
							10 4	5456 9					
01		44425 X	44425	-0-	-0-	-0-	487 1	37170 2	N	6105	6111 0		53
							52 4	6716 9					
02		42148 X	42148	-0-	-0-	-0-	523 1	35005 2	N	5992	5995 0		50
							29 4	6591 9					
03		48619 X	48619	-0-	-0-	-0-	670 1	42995 2	N	4461	4472 0		39
							47 4	4907 9					
04		21898 X	21898	-0-	-0-	-0-	263 1	18942 2	N	2432	2448 0		23
							18 4	2675 9					
-----													
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0021WC		RRCID -> 286258		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10292		PERF.10593 - 20879		
11		110492 X	110492	-0-	-0-	-0-	4253 1	102608 2	N	3292	3300 0	1 8	48
							10 4	3621 9					
12		131356 X	131356	-0-	-0-	-0-	5015 1	122289 2	N	3673	3613 0		108
							12 4	4040 9					
01		121848 X	121848	-0-	-0-	-0-	4728 1	113508 2	N	3273	3331 0		50
							12 4	3600 9					
*02		109499 X	109499	-0-	-0-	-0-	4330 1	101113 2	N	3680	3631 0		99
							8 4	4048 9					
*03		124588 X	124588	-0-	-0-	-0-	4491 1	115968 2	N	3753	3791 0		61
							1 4	4128 9					
04		109442 X	109442	-0-	-0-	-0-	3975 1	101723 2	N	3396	3393 0		64
							8 4	3736 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0023WA		RRCID -> 286325		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 8627 - 19412		
11		23473 X	23473	-0-	-0-	-0-	284 1	19759 2	N	3079	3103 0		51
							43 4	3387 9					
12		35283 X	35283	-0-	-0-	-0-	438 1	30718 2	N	3746	3735 0		62
							6 4	4121 9					
01		30548 X	30548	-0-	-0-	-0-	350 1	26685 2	N	3160	3190 0		32
							37 4	3476 9					
02		28640 X	28640	-0-	-0-	-0-	374 1	25216 2	N	2754	2749 0		37
							21 4	3029 9					
03		27111 X	27111	-0-	-0-	-0-	369 1	23670 2	N	2769	2769 0		37
							26 4	3046 9					
04		20090 X	20090	-0-	-0-	-0-	236 1	17165 2	N	2429	2414 0		52
							17 4	2672 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0024WA		RRCID -> 286363		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8786		PERF. 8864 - 19651		
11		20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	247 1	17099 2	N	2445	2411 0		41
							38 4	2690 9					
12		26310 X	26310	-0-	-0-	-0-	324 1	22597 2	N	3076	3066 0		51
							5 4	3384 9					
01		20483 X	20483	-0-	-0-	-0-	234 1	17783 2	N	2220	2249 0		22
							24 4	2442 9					
02		25708 X	25708	-0-	-0-	-0-	333 1	22362 2	N	2723	2709 0		36
							18 4	2995 9					
03		25664 X	25664	-0-	-0-	-0-	350 1	22463 2	N	2570	2572 0		34
							24 4	2827 9					
04		18328 X	18328	-0-	-0-	-0-	220 1	15929 2	N	1967	1959 0		42
							15 4	2164 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0042WA		RRCID -> 286381		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	32611 X	32611	-0-	-0-	-0-	428 1 64 4	29762 2 2357 9	N	2143	2147 0	33
12	36345 X	36345	-0-	-0-	-0-	471 1 6 4	32999 2 2869 9	N	2608	2610 0	31
01	27202 X	27202	-0-	-0-	-0-	325 1 34 4	24683 2 2160 9	N	1964	1978 0	17
02	32684 X	32684	-0-	-0-	-0-	441 1 24 4	29554 2 2665 9	N	2423	2420 0	20
03	43649 X	43649	-0-	-0-	-0-	617 1 44 4	39536 2 3452 9	N	3138	3131 0	27
04	35004 X	35004	-0-	-0-	-0-	445 1 31 4	32108 2 2420 9	N	2200	2207 0	20
-----											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0034WA		RRCID -> 286400		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511			
11	30971 X	30971	-0-	-0-	-0-	410 1 61 4	28450 2 2050 9	N	1864	1870 0	29
12	43399 X	43399	-0-	-0-	-0-	581 1 8 4	40569 2 2241 9	N	2037	2042 0	24
01	36526 X	36526	-0-	-0-	-0-	458 1 48 4	34698 2 1322 9	N	1202	1216 0	10
02	30976 X	30976	-0-	-0-	-0-	426 1 24 4	28609 2 1917 9	N	1743	1738 0	15
03	33062 X	33062	-0-	-0-	-0-	471 1 33 4	30324 2 2234 9	N	2031	2028 0	18
04	31578 X	31578	-0-	-0-	-0-	406 1 27 4	29381 2 1764 9	N	1604	1607 0	15
-----											
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0026WD		RRCID -> 286522		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0045WC		RRCID -> 286537		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768			
11	158054 X	158054	-0-	-0-	-0-	6035 1 15 4	145757 2 6247 9	Y	5679	5677 0	35
12	149970 X	149970	-0-	-0-	-0-	5670 1 13 4	138208 2 6079 9	Y	5526	5500 0	61
01	138491 X	138491	-0-	-0-	-0-	5332 1 15 4	128106 2 5038 9	Y	4580	4603 0	38
*02	110856 X	110856	-0-	-0-	-0-	4355 1 8 4	101547 2 4946 9	Y	4496	4492 0	42
*03	148630 X	148630	-0-	-0-	-0-	5294 1 2 4	136679 2 6655 9	Y	6050	6050 0	42
04	145616 X	145616	-0-	-0-	-0-	5252 1 14 4	134238 2 6112 9	Y	5556	5540 0	58

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0033WA		RRCID -> 286544		COMPL. DATE 07/20/2019			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		35106 X	35106	-0-	-0-	-0-	466 1	32386 2	N	1985	1989 0		31
							70 4	2184 9					
12		42720 X	42720	-0-	-0-	-0-	566 1	39755 2	N	2174	2179 0		26
							8 4	2391 9					
01		30317 X	30317	-0-	-0-	-0-	368 1	27989 2	N	1746	1757 0		15
							39 4	1921 9					
02		29570 X	29570	-0-	-0-	-0-	409 1	27408 2	N	1574	1576 0		13
							22 4	1731 9					
03		32895 X	32895	-0-	-0-	-0-	481 1	30865 2	N	1378	1379 0		12
							33 4	1516 9					
04		32780 X	32780	-0-	-0-	-0-	425 1	30701 2	N	1478	1476 0		14
							28 4	1626 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0032WA		RRCID -> 286567		COMPL. DATE 07/19/2019			TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437				
11		37383 X	37383	-0-	-0-	-0-	491 1	34178 2	N	2400	2405 0		37
							74 4	2640 9					
12		41618 X	41618	-0-	-0-	-0-	544 1	38045 2	N	2746	2750 0		33
							8 4	3021 9					
01		39319 X	39319	-0-	-0-	-0-	476 1	36186 2	N	2370	2383 0		20
							50 4	2607 9					
02		36870 X	36870	-0-	-0-	-0-	497 1	33367 2	N	2708	2705 0		23
							27 4	2979 9					
03		40708 X	40708	-0-	-0-	-0-	575 1	36946 2	N	2860	2858 0		25
							41 4	3146 9					
04		35844 X	35844	-0-	-0-	-0-	455 1	32823 2	N	2304	2308 0		21
							32 4	2534 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0031WA		RRCID -> 286635		COMPL. DATE 07/19/2019			TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368				
11		23251 X	23251	-0-	-0-	-0-	289 1	20049 2	N	2608	2619 0		40
							44 4	2869 9					
12		33106 X	33106	-0-	-0-	-0-	413 1	28911 2	N	3433	3432 0		41
							6 4	3776 9					
01		9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	88 1	6669 2	N	2072	2095 0		18
							9 4	2279 9					
02		25698 X	25698	-0-	-0-	-0-	328 1	22063 2	N	2990	2983 0		25
							18 4	3289 9					
03		31166 X	31166	-0-	-0-	-0-	425 1	27166 2	N	3224	3221 0		28
							29 4	3546 9					
04		31923 X	31923	-0-	-0-	-0-	378 1	27277 2	N	3857	3849 0		36
							25 4	4243 9					
-----													
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286648		COMPL. DATE 08/27/2019			TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771				
11		186240 X	186240	-0-	-0-	-0-	7126 1	171989 2	Y	6459	6474 0		39
							20 4	7105 9					
12		167690 X	167690	-0-	-0-	-0-	6301 1	153547 2	Y	7116	7077 0		78
							14 4	7828 9					
01		159433 X	159433	-0-	-0-	-0-	6077 1	145786 2	Y	6867	6888 0		57
							16 4	7554 9					
*02		151549 X	151549	-0-	-0-	-0-	5950 1	138802 2	Y	6167	6166 0		58
							13 4	6784 9					
*03		158044 X	158044	-0-	-0-	-0-	5641 1	145734 2	Y	6062	6078 0		42
							1 4	6668 9					
04		140477 X	140477	-0-	-0-	-0-	5067 1	129561 2	Y	5307	5294 0		55
							11 4	5838 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0016WD		RRCID ->	286650	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10925 - 21207
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0011WC		RRCID ->	286657	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10508 - 20438
11	70529	X	70529	-0-	-0-	-0-	2582 1 62231 2	Y	5191 5190 0	32
							6 4 5710 9			
12	70247	X	70247	-0-	-0-	-0-	2490 1 60634 2	Y	6469 6430 0	71
							7 4 7116 9			
01	70219	X	70219	-0-	-0-	-0-	2529 1 60633 2	Y	6411 6429 0	53
							5 4 7052 9			
*02	70420	X	70420	-0-	-0-	-0-	2624 1 61202 2	Y	5990 5987 0	56
							5 4 6589 9			
*03	67429	X	67429	-0-	-0-	-0-	2271 1 58737 2	Y	5837 5853 0	40
							6421 9			
04	61993	X	61993	-0-	-0-	-0-	2141 1 54619 2	Y	4753 4743 0	50
							5 4 5228 9			

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0013WC		RRCID ->	286747	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10451 - 20638
11	113477	X	113477	-0-	-0-	-0-	4424 1 106890 2	Y	1957 1957 0	12
							10 4 2153 9			
12	123530	X	123530	-0-	-0-	-0-	4684 1 114216 2	Y	4198 4164 0	46
							12 4 4618 9			
01	132643	X	132643	-0-	-0-	-0-	5019 1 120458 2	Y	6504 6496 0	54
							12 4 7154 9			
*02	123648	X	123648	-0-	-0-	-0-	4796 1 111999 2	Y	6222 6217 0	59
							9 4 6844 9			
*03	123343	X	123343	-0-	-0-	-0-	4366 1 112790 2	Y	5624 5644 0	39
							1 4 6186 9			
04	114944	X	114944	-0-	-0-	-0-	4123 1 105534 2	Y	4799 4788 0	50
							8 4 5279 9			

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0012WD		RRCID ->	286918	COMPL. DATE	06/14/2019	TOTAL DEPTH	10659	PERF.11233 - 20825
11	112603	X	112603	-0-	-0-	-0-	4248 1 102645 2	N	5181 5183 0	1 8 76
							11 4 5699 9			
12	127941	X	127941	-0-	-0-	-0-	4825 1 117594 2	N	5008 4937 0	147
							13 4 5509 9			
01	118001	X	118001	-0-	-0-	-0-	4520 1 108564 2	N	4458 4536 0	69
							13 4 4904 9			
*02	109158	X	109158	-0-	-0-	-0-	4296 1 100151 2	N	4270 4224 0	115
							14 4 4697 9			
*03	109111	X	109111	-0-	-0-	-0-	3898 1 100699 2	N	4100 4149 0	66
							4 4 4510 9			
04	99393	X	99393	-0-	-0-	-0-	3582 1 91576 2	N	3843 3837 0	72
							8 4 4227 9			

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0024WD		RRCID ->	286921	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10626 - 20899
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0081WA		RRCID -> 286926		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8754 - 19215		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
11		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	39 1	2641 2	N	989	995 0	15
							6 4	1088 9				
12		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	38 1	2691 2	N	1303	1303 0	15
							1 4	1433 9				
01		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	74 1	5601 2	N	1384	1387 0	12
							8 4	1522 9				
02		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	91 1	6052 2	N	1577	1576 0	13
							5 4	1735 9				
03		25241 X	25241	-0-	-0-	-0-	321 1	20694 2	N	3822	3802 0	33
							22 4	4204 9				
04		35030 X	35030	-0-	-0-	-0-	422 1	30441 2	N	3762	3760 0	35
							29 4	4138 9				
-----												
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0042WD		RRCID -> 286932		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10394		PERF.11019 - 21300		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0043WC		RRCID -> 286942		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10176		PERF.10647 - 20902		
11		109473 X	109473	-0-	-0-	-0-	4135 1	99746 2	Y	5074	5078 0	31
							11 4	5581 9				
12		113181 X	113181	-0-	-0-	-0-	4230 1	103197 2	Y	5222	5196 0	57
							10 4	5744 9				
01		99005 X	99005	-0-	-0-	-0-	3704 1	88968 2	Y	5748	5757 0	48
							10 4	6323 9				
*02		104066 X	104066	-0-	-0-	-0-	4035 1	94202 2	Y	5289	5287 0	50
							11 4	5818 9				
*03		102977 X	102977	-0-	-0-	-0-	3673 1	94877 2	Y	4024	4046 0	28
							1 4	4426 9				
04		96858 X	96858	-0-	-0-	-0-	3506 1	89613 2	Y	3392	3385 0	35
							8 4	3731 9				
-----												
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0044WD		RRCID -> 286948		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10536		PERF.11142 - 21024		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0016WD		RRCID -> 287038		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 10729		PERF.11098 - 21120		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287072		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10506		PERF.10663 - 20946		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		93399 X	93399	-0-	-0-	-0-	3520 1	85012 2	Y	4417	4419 0	27
							8 4	4859 9				
12		99580 X	99580	-0-	-0-	-0-	3719 1	90586 2	Y	4786	4761 0	52
							10 4	5265 9				
01		93759 X	93759	-0-	-0-	-0-	3495 1	84042 2	Y	5648	5653 0	47
							9 4	6213 9				
*02		96109 X	96109	-0-	-0-	-0-	3715 1	86667 2	Y	5196	5194 0	49
							11 4	5716 9				
*03		97368 X	97368	-0-	-0-	-0-	3423 1	88353 2	Y	5084	5098 0	35
							5592 9					
04		86579 X	86579	-0-	-0-	-0-	3077 1	78762 2	Y	4304	4294 0	45
							6 4	4734 9				
-----												
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287108		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9283		PERF. 9679 - 14741		
11		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			Y	577	576 0	8
12		3627 X	1033	-0-	-2594	-0-	21 1	526 2	Y	442	441 0	9
							486 9					
01		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	65 1	1609 2	Y	224	230 0	3
							246 9					
*02		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	89 1	2063 2	Y	63	65 0	1
							69 9					
*03		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	71 1	1778 2	Y	81	81 0	1
							89 9					
04		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	136 1	3501 2	Y	45	45 0	1
							50 9					
-----												
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287180		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10821 - 21149		
11		107668 X	107668	-0-	-0-	-0-	4084 1	98608 2	N	4514	4514 0	1 8 66
							11 4	4965 9				
12		108768 X	108768	-0-	-0-	-0-	4089 1	99621 2	N	4588	4520 0	134
							11 4	5047 9				
01		98607 X	98607	-0-	-0-	-0-	3771 1	90535 2	N	3902	3976 0	60
							9 4	4292 9				
*02		92603 X	92603	-0-	-0-	-0-	3611 1	84253 2	N	4301	4245 0	116
							8 4	4731 9				
*03		81130 X	81130	-0-	-0-	-0-	2849 1	73665 2	N	4196	4244 0	68
							4616 9					
04		78726 X	78726	-0-	-0-	-0-	2818 1	71992 2	N	3555	3556 0	67
							5 4	3911 9				
-----												
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0022WD		RRCID -> 287214		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10555		PERF.10905 - 20869		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0012WD		RRCID -> 287239		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 10424		PERF.10765 - 21047		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930									
11	103182 X	103182	-0-	-0-	-0-	3920 1	94632 2	Y 4199 4201 0	26
12	109948 X	109948	-0-	-0-	-0-	4138 1	100845 2	Y 4504 4481 0	49
01	114028 X	114028	-0-	-0-	-0-	4340 1	104276 2	Y 4908 4916 0	41
*02	104330 X	104330	-0-	-0-	-0-	4079 1	95209 2	Y 4573 4571 0	43
*03	103251 X	103251	-0-	-0-	-0-	3680 1	95081 2	Y 4079 4094 0	28
04	90353 X	90353	-0-	-0-	-0-	3250 1	83090 2	Y 3641 3631 0	38
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239									
11	50693 X	50693	-0-	-0-	-0-	681 1	47230 2	N 2436 2432 0	56
12	53524 X	53524	-0-	-0-	-0-	710 1	49743 2	N 2783 2775 0	64
01	49088 X	49088	-0-	-0-	-0-	602 1	45760 2	N 2421 2429 0	56
02	42959 X	42959	-0-	-0-	-0-	569 1	38243 2	N 3741 3744 0	53
03	43351 X	43351	-0-	-0-	-0-	625 1	40220 2	N 2238 2257 0	34
04	36452 X	36452	-0-	-0-	-0-	464 1	33482 2	N 2249 2239 0	44
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985									
11	33907 X	33907	-0-	-0-	-0-	433 1	30035 2	N 3067 3045 0	71
12	32821 X	32821	-0-	-0-	-0-	418 1	29326 2	N 2792 2799 0	64
01	31698 X	31698	-0-	-0-	-0-	377 1	28719 2	N 2329 2339 0	54
02	38351 X	38351	-0-	-0-	-0-	531 1	35641 2	N 1954 1980 0	28
03	45644 X	45644	-0-	-0-	-0-	663 1	42619 2	N 2104 2100 0	32
04	44993 X	44993	-0-	-0-	-0-	585 1	42170 2	N 1997 1990 0	39
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924									
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0053WA		RRCID -> 287571		COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 8750 - 18979				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	32921 X	32921	-0-	-0-	-0-	425	1	29629	2	N	2548	2548	0	59
						64	4	2803	9					
12	39093 X	39093	-0-	-0-	-0-	505	1	35359	2	N	2929	2921	0	67
						7	4	3222	9					
01	32788 X	32788	-0-	-0-	-0-	389	1	29600	2	N	2507	2516	0	58
						41	4	2758	9					
02	29950 X	29950	-0-	-0-	-0-	400	1	26834	2	N	2449	2472	0	35
						22	4	2694	9					
03	35248 X	35248	-0-	-0-	-0-	499	1	31867	2	N	2589	2584	0	40
						34	4	2848	9					
04	31926 X	31926	-0-	-0-	-0-	406	1	29311	2	N	1984	1985	0	39
						27	4	2182	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0194WA		RRCID -> 287603		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 9258 - 20454				
11	57914 X	57914	-0-	-0-	-0-	757	1	52569	2	N	4066	4052	0	94
						115	4	4473	9					
12	62266 X	62266	-0-	-0-	-0-	813	1	57112	2	N	3935	3939	0	90
						12	4	4329	9					
01	69147 X	69147	-0-	-0-	-0-	845	1	64277	2	N	3578	3586	0	82
						89	4	3936	9					
02	76746 X	76746	-0-	-0-	-0-	1073	1	72230	2	N	3075	3113	0	44
						60	4	3383	9					
03	63834 X	63834	-0-	-0-	-0-	924	1	59355	2	N	3172	3167	0	49
						66	4	3489	9					
04	62124 X	62124	-0-	-0-	-0-	809	1	58256	2	N	2730	2725	0	54
						56	4	3003	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0191WA		RRCID -> 287604		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8606 - 18768				
11	41335 X	41335	-0-	-0-	-0-	540	1	37549	2	N	2876	2845	0	67
						82	4	3164	9					
12	39935 X	39935	-0-	-0-	-0-	509	1	35603	2	N	3469	3457	0	79
						7	4	3816	9					
01	37639 X	37639	-0-	-0-	-0-	447	1	33933	2	N	2920	2932	0	67
						47	4	3212	9					
02	45618 X	45618	-0-	-0-	-0-	632	1	42430	2	N	2292	2326	0	33
						35	4	2521	9					
03	51746 X	51746	-0-	-0-	-0-	765	1	49083	2	N	1675	1682	0	26
						55	4	1843	9					
04	35739 X	35739	-0-	-0-	-0-	471	1	33952	2	N	1167	1170	0	23
						32	4	1284	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0192WA		RRCID -> 287605		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8558 - 20199				
11	58132 X	58132	-0-	-0-	-0-	776	1	53797	2	N	3128	3116	0	73
						118	4	3441	9					
12	54959 X	54959	-0-	-0-	-0-	725	1	50790	2	N	3122	3124	0	71
						10	4	3434	9					
01	54183 X	54183	-0-	-0-	-0-	657	1	49889	2	N	3244	3240	0	75
						69	4	3568	9					
02	48220 X	48220	-0-	-0-	-0-	655	1	43881	2	N	3316	3344	0	47
						36	4	3648	9					
03	49025 X	49025	-0-	-0-	-0-	660	1	42382	2	N	5395	5359	0	83
						48	4	5935	9					
04	42903 X	42903	-0-	-0-	-0-	508	1	36574	2	N	5261	5241	0	103
						34	4	5787	9					



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0184WA		RRCID -> 287607		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	47058 X	47058	-0-	-0-	-0-	645 1	44720 2	Y	1451	1451 0	7
						97 4	1596 9				
12	51466 X	51466	-0-	-0-	-0-	693 1	48526 2	Y	2034	2031 0	10
						10 4	2237 9				
01	50380 X	50380	-0-	-0-	-0-	625 1	47467 2	Y	2021	2022 0	9
						65 4	2223 9				
02	47531 X	47531	-0-	-0-	-0-	668 1	44780 2	Y	1860	1858 0	11
						37 4	2046 9				
*03	58486 X	58486	-0-	-0-	-0-	861 1	55279 2	Y	2077	2080 0	8
						61 4	2285 9				
04	55731 X	55731	-0-	-0-	-0-	738 1	53150 2	Y	1629	1632 0	5
						51 4	1792 9				
-----											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207			
11	29116 X	29116	-0-	-0-	-0-	374 1	25982 2	N	2458	2480 0	41
						56 4	2704 9				
12	31136 X	31136	-0-	-0-	-0-	392 1	27506 2	N	2938	2930 0	49
						6 4	3232 9				
01	34966 X	34966	-0-	-0-	-0-	416 1	31499 2	N	2734	2756 0	27
						44 4	3007 9				
02	30645 X	30645	-0-	-0-	-0-	410 1	27483 2	N	2482	2476 0	33
						22 4	2730 9				
03	34010 X	34010	-0-	-0-	-0-	479 1	30771 2	N	2479	2479 0	33
						33 4	2727 9				
04	29380 X	29380	-0-	-0-	-0-	370 1	26674 2	N	2101	2089 0	45
						25 4	2311 9				
-----											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0014WA		RRCID -> 287634		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407			
11	31308 X	31308	-0-	-0-	-0-	410 1	28351 2	N	2260	2279 0	38
						61 4	2486 9				
12	31321 X	31321	-0-	-0-	-0-	400 1	28044 2	N	2610	2605 0	43
						6 4	2871 9				
01	34815 X	34815	-0-	-0-	-0-	418 1	31819 2	N	2304	2324 0	23
						44 4	2534 9				
02	28103 X	28103	-0-	-0-	-0-	378 1	25494 2	N	2009	2005 0	27
						21 4	2210 9				
03	29893 X	29893	-0-	-0-	-0-	422 1	27067 2	N	2159	2157 0	29
						29 4	2375 9				
04	24390 X	24390	-0-	-0-	-0-	307 1	22233 2	N	1663	1656 0	36
						21 4	1829 9				
-----											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276			
11	36725 X	36725	-0-	-0-	-0-	480 1	33307 2	N	2605	2621 0	43
						72 4	2866 9				
12	40021 X	40021	-0-	-0-	-0-	520 1	36274 2	N	2927	2921 0	49
						7 4	3220 9				
01	33930 X	33930	-0-	-0-	-0-	408 1	30993 2	N	2260	2286 0	23
						43 4	2486 9				
02	39691 X	39691	-0-	-0-	-0-	540 1	36250 2	N	2610	2598 0	35
						30 4	2871 9				
03	41646 X	41646	-0-	-0-	-0-	596 1	38258 2	N	2500	2501 0	34
						42 4	2750 9				
04	42927 X	42927	-0-	-0-	-0-	554 1	39965 2	N	2154	2142 0	46
						39 4	2369 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0182WA		RRCID -> 287674		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 8763 - 19618	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	49984 X	49984	-0-	-0-	-0-	675 1	46831 2	Y	2161	2162 0	10
						101 4	2377 9				
12	43173 X	43173	-0-	-0-	-0-	576 1	40346 2	Y	2039	2039 0	10
						8 4	2243 9				
01	67910 X	67910	-0-	-0-	-0-	841 1	63772 2	Y	2917	2914 0	13
						88 4	3209 9				
02	95024 X	95024	-0-	-0-	-0-	1353 1	90880 2	Y	2469	2468 0	14
						75 4	2716 9				
*03	43416 X	43416	-0-	-0-	-0-	620 1	39874 2	Y	2617	2620 0	11
						43 4	2879 9				
04	50830 X	50830	-0-	-0-	-0-	664 1	47943 2	Y	1978	1982 0	7
						47 4	2176 9				

  

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0033WA		RRCID -> 287686		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 9491		PERF. 9732 - 19557	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0181WA		RRCID -> 287697		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 8500 - 19367	
11	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	254 1	17563 2	Y	1330	1332 0	6
						38 4	1463 9				
12	22515 X	22515	-0-	-0-	-0-	278 1	19482 2	Y	2501	2495 0	12
						4 4	2751 9				
01	33904 X	33904	-0-	-0-	-0-	403 1	30682 2	Y	2524	2525 0	11
						43 4	2776 9				
02	33717 X	33717	-0-	-0-	-0-	458 1	30755 2	Y	2253	2251 0	13
						26 4	2478 9				
*03	45632 X	45632	-0-	-0-	-0-	652 1	41877 2	Y	2778	2780 0	11
						47 4	3056 9				
04	53213 X	53213	-0-	-0-	-0-	662 1	47753 2	Y	4320	4317 0	14
						46 4	4752 9				

  

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0104WA		RRCID -> 287698		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8615 - 19491	
11	29327 X	29327	-0-	-0-	-0-	384 1	26630 2	N	2050	2058 0	34
						58 4	2255 9				
12	24636 X	24636	-0-	-0-	-0-	313 1	21956 2	N	2148	2146 0	36
						4 4	2363 9				
01	27189 X	27189	-0-	-0-	-0-	324 1	24594 2	N	2034	2050 0	20
						34 4	2237 9				
02	25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	341 1	23031 2	N	1939	1933 0	26
						19 4	2133 9				
03	26977 X	26977	-0-	-0-	-0-	383 1	24519 2	N	1863	1864 0	25
						26 4	2049 9				
04	17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	220 1	15740 2	N	980	984 0	21
						15 4	1078 9				

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0183WA		RRCID -> 287727		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8637 - 19507		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		71370 X	56922	-0-	-14448	-0-	772 1	53658 2	Y	2159	2160 0		10
							117 4	2375 9					
12		74721 X	74721	-0-	-0-	-0-	997 1	69883 2	Y	3480	3474 0		16
							13 4	3828 9					
01		43462 X	27679	-0-	-15783	-0-	325 1	24657 2	Y	2421	2426 0		11
							34 4	2663 9					
02		40658 X	30645	-0-	-10013	-0-	403 1	27139 2	Y	2801	2796 0		16
							22 4	3081 9					
*03		43462 X	41482	-0-	-1980	-0-	573 1	36753 2	Y	3743	3744 0		15
							39 4	4117 9					
04		55535 X	55535	-0-	-0-	-0-	726 1	52339 2	Y	2199	2207 0		7
							51 4	2419 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0011WA		RRCID -> 287740		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8392 - 19178		
-----													
11		35592 X	35592	-0-	-0-	-0-	465 1	32347 2	N	2464	2480 0		41
							70 4	2710 9					
12		38533 X	38533	-0-	-0-	-0-	499 1	34991 2	N	2760	2755 0		46
							7 4	3036 9					
01		42663 X	42663	-0-	-0-	-0-	516 1	39147 2	N	2678	2697 0		27
							54 4	2946 9					
02		36655 X	36655	-0-	-0-	-0-	501 1	33483 2	N	2403	2398 0		32
							28 4	2643 9					
03		40480 X	40480	-0-	-0-	-0-	577 1	37120 2	N	2494	2493 0		33
							40 4	2743 9					
04		33375 X	33375	-0-	-0-	-0-	432 1	31145 2	N	1607	1605 0		35
							30 4	1768 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0021WA		RRCID -> 287741		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8496 - 19281		
-----													
11		45175 X	45175	-0-	-0-	-0-	602 1	41747 2	N	2487	2503 0		41
							90 4	2736 9					
12		48065 X	48065	-0-	-0-	-0-	630 1	44185 2	N	2946	2938 0		49
							9 4	3241 9					
01		48179 X	48179	-0-	-0-	-0-	586 1	44552 2	N	2709	2731 0		27
							61 4	2980 9					
02		43356 X	43356	-0-	-0-	-0-	594 1	39971 2	N	2507	2500 0		34
							33 4	2758 9					
03		45996 X	45996	-0-	-0-	-0-	663 1	42548 2	N	2488	2489 0		33
							48 4	2737 9					
04		43711 X	43711	-0-	-0-	-0-	565 1	40812 2	N	2086	2074 0		45
							39 4	2295 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 8689 - 19423		
-----													
11		35359 X	35359	-0-	-0-	-0-	461 1	31857 2	N	2702	2716 0		45
							69 4	2972 9					
12		25133 X	25133	-0-	-0-	-0-	320 1	22377 2	N	2210	2218 0		37
							5 4	2431 9					
01		39720 X	39720	-0-	-0-	-0-	474 1	35936 2	N	2964	2971 0		30
							50 4	3260 9					
02		34546 X	34546	-0-	-0-	-0-	466 1	31305 2	N	2499	2496 0		33
							26 4	2749 9					
03		40530 X	40530	-0-	-0-	-0-	574 1	36882 2	N	2759	2755 0		37
							39 4	3035 9					
04		39254 X	39254	-0-	-0-	-0-	502 1	36250 2	N	2244	2233 0		48
							34 4	2468 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0064WA		RRCID -> 287969		COMPL. DATE 02/18/2020			TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	31693 X	31693	-0-	-0-	-0-	403 1	28020 2	N	2917	2918 0		68
						61 4	3209 9					
12	39718 X	39718	-0-	-0-	-0-	506 1	35403 2	N	3456	3445 0		79
						7 4	3802 9					
01	39286 X	39286	-0-	-0-	-0-	464 1	35344 2	N	3117	3124 0		72
						49 4	3429 9					
02	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	84 1	5589 2	N	946	1005 0		13
						5 4	1041 9					
03	35019 X	35019	-0-	-0-	-0-	491 1	31481 2	N	2739	2710 0		42
						34 4	3013 9					
04	36004 X	36004	-0-	-0-	-0-	453 1	32741 2	N	2526	2518 0		50
						31 4	2779 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971		COMPL. DATE 04/08/2020			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379			
11	22641 X	22641	-0-	-0-	-0-	291 1	20147 2	N	1963	1984 0		33
						44 4	2159 9					
12	27950 X	27950	-0-	-0-	-0-	354 1	24955 2	N	2395	2388 0		40
						6 4	2635 9					
01	30897 X	30897	-0-	-0-	-0-	369 1	28066 2	N	2202	2220 0		22
						40 4	2422 9					
02	29941 X	29941	-0-	-0-	-0-	406 1	27147 2	N	2150	2143 0		29
						23 4	2365 9					
03	29555 X	29555	-0-	-0-	-0-	418 1	26899 2	N	2006	2008 0		27
						31 4	2207 9					
04	26552 X	26552	-0-	-0-	-0-	337 1	24442 2	N	1590	1583 0		34
						24 4	1749 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0062WA		RRCID -> 287972		COMPL. DATE 02/24/2020			TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773			
11	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	67 1	4583 2	N	799	789 0		19
						10 4	879 9					
12	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	81 1	5605 2	N	1034	1029 0		24
						1 4	1137 9					
01	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	57 1	4422 2	N	1013	1014 0		23
						6 4	1114 9					
02	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	160 1	10789 2	N	1988	1983 0		28
						9 4	2187 9					
03	33060 X	33060	-0-	-0-	-0-	422 1	27076 2	N	5030	4981 0		77
						29 4	5533 9					
04	46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	587 1	42323 2	N	3130	3146 0		61
						42 4	3443 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0063WA		RRCID -> 287973		COMPL. DATE 02/18/2020			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195			
11	38835 X	38835	-0-	-0-	-0-	508 1	35306 2	N	2675	2671 0		62
						78 4	2943 9					
12	44431 X	44431	-0-	-0-	-0-	576 1	40370 2	N	3161	3151 0		72
						8 4	3477 9					
01	41960 X	41960	-0-	-0-	-0-	503 1	38274 2	N	2845	2852 0		65
						53 4	3130 9					
02	36872 X	36872	-0-	-0-	-0-	499 1	33416 2	N	2664	2691 0		38
						27 4	2930 9					
03	34998 X	34998	-0-	-0-	-0-	497 1	31859 2	N	2369	2371 0		36
						36 4	2606 9					
04	33344 X	33344	-0-	-0-	-0-	423 1	30562 2	N	2117	2111 0		42
						30 4	2329 9					

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0101WA		RRCID -> 287974		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8402 - 19273				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
11		63032 X	63032	-0-	-0-	-0-	843	1	58411	2	N	3319	3338	0	55
							127	4	3651	9					
12		61841 X	61841	-0-	-0-	-0-	814	1	57043	2	N	3611	3606	0	60
							12	4	3972	9					
01		62157 X	62157	-0-	-0-	-0-	759	1	57721	2	N	3270	3297	0	33
							80	4	3597	9					
02		55644 X	55644	-0-	-0-	-0-	769	1	51623	2	N	2916	2910	0	39
							44	4	3208	9					
03		56478 X	56478	-0-	-0-	-0-	815	1	52403	2	N	2910	2910	0	39
							59	4	3201	9					
04		9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	110	1	7950	2	N	911	930	0	20
							8	4	1002	9					
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0102WA		RRCID -> 287979		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 8397		PERF. 8462 - 19344				
11		39865 X	39865	-0-	-0-	-0-	520	1	36300	2	N	2695	2704	0	45
							80	4	2965	9					
12		41907 X	41907	-0-	-0-	-0-	545	1	38229	2	N	2842	2840	0	47
							7	4	3126	9					
01		44339 X	44339	-0-	-0-	-0-	538	1	40840	2	N	2640	2661	0	26
							57	4	2904	9					
02		43202 X	43202	-0-	-0-	-0-	595	1	39987	2	N	2352	2347	0	31
							33	4	2587	9					
03		43711 X	43711	-0-	-0-	-0-	629	1	40387	2	N	2409	2408	0	32
							45	4	2650	9					
04		56568 X	56568	-0-	-0-	-0-	739	1	53428	2	N	2135	2121	0	46
							52	4	2349	9					
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0193WA		RRCID -> 287980		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 8825 - 18998				
11		30690 X	30690	-0-	-0-	-0-	408	1	28194	2	N	1843	1844	0	43
							61	4	2027	9					
12		36586 X	36586	-0-	-0-	-0-	478	1	33471	2	N	2392	2380	0	55
							6	4	2631	9					
01		33021 X	33021	-0-	-0-	-0-	401	1	30412	2	N	1969	1979	0	45
							42	4	2166	9					
02		27410 X	27410	-0-	-0-	-0-	373	1	25122	2	N	1722	1742	0	25
							21	4	1894	9					
03		30533 X	30533	-0-	-0-	-0-	437	1	28170	2	N	1724	1723	0	26
							30	4	1896	9					
04		23871 X	23871	-0-	-0-	-0-	306	1	22193	2	N	1228	1230	0	24
							21	4	1351	9					
-----															
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0034WA		RRCID -> 287981		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 9446		PERF. 9935 - 20173				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	



-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0084WA		RRCID -> 288050	COMPL. DATE 08/17/2019	TOTAL DEPTH 8634	PERF. 8980	- 19469				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		52524 X	52524	-0-	-0-	-0-	711 1	49338 2	N	2152	2166 0	33	
							108 4	2367 9					
12		60608 X	60608	-0-	-0-	-0-	798 1	55894 2	N	3550	3541 0	42	
							11 4	3905 9					
01		42438 X	42438	-0-	-0-	-0-	510 1	38890 2	N	2713	2732 0	23	
							54 4	2984 9					
02		43177 X	43177	-0-	-0-	-0-	583 1	39104 2	N	3144	3141 0	26	
							32 4	3458 9					
03		46260 X	46260	-0-	-0-	-0-	654 1	41968 2	N	3265	3263 0	28	
							46 4	3592 9					
04		43734 X	43734	-0-	-0-	-0-	557 1	40083 2	N	2777	2779 0	26	
							39 4	3055 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0061WA		RRCID -> 288051	COMPL. DATE 02/20/2020	TOTAL DEPTH 8514	PERF. 8697	- 19677				
11		46825 X	46825	-0-	-0-	-0-	618 1	42820 2	N	2994	2982 0	69	
							94 4	3293 9					
12		45988 X	45988	-0-	-0-	-0-	623 1	43552 2	N	1640	1671 0	38	
							9 4	1804 9					
01		47265 X	47265	-0-	-0-	-0-	579 1	44028 2	N	2361	2345 0	54	
							61 4	2597 9					
02		39746 X	39746	-0-	-0-	-0-	554 1	37218 2	N	1767	1796 0	25	
							30 4	1944 9					
03		43643 X	43643	-0-	-0-	-0-	643 1	41270 2	N	1533	1534 0	24	
							44 4	1686 9					
04		48999 X	48999	-0-	-0-	-0-	615 1	44340 2	N	3636	3589 0	71	
							44 4	4000 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0083WA		RRCID -> 288059	COMPL. DATE 08/17/2019	TOTAL DEPTH 8454	PERF. 8762	- 19177				
11		36753 X	36753	-0-	-0-	-0-	488 1	33911 2	N	2073	2086 0	32	
							74 4	2280 9					
12		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	103 1	7189 2	N	458	485 0	5	
							2 4	504 9					
01		48279 X	48279	-0-	-0-	-0-	586 1	44466 2	N	2878	2858 0	25	
							61 4	3166 9					
02		57449 X	57449	-0-	-0-	-0-	795 1	53422 2	N	2898	2899 0	24	
							44 4	3188 9					
03		42528 X	42528	-0-	-0-	-0-	614 1	39463 2	N	2188	2193 0	19	
							44 4	2407 9					
04		32229 X	32229	-0-	-0-	-0-	421 1	30405 2	N	1249	1256 0	12	
							29 4	1374 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH 8572	PERF. 8846	- 19302				
11		45322 X	45322	-0-	-0-	-0-	591 1	41086 2	N	3233	3248 0	50	
							89 4	3556 9					
12		24427 X	24427	-0-	-0-	-0-	315 1	22073 2	N	1850	1878 0	22	
							4 4	2035 9					
01		44528 X	44528	-0-	-0-	-0-	530 1	40240 2	N	3365	3358 0	29	
							56 4	3702 9					
02		42316 X	42316	-0-	-0-	-0-	560 1	37602 2	N	3748	3746 0	31	
							31 4	4123 9					
03		39163 X	39163	-0-	-0-	-0-	540 1	34657 2	N	3571	3571 0	31	
							38 4	3928 9					
04		44578 X	44578	-0-	-0-	-0-	563 1	40730 2	N	2951	2955 0	27	
							39 4	3246 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0032WA		RRCID -> 288084		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0031WA		RRCID -> 288086		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0124WA		RRCID -> 288089		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611		
11	29790 X	26384	-0-	-3406	-0-	327 1	22796 2	Y	2920 2923 0	13
						49 4	3212 9			
12	31551 X	31551	-0-	-0-	-0-	393 1	27524 2	Y	3298 3296 0	15
						6 4	3628 9			
01	31217 X	31188	-0-	-29	-0-	365 1	27706 2	Y	2799 2802 0	12
						38 4	3079 9			
02	29203 X	28602	-0-	-601	-0-	364 1	24439 2	Y	3435 3427 0	20
						20 4	3779 9			
*03	34298 X	34298	-0-	-0-	-0-	474 1	30417 2	Y	3067 3075 0	12
						33 4	3374 9			
04	30540 X	27763	-0-	-2777	-0-	345 1	24952 2	Y	2221 2226 0	7
						23 4	2443 9			
-----										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0111WA		RRCID -> 288090		COMPL. DATE 04/29/2021		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198		
11	66608 X	66608	-0-	-0-	-0-	877 1	60907 2	Y	4265 4268 0	19
						132 4	4692 9			
12	80913 X	80913	-0-	-0-	-0-	1055 1	73971 2	Y	5338 5332 0	25
						15 4	5872 9			
01	85721 X	85721	-0-	-0-	-0-	1041 1	79189 2	Y	4892 4895 0	22
						110 4	5381 9			
02	73743 X	73743	-0-	-0-	-0-	1014 1	67999 2	Y	4249 4247 0	24
						56 4	4674 9			
*03	83713 X	83713	-0-	-0-	-0-	1204 1	77285 2	Y	4672 4677 0	19
						85 4	5139 9			
04	91556 X	91556	-0-	-0-	-0-	1152 1	83173 2	Y	6501 6498 0	22
						80 4	7151 9			
-----										
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0041WA		RRCID -> 288174		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

11	68861 X	68861	-0-	-0-	-0-	918	1	63753	2	Y	3684	3688	0			17
						138	4	4052	9							
12	83204 X	83204	-0-	-0-	-0-	1102	1	77128	2	Y	4508	4504	0			21
						15	4	4959	9							
01	64728 X	52756	-0-	-11972	-0-	630	1	47777	2	Y	3894	3898	0			17
						66	4	4283	9							
02	60552 X	45967	-0-	-14585	-0-	620	1	41577	2	Y	3396	3394	0			19
						34	4	3736	9							
*03	64728 X	40105	-0-	-24623	-0-	569	1	36556	2	Y	2674	2682	0			11
						39	4	2941	9							
04	62640 X	61937	-0-	-703	-0-	808	1	58338	2	Y	2487	2490	0			8
						55	4	2736	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630

11	71664 X	71664	-0-	-0-	-0-	957	1	66473	2	Y	3717	3720	0			17
						145	4	4089	9							
12	85281 X	85281	-0-	-0-	-0-	1132	1	79290	2	Y	4403	4399	0			21
						16	4	4843	9							
01	92468 X	92468	-0-	-0-	-0-	1142	1	86910	2	Y	3905	3909	0			17
						120	4	4296	9							
02	93711 X	93711	-0-	-0-	-0-	1312	1	88183	2	Y	3765	3760	0			22
						74	4	4142	9							
*03	119339 X	119339	-0-	-0-	-0-	1755	1	112690	2	Y	4336	4341	0			17
						124	4	4770	9							
04	81869 X	81869	-0-	-0-	-0-	1102	1	79584	2	Y	1006	1020	0			3
						76	4	1107	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0091WA		RRCID -> 288313		COMPL. DATE 04/02/2020		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 8342 - 19203	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	139 1	9535 2	N	1665	1658 0	28
						21 4	1832 9				
12	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	205 1	14437 2	N	2483	2470 0	41
						3 4	2731 9				
01	17494 X	17494	-0-	-0-	-0-	196 1	14949 2	N	2116	2136 0	21
						21 4	2328 9				
02	23842 X	23842	-0-	-0-	-0-	303 1	20373 2	N	2863	2846 0	38
						17 4	3149 9				
03	29392 X	29392	-0-	-0-	-0-	394 1	25335 2	N	3305	3299 0	44
						27 4	3636 9				
04	27828 X	27828	-0-	-0-	-0-	338 1	24466 2	N	2728	2713 0	59
						23 4	3001 9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 288315		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 9699 - 20005	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0092WA		RRCID -> 288411		COMPL. DATE 04/02/2020		TOTAL DEPTH 8248		PERF. 8691 - 19551	
11	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	82 1	5724 2	N	461	473 0	8
						13 4	507 9				
12	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	118 1	8339 2	N	1002	993 0	17
						2 4	1102 9				
01	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	112 1	8412 2	N	965	972 0	10
						11 4	1062 9				
02	20911 X	20911	-0-	-0-	-0-	262 1	17663 2	N	2702	2676 0	36
						14 4	2972 9				
03	28390 X	28390	-0-	-0-	-0-	383 1	24563 2	N	3107	3101 0	42
						26 4	3418 9				
04	30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	378 1	27138 2	N	2520	2508 0	54
						27 4	2772 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0093WA		RRCID -> 288415		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 8432 - 19292	
11	26506 X	26506	-0-	-0-	-0-	324 1	22511 2	N	3293	3319 0	55
						49 4	3622 9				
12	28532 X	28532	-0-	-0-	-0-	341 1	23795 2	N	3992	3981 0	66
						5 4	4391 9				
01	29588 X	29588	-0-	-0-	-0-	332 1	25320 2	N	3546	3577 0	35
						35 4	3901 9				
02	30178 X	30178	-0-	-0-	-0-	388 1	25952 2	N	3469	3458 0	46
						22 4	3816 9				
03	41526 X	41526	-0-	-0-	-0-	573 1	36789 2	N	3747	3743 0	50
						42 4	4122 9				
04	40458 X	40458	-0-	-0-	-0-	508 1	36625 2	N	2991	2977 0	64
						35 4	3290 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0094WA		RRCID -> 288425		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	38083 X	38083	-0-	-0-	-0-	495 1	34451 2	N	2784	2803 0	46
12	36102 X	36102	-0-	-0-	-0-	75 4	3062 9	N	3002	2998 0	50
01	30903 X	30903	-0-	-0-	-0-	462 1	32332 2	N	2216	2244 0	22
02	31180 X	31180	-0-	-0-	-0-	6 4	3302 9	N	2325	2316 0	31
03	35211 X	35211	-0-	-0-	-0-	370 1	28056 2	N	2332	2332 0	31
04	30690 X	30690	-0-	-0-	-0-	39 4	2438 9	N	1841	1832 0	40
						418 1	28181 2	N			
						23 4	2558 9	N			
						500 1	32110 2	N			
						36 4	2565 9	N			
						391 1	28247 2	N			
						27 4	2025 9	N			
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0014WA		RRCID -> 288449		COMPL. DATE 07/06/2020		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175			
11	73200 X	50208	-0-	-22992	-0-	1775 1	47492 2	N	853	849 0	43
12	72788 X	50951	-0-	-21837	-0-	3 4	938 9	N	950	955 0	38
01	71982 X	57998	-0-	-13984	-0-	2258 1	47648 2	N	1068	1060 0	46
02	63075 X	52078	-0-	-10997	-0-	1045 9	54218 2	N	902	906 0	42
03	62465 X	31799	-0-	-30666	-0-	2601 1	48790 2	N	653	654 0	41
04	56130 X	23146	-0-	-32984	-0-	4 4	1175 9	N	781	807 0	15
						2291 1	48790 2	N			
						5 4	992 9	N			
						1692 1	29389 2	N			
						718 9	21095 2	N			
						1173 1	859 9	N			
						19 4		N			
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0211WA		RRCID -> 288450		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660			
11	96512 X	96512	-0-	-0-	-0-	1346 1	93361 2	Y	1456	1458 0	10
12	114490 X	114490	-0-	-0-	-0-	203 4	1602 9	Y	1474	1472 0	12
01	116578 X	116578	-0-	-0-	-0-	1589 1	111258 2	Y	1676	1679 0	9
02	92901 X	92901	-0-	-0-	-0-	22 4	1621 9	Y	778	782 0	5
03	88526 X	88526	-0-	-0-	-0-	1489 1	113088 2	Y	121	125 0	1
04	31327 X	31327	-0-	-0-	-0-	157 4	1844 9	Y	356	354 0	3
						1349 1	90621 2	Y			
						75 4	856 9	Y			
						1355 1	86943 2	Y			
						95 4	133 9	Y			
						422 1	30485 2	Y			
						28 4	392 9	Y			
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0013WA		RRCID -> 288485		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701			
11	13920 X	3877	-0-	-10043	-0-	86 1	2074 2	Y	1561	1556 0	22
12	14601 X	3436	-0-	-11165	-0-	1717 9	1599 2	Y	1611	1600 0	33
01	14601 X	2616	-0-	-11985	-0-	65 1	827 2	Y	1593	1603 0	23
*02	13659 X	3256	-0-	-10403	-0-	1772 9	2010 2	Y	1055	1061 0	17
*03	6634 X	5140	-0-	-1494	-0-	37 1	2037 2	Y	2749	2710 0	47
04	3870 X	2074	-0-	-1796	-0-	1752 9	929 2	Y	1007	1035 0	19
						85 1		Y			
						1161 9		Y			
						79 1		Y			
						3024 9		Y			
						37 1		Y			
						1108 9		Y			

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
11	26040 X	22218	-0-	-3822	-0-	820	1 19747	2 2	Y	1498	1500	0	21
						3	4 1648	9					
12	23374 X	23374	-0-	-0-	-0-	860	1 20894	2 2	Y	1470	1461	0	30
						3	4 1617	9					
01	34937 X	23117	-0-	-11820	-0-	854	1 20527	2 2	Y	1575	1582	0	23
						3	4 1733	9					
*02	32683 X	19625	-0-	-13058	-0-	742	1 17238	2 2	Y	1494	1493	0	24
						2	4 1643	9					
*03	34937 X	19483	-0-	-15454	-0-	660	1 17121	2 2	Y	1547	1539	0	27
						1702	9				5	8	
04	22620 X	20086	-0-	-2534	-0-	694	1 17653	2 2	Y	1579	1576	0	30
						2	4 1737	9					
-----													
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893													
11	52110 X	47796	-0-	-4314	-0-	1673	1 44780	2 2	N	1218	1216	0	62
						3	4 1340	9					
12	59401 X	59401	-0-	-0-	-0-	2607	1 54993	2 2	N	1637	1634	0	65
						1801	9						
01	61917 X	61917	-0-	-0-	-0-	2745	1 57226	2 2	N	1765	1754	0	76
						4	4 1942	9					
02	51765 X	51134	-0-	-631	-0-	2229	1 47479	2 2	N	1292	1308	0	60
						5	4 1421	9					
03	59396 X	38306	-0-	-21090	-0-	2031	1 35290	2 2	N	895	899	0	56
						985	9						
04	60641 X	60641	-0-	-0-	-0-	3099	1 55735	2 2	N	1597	1622	0	31
						50	4 1757	9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195													
11	66091 X	66091	-0-	-0-	-0-	908	1 63070	2 2	Y	1796	1796	0	13
						137	4 1976	9					
12	72707 X	72707	-0-	-0-	-0-	989	1 69309	2 2	Y	2178	2173	0	18
						13	4 2396	9					
01	76261 X	76261	-0-	-0-	-0-	959	1 72945	2 2	Y	2051	2058	0	11
						101	4 2256	9					
02	68792 X	68792	-0-	-0-	-0-	978	1 65802	2 2	Y	1779	1779	0	11
						55	4 1957	9					
03	72017 X	72017	-0-	-0-	-0-	1073	1 68863	2 2	Y	1824	1824	0	11
						75	4 2006	9					
04	73270 X	73270	-0-	-0-	-0-	980	1 70727	2 2	Y	1360	1361	0	10
						67	4 1496	9					
-----													
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159													
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	20158 X	20158	-0-	-0-	-0-	711 1	17220 2	Y	2024	2019	0	29	
12	22289 X	20543	-0-	-1746	-0-	726 1	17791 2	Y	1841	1832	0	38	
01	23002 X	18068	-0-	-4934	-0-	639 1	15328 2	Y	1909	1919	0	28	
*02	21692 X	15946	-0-	-5746	-0-	573 1	13383 2	Y	1808	1807	0	29	
*03	23188 X	18132	-0-	-5056	-0-	583 1	15033 2	Y	2287	2269	0	8 8 39	
04	20160 X	16237	-0-	-3923	-0-	540 1	13871 2	Y	1659	1667	0	31	

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

11	57589 X	57589	-0-	-0-	-0-	797 1	55321 2	Y	1228	1227	0	9
12	69547 X	69547	-0-	-0-	-0-	120 4	1351 9	Y	1432	1429	0	12
01	63904 X	63904	-0-	-0-	-0-	956 1	67003 2	Y	1272	1277	0	7
02	43065 X	41487	-0-	-1578	-0-	811 1	61609 2	Y	907	908	0	6
03	54788 X	54788	-0-	-0-	-0-	85 4	1399 9	Y	1194	1193	0	7
04	44550 X	30519	-0-	-14031	-0-	594 1	39862 2	Y	887	887	0	7

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

11	86910 X	63928	-0-	-22982	-0-	2233 1	59730 2	N	1783	1777	0	90
12	76688 X	76688	-0-	-0-	-0-	4 4	1961 9	N	2508	2498	0	100
01	72075 X	71168	-0-	-907	-0-	3348 1	70581 2	N	2191	2196	0	95
02	65488 X	65488	-0-	-0-	-0-	2759 9	65609 2	N	1804	1816	0	83
03	76694 X	57834	-0-	-18860	-0-	3145 1	60650 2	N	1251	1255	0	79
04	80938 X	80938	-0-	-0-	-0-	4 4	2410 9	N	3072	3091	0	60

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0031WA		RRCID ->	289362	COMPL. DATE	03/29/2020	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9764 - 20002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0225WA		RRCID ->	289460	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8421 - 19294
11	1380 X	415	-0-	-965	-0-	2 1	137 2	Y	251	251 0	2
						276 9					
12	1426 X	604	-0-	-822	-0-	2 1	156 2	Y	405	404 0	3
						446 9					
01	868 N	596	-0-	-272	-0-	3 1	243 2	Y	318	319 0	2
						350 9					
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	21 1	1441 2	Y	249	249 0	2
						1 4	274 9				
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		-0-

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0023WA		RRCID ->	289520	COMPL. DATE	04/29/2020	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	9348 - 19711
11	23484 X	23484	-0-	-0-	-0-	809 1	19494 2	Y	2890	2889 0	15
						2 4	3179 9				
12	29899 X	29899	-0-	-0-	-0-	1041 1	25370 2	Y	3168	3155 0	28
						3 4	3485 9				
01	24545 X	24545	-0-	-0-	-0-	862 1	20687 2	Y	2723	2732 0	19
						1 4	2995 9				
*02	25620 X	25620	-0-	-0-	-0-	926 1	21569 2	Y	2839	2838 0	20
						2 4	3123 9				
*03	28584 X	28584	-0-	-0-	-0-	942 1	24354 2	Y	2989	2992 0	17
						3288 9					
04	29448 X	29448	-0-	-0-	-0-	991 1	25385 2	Y	2791	2788 0	20
						2 4	3070 9				

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0025WA		RRCID ->	289528	COMPL. DATE	04/29/2020	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	9502 - 19785
11	38869 X	38869	-0-	-0-	-0-	1389 1	33550 2	Y	3570	3567 0	18
						3 4	3927 9				
12	42023 X	42023	-0-	-0-	-0-	1502 1	36590 2	Y	3571	3558 0	31
						3 4	3928 9				
01	34651 X	34651	-0-	-0-	-0-	1242 1	29753 2	Y	3321	3329 0	23
						3 4	3653 9				
*02	32971 X	32971	-0-	-0-	-0-	1219 1	28428 2	Y	3020	3022 0	21
						2 4	3322 9				
*03	35502 X	35502	-0-	-0-	-0-	1195 1	30896 2	Y	3101	3104 0	18
						3411 9					
04	31401 X	31401	-0-	-0-	-0-	1066 1	27225 2	Y	2825	2822 0	21
						2 4	3108 9				

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2640 X	116	-0-	-2524	-0-	52	2	64	9	Y	58	59	0	-0-	
12	2728 X	2144	-0-	-584	-0-	27	1	1998	2	Y	107	106	0	1	
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1	4	118	9						
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	9	1	746	2	Y	238	238	0	1	
03	3100 N	11984	-0-	8884	8884	1	4	262	9						
04	3000 N	20149	-0-	17149	26033	10	4	649	2	Y	80	81	0	-0-	
						1	4	88	9						
						144	1	9351	2	Y	2254	2241	0	13	
						10	4	2479	9						
						248	1	17897	2	Y	1806	1805	0	14	
						17	4	1987	9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805

11	74520 X	57258	-0-	-17262	-0-	2010	1	53814	2	Y	1301	1295	0	66
12	72385 X	67572	-0-	-4813	-0-	3	4	1431	9					
01	64514 X	64514	-0-	-0-	-0-	2974	1	62736	2	Y	1693	1692	0	67
02	59160 X	56670	-0-	-2490	-0-	1862	9							
03	63240 X	50875	-0-	-12365	-0-	2870	1	59835	2	Y	1641	1637	0	71
04	70455 X	70455	-0-	-0-	-0-	4	4	1805	9					
						2475	1	52727	2	Y	1330	1340	0	61
						5	4	1463	9					
						2722	1	47265	2	Y	806	816	0	51
						1	4	887	9					
						3600	1	64734	2	Y	1876	1890	0	37
						57	4	2064	9					

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797

11	25407 X	25407	-0-	-0-	-0-	920	1	22199	2	Y	2077	2079	0	10
12	26164 X	25021	-0-	-1143	-0-	3	4	2285	9					
01	27590 X	22796	-0-	-4794	-0-	897	1	21885	2	Y	2034	2026	0	18
*02	25810 X	21242	-0-	-4568	-0-	2	4	2237	9					
*03	27590 X	23955	-0-	-3635	-0-	819	1	19704	2	Y	2065	2068	0	15
04	25410 X	23469	-0-	-1941	-0-	1	4	2272	9					
						786	1	18315	2	Y	1945	1946	0	14
						1	4	2140	9					
						812	1	20944	2	Y	1999	2002	0	11
						2199	9							
						794	1	20295	2	Y	2163	2158	0	16
						1	4	2379	9					

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144

11	21630 X	16075	-0-	-5555	-0-	529	1	12754	2	Y	2537	2538	0	13
12	22351 X	12625	-0-	-9726	-0-	1	4	2791	9					
01	21018 X	3909	-0-	-17109	-0-	402	1	9813	2	Y	2190	2184	0	19
*02	18647 X	661	-0-	-17986	-0-	1	4	2409	9					
*03	19933 X	-0-	-0-	-19933	-0-	108	1	2634	2	Y	1061	1073	0	7
04	16080 X	730	-0-	-15350	-0-	1167	9							
						38	2	623	9	Y	566	569	0	4
						28	1	654	2	Y	240	243	0	1
						48	9				44	45	0	-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	134169 X	134169	-0-	-0-	-0-	5127	1	123762	2	Y	4788	4745	0	87	8	24
						13	4	5267	9							
12	131149 X	131149	-0-	-0-	-0-	4978	1	121271	2	Y	4444	4408	0	24	8	36
						12	4	4888	9							
01	104744 X	104744	-0-	-0-	-0-	4001	1	95987	2	Y	4314	4290	0	36	8	24
						11	4	4745	9							
*02	95347 X	95347	-0-	-0-	-0-	3738	1	87222	2	Y	3979	3982	0			21
						10	4	4377	9							
*03	109285 X	109285	-0-	-0-	-0-	3923	1	101329	2	Y	3665	3638	0	30	8	18
						1	4	4032	9							
04	98478 X	98478	-0-	-0-	-0-	3598	1	90577	2	Y	3903	3838	0	50	8	33
						10	4	4293	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570

11	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	145	1	3509	2	Y	522	526	0			3
						574	9									
12	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	169	1	4172	2	Y	356	356	0			3
						392	9									
01	1829 X	1483	-0-	-346	-0-	54	1	1286	2	Y	130	132	0			1
						143	9									
*02	1711 X	1447	-0-	-264	-0-	57	1	1357	2	Y	30	31	0			-0-
						33	9									
*03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	36	36	0			-0-
04	1770 X	29	-0-	-1741	-0-	3	2	26	9	Y	24	24	0			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828

11	53670 X	48293	-0-	-5377	-0-	1680	1	44953	2	Y	1506	1502	0			76
						3	4	1657	9							
12	55459 X	48714	-0-	-6745	-0-	2122	1	44738	2	Y	1685	1694	0			67
						1854	9									
01	52253 X	52253	-0-	-0-	-0-	2303	1	48038	2	Y	1735	1727	0			75
						3	4	1909	9							
02	49140 X	49140	-0-	-0-	-0-	2130	1	45337	2	Y	1516	1521	0			70
						5	4	1668	9							
03	49910 X	40937	-0-	-8973	-0-	2151	1	37370	2	Y	1286	1275	0			81
						1	4	1415	9							
04	60791 X	60791	-0-	-0-	-0-	2966	1	53356	2	Y	4021	4024	0			78
						46	4	4423	9							

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11		63510 X	63495	-0-	-15	-0-	2247	1	60065	2	Y	1073	1091	0	54
							3	4	1180	9					
12		65627 X	61581	-0-	-4046	-0-	2724	1	57423	2	Y	1304	1306	0	52
							1434	9							
01		70060 X	63345	-0-	-6715	-0-	2828	1	58957	2	Y	1415	1406	0	61
							3	4	1557	9					
02		65540 X	58678	-0-	-6862	-0-	2574	1	54859	2	Y	1126	1135	0	52
							6	4	1239	9					
03		70060 X	37876	-0-	-32184	-0-	2019	1	35063	2	Y	722	729	0	45
							794	9							
04		63510 X	39460	-0-	-24050	-0-	1991	1	35802	2	Y	1486	1502	0	29
							32	4	1635	9					
-----															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096															
11		27949 X	27949	-0-	-0-	-0-	353	1	24561	2	Y	2711	2711	0	19
							53	4	2982	9					
12		34147 X	34147	-0-	-0-	-0-	428	1	29952	2	Y	3419	3410	0	28
							6	4	3761	9					
01		41309 X	41309	-0-	-0-	-0-	486	1	36867	2	Y	3550	3559	0	19
							51	4	3905	9					
02		42053 X	42053	-0-	-0-	-0-	568	1	38055	2	Y	3090	3090	0	19
							31	4	3399	9					
03		38042 X	38042	-0-	-0-	-0-	542	1	34778	2	Y	2440	2445	0	14
							38	4	2684	9					
04		38040 X	29616	-0-	-8424	-0-	381	1	27496	2	Y	1558	1560	0	12
							25	4	1714	9					
-----															
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027															
11		72480 X	56355	-0-	-16125	-0-	1981	1	53016	2	Y	1232	1225	0	62
							3	4	1355	9					
12		74896 X	32069	-0-	-42827	-0-	1428	1	30091	2	Y	500	542	0	20
							550	9							
01		60791 X	45149	-0-	-15642	-0-	2007	1	41890	2	Y	1135	1106	0	49
							3	4	1249	9					
02		56869 X	53566	-0-	-3303	-0-	2340	1	49864	2	Y	1234	1226	0	57
							5	4	1357	9					
03		60791 X	31547	-0-	-29244	-0-	1680	1	29197	2	Y	609	628	0	38
							670	9							
04		56370 X	20280	-0-	-36090	-0-	1034	1	18604	2	Y	568	595	0	11
							17	4	625	9					
-----															
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894															
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	17604 X	17604	-0-	-0-	-0-	604	1	14634	2	Y	2150	2149	0			11
						1	4	2365	9							
12	3627 X	3440	-0-	-187	-0-	120	1	2983	2	Y	306	314	0			3
						337	9									
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*02	3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

11	41260 X	41260	-0-	-0-	-0-	551	1	38311	2	N	2104	2104	0			49
						84	4	2314	9							
12	49664 X	49664	-0-	-0-	-0-	662	1	46253	2	N	2490	2482	0			57
						10	4	2739	9							
01	46973 X	46973	-0-	-0-	-0-	578	1	43894	2	N	2218	2224	0			51
						61	4	2440	9							
02	57369 X	57369	-0-	-0-	-0-	811	1	54413	2	N	1909	1933	0			27
						45	4	2100	9							
03	47972 X	47972	-0-	-0-	-0-	700	1	45013	2	N	2008	2004	0			31
						50	4	2209	9							
04	41227 X	41227	-0-	-0-	-0-	540	1	38945	2	N	1550	1551	0			30
						37	4	1705	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767

11	24960 X	23321	-0-	-1639	-0-	288	1	19967	2	Y	2747	2749	0			12
						44	4	3022	9							
12	28060 X	28060	-0-	-0-	-0-	344	1	23998	2	Y	3375	3371	0			16
						5	4	3713	9							
01	27281 X	27281	-0-	-0-	-0-	310	1	23602	2	Y	3034	3036	0			14
						32	4	3337	9							
02	24325 X	24325	-0-	-0-	-0-	315	1	21066	2	Y	2660	2659	0			15
						18	4	2926	9							
*03	30068 X	30068	-0-	-0-	-0-	411	1	26366	2	Y	2966	2969	0			12
						28	4	3263	9							
04	31522 X	31522	-0-	-0-	-0-	395	1	28558	2	Y	2312	2316	0			8
						26	4	2543	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639

11	29970 X	12711	-0-	-17259	-0-	153	1	10633	2	Y	1729	1731	0			8
						23	4	1902	9							
12	30969 X	19048	-0-	-11921	-0-	236	1	16512	2	Y	2088	2086	0			10
						3	4	2297	9							
01	19065 X	16143	-0-	-2922	-0-	185	1	14016	2	Y	1748	1750	0			8
						19	4	1923	9							
02	17835 X	9861	-0-	-7974	-0-	106	1	7227	2	Y	2293	2288	0			13
						6	4	2522	9							
*03	22046 X	22046	-0-	-0-	-0-	297	1	19056	2	Y	2429	2432	0			10
						21	4	2672	9							
04	18420 X	16216	-0-	-2204	-0-	195	1	13972	2	Y	1850	1854	0			6
						14	4	2035	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
-----															
11		22080 X	16052	-0-	-6028	-0-	194 1	13509 2	Y	2108	2110	0			10
							30 4	2319 9							
12		28202 X	28202	-0-	-0-	-0-	355 1	24873 2	Y	2699	2696	0			13
							5 4	2969 9							
01		20929 X	20929	-0-	-0-	-0-	236 1	18086 2	Y	2347	2350	0			10
							25 4	2582 9							
02		23880 X	23880	-0-	-0-	-0-	316 1	21145 2	Y	2183	2181	0			12
							18 4	2401 9							
*03		27776 X	2395	-0-	-25381	-0-	32 1	2154 2	Y	188	199	0			1
							2 4	207 9							
04		26880 X	-0-	-0-	-26880	-0-			Y	146	147	0			-0-
-----															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958															
11		24698 X	24698	-0-	-0-	-0-	305 1	21252 2	Y	2814	2814	0			13
							46 4	3095 9							
12		32736 X	32736	-0-	-0-	-0-	412 1	28858 2	Y	3145	3143	0			15
							6 4	3460 9							
01		27404 X	27404	-0-	-0-	-0-	315 1	24057 2	Y	2726	2729	0			12
							33 4	2999 9							
02		27742 X	27742	-0-	-0-	-0-	369 1	24770 2	Y	2347	2346	0			13
							21 4	2582 9							
*03		31155 X	347	-0-	-30808	-0-	7 1	282 2	Y	53	66	0			-0-
							58 9								
04		30150 X	-0-	-0-	-30150	-0-			Y	-0-					-0-
-----															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475															
11		99149 X	99149	-0-	-0-	-0-	1298 1	90138 2	Y	6833	6841	0			31
							197 4	7516 9							
12		125141 X	125141	-0-	-0-	-0-	1627 1	113987 2	Y	8639	8630	0			40
							24 4	9503 9							
01		140907 X	140907	-0-	-0-	-0-	1718 1	130609 2	Y	7635	7641	0			34
							181 4	8399 9							
02		114670 X	114670	-0-	-0-	-0-	1580 1	106093 2	Y	6281	6279	0			36
							88 4	6909 9							
*03		108863 X	108863	-0-	-0-	-0-	1570 1	100825 2	Y	5780	5793	0			23
							110 4	6358 9							
04		119729 X	119729	-0-	-0-	-0-	1539 1	111146 2	Y	6305	6307	0			21
							108 4	6936 9							
-----															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593															
11		62515 X	62515	-0-	-0-	-0-	808 1	56044 2	Y	5037	5039	0			23
							122 4	5541 9							
12		77870 X	77870	-0-	-0-	-0-	1000 1	70050 2	Y	6187	6181	0			29
							14 4	6806 9							
01		94160 X	94160	-0-	-0-	-0-	1132 1	85907 2	Y	6365	6366	0			28
							119 4	7002 9							
02		88140 X	88140	-0-	-0-	-0-	1204 1	80890 2	Y	5435	5432	0			31
							67 4	5979 9							
*03		81878 X	81878	-0-	-0-	-0-	1185 1	76041 2	Y	4154	4168	0			17
							83 4	4569 9							
04		96280 X	96280	-0-	-0-	-0-	1248 1	90154 2	Y	4355	4358	0			14
							87 4	4791 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0133WA		RRCID -> 290511		COMPL. DATE 08/16/2021			TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
11	46290 X	38169	-0-	-8121	-0-	489 1	33936 2	Y	3336	3340	0	15
						74 4	3670 9					
12	58425 X	58425	-0-	-0-	-0-	760 1	53227 2	Y	4025	4021	0	19
						10 4	4428 9					
01	45260 X	36121	-0-	-9139	-0-	417 1	31779 2	Y	3528	3531	0	16
						44 4	3881 9					
02	42340 X	37524	-0-	-4816	-0-	491 1	32919 2	Y	3715	3710	0	21
						27 4	4087 9					
*03	60153 X	60153	-0-	-0-	-0-	851 1	54721 2	Y	4110	4115	0	16
						60 4	4521 9					
04	69208 X	69208	-0-	-0-	-0-	893 1	64494 2	Y	3418	3423	0	11
						61 4	3760 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0134WA		RRCID -> 290539		COMPL. DATE 08/17/2021			TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692			
11	49770 X	1949	-0-	-47821	-0-	27 1	1917 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
12	51429 X	26287	-0-	-25142	-0-	357 1	25079 2	Y	769	765	0	4
						5 4	846 9					
01	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	106 1	8134 2	Y	1908	1903	0	9
						11 4	2099 9					
02	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	30 1	2038 2	Y	25	34	0	-0-
						2 4	28 9					
03	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	17 1	1001 2	Y	2	2	0	-0-
						1 4	2 9					
04	35758 X	35758	-0-	-0-	-0-	455 1	32882 2	Y	2172	2165	0	7
						32 4	2389 9					
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0024WA		RRCID -> 290773		COMPL. DATE 01/26/2022			TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471			
11	67738 X	67738	-0-	-0-	-0-	2469 1	58728 2	Y	5941	5935	0	67
						6 4	6535 9					
12	74121 X	66663	-0-	-7458	-0-	2423 1	57973 2	Y	5691	5672	0	86
						7 4	6260 9					
01	74121 X	66496	-0-	-7625	-0-	2439 1	57575 2	Y	5886	5875	0	97
						7 4	6475 9					
*02	69339 X	57473	-0-	-11866	-0-	2185 1	49847 2	Y	4941	4929	0	109
						6 4	5435 9					
*03	74121 X	58075	-0-	-16046	-0-	2048 1	51637 2	Y	3990	4019	0	80
						1 4	4389 9					
04	67740 X	56801	-0-	-10939	-0-	1949 1	49508 2	Y	4854	4849	0	85
						5 4	5339 9					
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0021WA		RRCID -> 291106		COMPL. DATE 02/01/2022			TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205			
11	59520 X	46478	-0-	-13042	-0-	1668 1	39586 2	Y	4745	4715	0	53
						4 4	5220 9					
12	60233 X	54703	-0-	-5530	-0-	1977 1	47265 2	Y	4961	4939	0	75
						4 4	5457 9					
01	60233 X	53775	-0-	-6458	-0-	1964 1	46445 2	Y	4874	4869	0	80
						5 4	5361 9					
*02	54955 X	50164	-0-	-4791	-0-	1895 1	43317 2	Y	4498	4479	0	99
						4 4	4948 9					
*03	53041 X	49981	-0-	-3060	-0-	1716 1	43292 2	Y	4521	4529	0	91
						4973 9						
04	52950 X	47145	-0-	-5805	-0-	1615 1	40925 2	Y	4183	4201	0	73
						4 4	4601 9					

-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	51660 X	35667	-0-	-15993	-0-	1298	1 30802	2 3564	2 9	Y	3240	3238	0			36
12	53382 X	32702	-0-	-20680	-0-	1189	1 28413	2 3097	2 9	Y	2815	2809	0			42
01	44609 X	40391	-0-	-4218	-0-	1519	1 35823	2 3045	2 9	Y	2768	2764	0			46
*02	41731 X	15339	-0-	-26392	-0-	594	1 13569	2 1175	2 9	Y	1068	1090	0			24
*03	41788 X	-0-	-0-	-41788	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
04	39090 X	-0-	-0-	-39090	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476  
 -----

11	53268 X	53268	-0-	-0-	-0-	1882	1 44738	2 6644	2 9	Y	6040	5954	0			156
12	49987 X	49987	-0-	-0-	-0-	1744	1 41926	2 6313	2 9	Y	5739	5756	0			139
01	46062 X	46062	-0-	-0-	-0-	1619	1 38363	2 6075	2 9	Y	5523	5548	0			114
*02	44480 X	44480	-0-	-0-	-0-	1612	1 37200	2 5664	2 9	Y	5149	5106	0			157
*03	48032 X	48032	-0-	-0-	-0-	1564	1 39950	2 6518	2 9	Y	5925	5985	0			97
04	50976 X	50976	-0-	-0-	-0-	1578	1 39941	2 9453	2 9	Y	8594	8586	0	6	8	99

-----  
 HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538  
 -----

11	43920 X	12351	-0-	-31569	-0-	172	1 4150	2 8029	2 9	Y	7299	7182	0			189
12	45384 X	8903	-0-	-36481	-0-	26	1 665	2 8212	2 9	Y	7465	7473	0			181
01	26970 X	8713	-0-	-18257	-0-	28	2 8685	9 99	1 2333	2 9	Y	7895	7913	0		163
*02	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	99	1 2333	2 6290	2 9	Y	5718	5707	0			174
*03	43882 X	43882	-0-	-0-	-0-	1409	1 36106	2 6367	2 9	Y	5788	5867	0			95
04	46334 X	46334	-0-	-0-	-0-	1499	1 37964	2 6866	2 9	Y	6242	6261	0	4	8	72

-----  
 HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714  
 -----

11	20700 X	15336	-0-	-5364	-0-	603	1 14377	2 355	2 9	Y	323	376	0			8
12	47226 X	47226	-0-	-0-	-0-	1648	1 39550	2 6024	2 9	Y	5476	5351	0			133
01	56694 X	56694	-0-	-0-	-0-	2024	1 47983	2 6681	2 9	Y	6074	6081	0			126
*02	59298 X	59298	-0-	-0-	-0-	2193	1 50514	2 6585	2 9	Y	5986	5930	0			182
*03	53649 X	53649	-0-	-0-	-0-	1799	1 46010	2 5839	2 9	Y	5308	5403	0			87
04	52614 X	52614	-0-	-0-	-0-	1811	1 45921	2 4879	2 9	Y	4435	4468	0	3	8	51

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9544 - 19662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	62718 X	62718	-0-	-0-	-0-	2255	1 7 4	53566	2 6890 9	Y	6264	6258	0			70
12	68448 X	64678	-0-	-3770	-0-	2330	1 6 4	55728	2 6614 9	Y	6013	5993	0			90
01	68448 X	42351	-0-	-26097	-0-	1543	1 4 4	36427	2 4377 9	Y	3979	4003	0			66
*02	64032 X	-0-	-0-	-64032	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
*03	68448 X	-0-	-0-	-68448	-0-					Y	-0-					-0-
04	62730 X	-0-	-0-	-62730	-0-					Y	-0-					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566

11	39300 X	-0-	-0-	-39300	-0-					Y	-0-					-0-
12	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	-0-					-0-
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156

11	55500 X	11652	-0-	-43848	-0-	425	1 1 4	10070	2 1156 9	Y	1051	1039	0			27
12	57350 X	13936	-0-	-43414	-0-	502	1 1 4	12056	2 1377 9	Y	1252	1249	0			30
01	56947 X	16496	-0-	-40451	-0-	593	1 1 4	14081	2 1821 9	Y	1655	1651	0			34
*02	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	770	1 1 4	17824	2 2529 9	Y	2299	2263	0			70
*03	35973 X	35973	-0-	-0-	-0-	1148	1 1 4	29393	2 5432 9	Y	4938	4927	0			81
04	13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	386	1 1 4	9762	2 3692 9	Y	3356	3396	0	2 8		39

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576

11	54567 X	54567	-0-	-0-	-0-	1929	1 7 4	45944	2 6687 9	Y	6079	6007	0			157
12	54219 X	51183	-0-	-3036	-0-	1779	1 7 4	42884	2 6513 9	Y	5921	5934	0			144
01	54219 X	51144	-0-	-3075	-0-	1750	1 6 4	41421	2 7967 9	Y	7243	7237	0			150
*02	56540 X	56540	-0-	-0-	-0-	2013	1 8 4	46285	2 8234 9	Y	7485	7407	0			228
*03	58696 X	58696	-0-	-0-	-0-	1921	1 4 4	49113	2 7658 9	Y	6962	7075	0			115
04	47627 X	47627	-0-	-0-	-0-	1483	1 4 4	37629	2 8511 9	Y	7737	7758	0	5 8		89

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0036WA		RRCID -> 291919		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 9465		PERF.10039 - 20358						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	59340 X	5824	-0-	-53516	-0-	235 1	5510 2	78 9		Y	71	70	0			2
12	47678 X	12887	-0-	-34791	-0-	451 1	10839 2	1596 9		Y	1451	1418	0			35
01	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	651 1	15428 2	2831 9		Y	2574	2556	0			53
*02	25509 X	25509	-0-	-0-	-0-	892 1	20520 2	4095 9		Y	3723	3663	0			113
*03	38031 X	38031	-0-	-0-	-0-	1178 1	30117 2	6735 9		Y	6123	6135	0			101
04	43132 X	43132	-0-	-0-	-0-	1340 1	33918 2	7869 9		Y	7154	7168	0	5	8	82
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0034WA		RRCID -> 292011		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9347		PERF. 9884 - 20184						
11	54150 X	481	-0-	-53669	-0-	20 1	439 2	22 9		Y	20	390	0			1
12	45818 X	1421	-0-	-44397	-0-	57 1	1317 2	47 9		Y	43	43	0			1
01	38285 X	1958	-0-	-36327	-0-	65 1	1559 2	334 9		Y	304	299	0			6
*02	35815 X	1818	-0-	-33997	-0-	63 1	1466 2	289 9		Y	263	261	0			8
*03	38285 X	11792	-0-	-26493	-0-	347 1	8911 2	2534 9		Y	2304	2274	0			38
04	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	487 1	12356 2	1 4		Y	3041	3042	0	2	8	35
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0071WA		RRCID -> 292398		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 9346 - 20232						
11	75390 X	65986	-0-	-9404	-0-	849 1	58870 2	128 4		N	5581	5591	0			86
12	77903 X	67148	-0-	-10755	-0-	859 1	60135 2	12 4		N	5584	5604	0			66
01	77903 X	55628	-0-	-22275	-0-	662 1	50314 2	70 4		N	4165	4195	0			36
02	72848 X	51108	-0-	-21740	-0-	678 1	45588 2	38 4		N	4367	4367	0			36
03	70060 X	45389	-0-	-24671	-0-	623 1	40028 2	43 4		N	4268	4267	0			37
04	66000 X	48647	-0-	-17353	-0-	605 1	43675 2	42 4		N	3932	3932	0			37
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0075WA		RRCID -> 292401		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 8822 - 19311						
11	11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
12	11687 X	1721	-0-	-9966	-0-	24 1	1697 2			N	-0-					-0-
01	57305 X	57305	-0-	-0-	-0-	610 1	46281 2	65 4		N	9408	9327	0			81
02	77533 X	77533	-0-	-0-	-0-	956 1	64347 2	55 4		N	11068	11057	0			92
03	113172 X	113172	-0-	-0-	-0-	1574 1	101066 2	111 4		N	9474	9484	0			82
04	110501 X	110501	-0-	-0-	-0-	1394 1	100752 2	98 4		N	7506	7518	0			70



-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0073WA		RRCID -> 292503		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 9149 - 20031					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		71090 X	71090	-0-	-0-	-0-	908	1	63184	2	N	6236	6247	0		96
							138	4	6860	9						
12		73995 X	73995	-0-	-0-	-0-	940	1	65849	2	N	6538	6556	0		78
							14	4	7192	9						
01		69967 X	58110	-0-	-11857	-0-	678	1	51489	2	N	5338	5370	0		46
							71	4	5872	9						
02		65453 X	56251	-0-	-9202	-0-	736	1	49365	2	N	5554	5554	0		46
							41	4	6109	9						
03		69967 X	58300	-0-	-11667	-0-	799	1	51442	2	N	5456	5455	0		47
							57	4	6002	9						
04		67710 X	57688	-0-	-10022	-0-	716	1	51714	2	N	4734	4737	0		44
							51	4	5207	9						
-----																
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0024WA		RRCID -> 292935		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9502		PERF.10272 - 20648					
11		63120 X	2932	-0-	-60188	-0-	86	1	2094	2	Y	684	682	0		8
							752	9								
12		52235 X	3441	-0-	-48794	-0-	103	1	2372	2	Y	878	873	0		13
							966	9								
01		28613 X	1894	-0-	-26719	-0-	45	1	1059	2	Y	718	715	0	4 8	12
							790	9								
*02		16820 X	-0-	-0-	-16820	-0-					Y	2	14	0		-0-
*03		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-				-0-
04		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0025WA		RRCID -> 293292		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9398		PERF.10003 - 20347					
11		58290 X	-0-	-0-	-58290	-0-					Y	-0-				-0-
12		11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-				-0-
01		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-				-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0042WC		RRCID -> 293367		COMPL. DATE 03/14/2023		TOTAL DEPTH 10152		PERF.10645 - 21066					
11		102020 X	102020	-0-	-0-	-0-	3749	1	90542	2	Y	7018	7024	0		35
							9	4	7720	9						
12		100736 X	100736	-0-	-0-	-0-	3678	1	89619	2	Y	6754	6730	0		59
							10	4	7429	9						
01		95821 X	94511	-0-	-1310	-0-	3499	1	84054	2	Y	6317	6331	0		45
							9	4	6949	9						
*02		89639 X	86954	-0-	-2685	-0-	3316	1	77341	2	Y	5717	5722	0		40
							8	4	6289	9						
03		95821 X	90460	-0-	-5361	-0-	3135	1	81039	2	Y	5714	5721	0		33
							1	4	6285	9						
04		92730 X	83504	-0-	-9226	-0-	2926	1	74883	2	Y	5170	5165	0		38
							8	4	5687	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0041WD		RRCID -> 293382	COMPL. DATE 02/22/2023	TOTAL DEPTH 10330	PERF.10742 - 20450			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	142050 X	116731	-0-	-25319	-0-	4381 1 105736 2	Y	6002	6009 0	30
						12 4 6602 9				
12	146785 X	110319	-0-	-36466	-0-	4136 1 100876 2	Y	4815	4803 0	42
						10 4 5297 9				
01	146785 X	108894	-0-	-37891	-0-	4114 1 98772 2	Y	5452	5456 0	38
						11 4 5997 9				
*02	135314 X	97089	-0-	-38225	-0-	3775 1 88058 2	Y	4769	4773 0	34
						10 4 5246 9				
03	134292 X	98792	-0-	-35500	-0-	3492 1 90197 2	Y	4637	4644 0	27
						2 4 5101 9				
04	116730 X	90232	-0-	-26498	-0-	3221 1 82473 2	Y	4118	4115 0	30
						8 4 4530 9				
-----										
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0043WD		RRCID -> 293528	COMPL. DATE 03/19/2023	TOTAL DEPTH 10316	PERF.10796 - 21216			
11	143640 X	112842	-0-	-30798	-0-	4207 1 101552 2	Y	6426	6433 0	32
						14 4 7069 9				
12	148428 X	116900	-0-	-31528	-0-	4335 1 105657 2	Y	6269	6246 0	55
						12 4 6896 9				
01	148428 X	109308	-0-	-39120	-0-	4109 1 98637 2	Y	5955	5968 0	42
						11 4 6551 9				
*02	138156 X	98428	-0-	-39728	-0-	3804 1 88726 2	Y	5352	5356 0	38
						11 4 5887 9				
03	123318 X	100768	-0-	-22550	-0-	3539 1 91416 2	Y	5281	5289 0	30
						4 4 5809 9				
04	113130 X	92186	-0-	-20944	-0-	3270 1 83657 2	Y	4772	4767 0	35
						10 4 5249 9				
-----										
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0011WC		RRCID -> 293544	COMPL. DATE 12/19/2022	TOTAL DEPTH 10070	PERF.10023 - 20338			
11	98541 X	98541	-0-	-0-	-0-	3591 1 86652 2	Y	7535	7540 0	38
						9 4 8289 9				
12	99014 X	93467	-0-	-5547	-0-	3393 1 82604 2	Y	6783	6762 0	59
						9 4 7461 9				
01	99014 X	90989	-0-	-8025	-0-	3336 1 80112 2	Y	6847	6858 0	48
						9 4 7532 9				
*02	92626 X	84213	-0-	-8413	-0-	3176 1 74074 2	Y	6322	6325 0	45
						9 4 6954 9				
*03	99014 X	87684	-0-	-11330	-0-	3013 1 77786 2	Y	6258	6267 0	36
						1 4 6884 9				
04	95820 X	81276	-0-	-14544	-0-	2829 1 72378 2	Y	5511	5507 0	40
						7 4 6062 9				
-----										
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0022WA		RRCID -> 293546	COMPL. DATE 02/17/2022	TOTAL DEPTH 9345	PERF.10096 - 20510			
11	53070 X	8866	-0-	-44204	-0-	324 1 7589 2	Y	865	864 0	10
						1 4 952 9				
12	53785 X	3964	-0-	-49821	-0-	144 1 3440 2	Y	345	350 0	5
						380 9				
01	53692 X	3381	-0-	-50311	-0-	123 1 2911 2	Y	315	313 0	5
						347 9			2 8	
*02	33147 X	3688	-0-	-29459	-0-	139 1 3167 2	Y	347	344 0	8
						382 9				
*03	18228 X	3828	-0-	-14400	-0-	131 1 3249 2	Y	407	407 0	8
						448 9				
04	8880 X	6718	-0-	-2162	-0-	219 1 5572 2	Y	843	836 0	15
						927 9				

-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0012WD RRCID -> 293842 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10210 - 19582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	137280 X	116071	-0-	-21209	-0-	4328	1	104417	2	Y	6647	6652	0		33
						14	4	7312	9						
12	141856 X	118890	-0-	-22966	-0-	4401	1	107326	2	Y	6501	6477	0		57
						12	4	7151	9						
01	141856 X	106271	-0-	-35585	-0-	3992	1	95830	2	Y	5853	5869	0		41
						11	4	6438	9						
*02	130036 X	97997	-0-	-32039	-0-	3797	1	88581	2	Y	5099	5104	0		36
						10	4	5609	9						
*03	127224 X	98736	-0-	-28488	-0-	3479	1	89806	2	Y	4954	4962	0		28
						2	4	5449	9						
04	116070 X	91438	-0-	-24632	-0-	3273	1	83625	2	Y	4119	4117	0		30
						9	4	4531	9						

-----  
 HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0013WC RRCID -> 293844 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10246 - 20468

11	130080 X	100769	-0-	-29311	-0-	3702	1	89360	2	Y	6997	7003	0		35
						10	4	7697	9						
12	131285 X	102832	-0-	-28453	-0-	3768	1	91799	2	Y	6595	6572	0		58
						10	4	7255	9						
01	128433 X	92729	-0-	-35704	-0-	3431	1	82490	2	Y	6180	6194	0		44
						10	4	6798	9						
*02	110664 X	85223	-0-	-25441	-0-	3252	1	75880	2	Y	5530	5535	0		39
						8	4	6083	9						
*03	114700 X	88976	-0-	-25724	-0-	3095	1	79898	2	Y	5438	5446	0		31
						1	4	5982	9						
04	100770 X	75074	-0-	-25696	-0-	2651	1	67719	2	Y	4270	4270	0		31
						7	4	4697	9						

-----  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0255WA RRCID -> 293916 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8471 - 19363

11	123402 X	123402	-0-	-0-	-0-	1617	1	112303	2	N	8397	8394	0		59
						245	4	9237	9						
12	101247 X	101247	-0-	-0-	-0-	1292	1	90580	2	N	8506	8496	0		69
						18	4	9357	9						
01	124338 X	124338	-0-	-0-	-0-	1491	1	113189	2	N	8637	8660	0		46
						157	4	9501	9						
02	131259 X	131259	-0-	-0-	-0-	1805	1	121094	2	N	7508	7508	0		46
						101	4	8259	9						
03	130992 X	130992	-0-	-0-	-0-	1889	1	121308	2	N	6964	6969	0		41
						135	4	7660	9						
04	129810 X	129810	-0-	-0-	-0-	1689	1	121864	2	N	5580	5578	0		43
						119	4	6138	9						

-----  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0253WA RRCID -> 293926 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8331 - 19219

11	135281 X	135281	-0-	-0-	-0-	1787	1	124190	2	N	8213	8220	0		58
						270	4	9034	9						
12	125293 X	125293	-0-	-0-	-0-	1631	1	114162	2	N	8615	8603	0		70
						23	4	9477	9						
01	150147 X	150147	-0-	-0-	-0-	1834	1	139424	2	N	7905	7933	0		42
						193	4	8696	9						
02	137747 X	137747	-0-	-0-	-0-	1913	1	128569	2	N	6506	6508	0		40
						108	4	7157	9						
03	139195 X	139195	-0-	-0-	-0-	2025	1	130116	2	N	6284	6287	0		37
						142	4	6912	9						
04	117570 X	109009	-0-	-8561	-0-	1423	1	102774	2	N	4284	4288	0		33
						100	4	4712	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0012WA		RRCID -> 293990	COMPL. DATE 03/13/2023	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9568 - 19749			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	57391 X	57391	-0-	-0-	-0-	1787 1 4 4	43157 2 12443 9	Y	11312 11331 0	57
12	54643 X	54643	-0-	-0-	-0-	1682 1 4 4	40958 2 11999 9	Y	10908 10869 0	96
01	51693 X	51693	-0-	-0-	-0-	1613 1 5 4	38772 2 11303 9	Y	10275 10298 0	73
*02	47230 X	47230	-0-	-0-	-0-	1527 1 3 4	35606 2 10094 9	Y	9176 9184 0	65
*03	46697 X	46697	-0-	-0-	-0-	1379 1 9715 9	35603 2	Y	8832 8846 0	51
04	40862 X	40862	-0-	-0-	-0-	1223 1 2 4	31312 2 8325 9	Y	7568 7564 0	55
-----										
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID -> 293991	COMPL. DATE 03/13/2023	TOTAL DEPTH 9505	PERF. 9823 - 19925			
11	77940 X	67631	-0-	-10309	-0-	2171 1 7 4	52394 2 13059 9	Y	11872 11880 0	60
12	80538 X	70878	-0-	-9660	-0-	2273 1 7 4	55359 2 13239 9	Y	12035 11990 0	105
01	80538 X	61614	-0-	-18924	-0-	1986 1 6 4	47631 2 11991 9	Y	10901 10929 0	77
*02	75342 X	54441	-0-	-20901	-0-	1823 1 5 4	42498 2 10115 9	Y	9195 9207 0	65
*03	74710 X	54949	-0-	-19761	-0-	1671 1 1 4	43132 2 10145 9	Y	9223 9235 0	53
04	68580 X	50495	-0-	-18085	-0-	1561 1 4 4	39921 2 9009 9	Y	8190 8183 0	60
-----										
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0023WA		RRCID -> 294019	COMPL. DATE 02/24/2023	TOTAL DEPTH 9528	PERF. 9781 - 19690			
11	66930 X	66930	-0-	-0-	-0-	2236 1 10 4	53918 2 10766 9	Y	9787 9796 0	49
12	67409 X	67409	-0-	-0-	-0-	2210 1 8 4	53945 2 11246 9	Y	10224 10183 0	90
01	63457 X	59754	-0-	-3703	-0-	1960 1 6 4	46979 2 10809 9	Y	9826 9847 0	69
*02	59363 X	53529	-0-	-5834	-0-	1812 1 7 4	42264 2 9446 9	Y	8587 8595 0	61
*03	63457 X	53928	-0-	-9529	-0-	1658 1 4 4	42807 2 9459 9	Y	8599 8611 0	49
04	61410 X	52521	-0-	-8889	-0-	1657 1 7 4	42419 2 8438 9	Y	7671 7664 0	56
-----										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0261WA		RRCID -> 294030	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL DEPTH 8141	PERF. 9003 - 19900			
11	84690 X	76716	-0-	-7974	-0-	893 1 137 4	62078 2 13608 9	N	12371 12369 0	87
12	87513 X	72945	-0-	-14568	-0-	833 1 12 4	58222 2 13878 9	N	12616 12601 0	102
01	87513 X	69602	-0-	-17911	-0-	755 1 79 4	57219 2 11549 9	N	10499 10545 0	56
02	81867 X	64469	-0-	-17398	-0-	782 1 44 4	52647 2 10996 9	N	9996 9990 0	62
03	83607 X	68491	-0-	-15116	-0-	883 1 63 4	56696 2 10849 9	N	9863 9867 0	58
04	76710 X	49624	-0-	-27086	-0-	559 1 40 4	40326 2 8699 9	N	7908 7905 0	61

-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0022WA RRCID -> 294041 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9647 - 19523  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	51781 X	51781	-0-	-0-	-0-	1631	1	39264	2	Y	9893	9900	0			50
						4	4	10882	9							
12	51829 X	51829	-0-	-0-	-0-	1625	1	39552	2	Y	9680	9645	0			85
						4	4	10648	9							
01	47207 X	47207	-0-	-0-	-0-	1481	1	35537	2	Y	9260	9280	0			65
						3	4	10186	9							
*02	44101 X	44101	-0-	-0-	-0-	1435	1	33434	2	Y	8390	8396	0			59
						3	4	9229	9							
*03	46990 X	46990	-0-	-0-	-0-	1396	1	36058	2	Y	8669	8678	0			50
						9536	9									
04	42323 X	42323	-0-	-0-	-0-	1286	1	32885	2	Y	7409	7405	0			54
						2	4	8150	9							

-----  
 HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 294052 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9746 - 19691  
 -----

11	73530 X	69331	-0-	-4199	-0-	2236	1	54013	2	Y	11887	11896	0			60
						6	4	13076	9							
12	75981 X	64875	-0-	-11106	-0-	2075	1	50578	2	Y	11106	11069	0			97
						5	4	12217	9							
01	75981 X	59472	-0-	-16509	-0-	1931	1	46423	2	Y	10103	10129	0			71
						5	4	11113	9							
*02	71079 X	54992	-0-	-16087	-0-	1853	1	43251	2	Y	8985	8992	0			64
						4	4	9884	9							
*03	75981 X	56988	-0-	-18993	-0-	1756	1	45329	2	Y	9003	9015	0			52
						9903	9									
04	69330 X	50709	-0-	-18621	-0-	1580	1	40437	2	Y	7898	7892	0			58
						4	4	8688	9							

-----  
 HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 294053 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9740 - 19658  
 -----

11	31500 X	21619	-0-	-9881	-0-	697	1	16897	2	Y	3658	3676	0			18
						1	4	4024	9							
12	32550 X	-0-	-0-	-32550	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
01	32550 X	-0-	-0-	-32550	-0-					Y	-0-					-0-
*02	30450 X	-0-	-0-	-30450	-0-					Y	-0-					-0-
*03	32550 X	12535	-0-	-20015	-0-	353	1	9142	2	Y	2764	2748	0			16
						3040	9									
04	21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	643	1	16434	2	Y	4269	4254	0			31
						1	4	4696	9							

-----  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0251WA RRCID -> 294057 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8490 - 19339  
 -----

11	130316 X	130316	-0-	-0-	-0-	1715	1	118957	2	N	8531	8536	0			60
						260	4	9384	9							
12	114951 X	114951	-0-	-0-	-0-	1485	1	104013	2	N	8574	8565	0			69
						22	4	9431	9							
01	141176 X	141176	-0-	-0-	-0-	1704	1	129581	2	N	8829	8851	0			47
						179	4	9712	9							
02	141800 X	141800	-0-	-0-	-0-	1956	1	131291	2	N	7675	7675	0			47
						110	4	8443	9							
03	144430 X	144430	-0-	-0-	-0-	2093	1	134470	2	N	7017	7023	0			41
						148	4	7719	9							
04	118681 X	118681	-0-	-0-	-0-	1548	1	111732	2	N	4812	4816	0			37
						108	4	5293	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0011WA		RRCID -> 294065		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9626 - 19807		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	62250 X	53548	-0-	-8702	-0-	1677 1 4 4	40507 2 11360 9	Y	10327 10328 0	52
12	64325 X	54506	-0-	-9819	-0-	1626 1 4 4	39590 2 13286 9	Y	12078 12024 0	106
01	64325 X	54624	-0-	-9701	-0-	1727 1 4 4	41456 2 11437 9	Y	10397 10430 0	73
*02	55100 X	49961	-0-	-5139	-0-	1657 1 4 4	38595 2 9705 9	Y	8823 8834 0	62
*03	58900 X	50377	-0-	-8523	-0-	1521 1 9582 9	39274 2	Y	8711 8723 0	50
04	53550 X	23625	-0-	-29925	-0-	574 1 1 4	14624 2 8426 9	Y	7660 7654 0	56
-----										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0267WA		RRCID -> 294070		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8858 - 19768		
11	50130 X	42178	-0-	-7952	-0-	500 1 76 4	34720 2 6882 9	N	6256 6256 0	44
12	51801 X	41902	-0-	-9899	-0-	488 1 7 4	34194 2 7213 9	N	6557 6548 0	53
01	51801 X	29866	-0-	-21935	-0-	306 1 32 4	23201 2 6327 9	N	5752 5774 0	31
02	48459 X	36690	-0-	-11769	-0-	458 1 26 4	30737 2 5469 9	N	4972 4972 0	31
03	48701 X	38127	-0-	-10574	-0-	500 1 34 4	32117 2 5476 9	N	4978 4980 0	29
04	42180 X	34766	-0-	-7414	-0-	414 1 27 4	29857 2 4468 9	N	4062 4060 0	31
-----										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0263WA		RRCID -> 294114		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8479 - 19357		
11	69780 X	63694	-0-	-6086	-0-	728 1 110 4	50519 2 12337 9	N	11215 11214 0	79
12	72106 X	64106	-0-	-8000	-0-	723 1 11 4	50686 2 12686 9	N	11533 11519 0	93
01	72106 X	51670	-0-	-20436	-0-	530 1 56 4	40293 2 10791 9	N	9810 9850 0	53
02	67454 X	54528	-0-	-12926	-0-	644 1 36 4	43353 2 10495 9	N	9541 9535 0	59
03	71393 X	57591	-0-	-13802	-0-	731 1 52 4	47055 2 9753 9	N	8866 8873 0	52
04	63690 X	51942	-0-	-11748	-0-	595 1 41 4	43064 2 8242 9	N	7493 7488 0	57
-----										
HAY LANDON 9		WELL #: 0024WA		RRCID -> 294121		COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9864 - 14981		
11	46557 X	46557	-0-	-0-	-0-	1477 1 3 4	35683 2 9394 9	Y	8540 8549 0	52
12	43669 X	43669	-0-	-0-	-0-	1379 1 3 4	33664 2 8623 9	Y	7839 7805 0	86
01	43431 X	39189	-0-	-4242	-0-	1256 1 3 4	30167 2 7763 9	Y	7057 7084 0	59
*02	40629 X	35110	-0-	-5519	-0-	1173 1 2 4	27292 2 6643 9	Y	6039 6041 0	57
*03	43431 X	39751	-0-	-3680	-0-	1236 1 6635 9	31880 2	Y	6032 6047 0	42
04	42030 X	31546	-0-	-10484	-0-	962 1 2 4	24622 2 5960 9	Y	5418 5403 0	57

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0265WA		RRCID ->	294122	COMPL. DATE	04/06/2023	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 8587 - 19484		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	67470 X	56665	-0-	-10805	-0-	675 1	46867 2	N	8202	8204 0		58
						101 4	9022 9					
12	69719 X	57300	-0-	-12419	-0-	677 1	47384 2	N	8390	8380 0		68
						10 4	9229 9					
01	69719 X	56658	-0-	-13061	-0-	630 1	47952 2	N	7282	7311 0		39
						66 4	8010 9					
02	65221 X	48823	-0-	-16398	-0-	616 1	41262 2	N	6283	6283 0		39
						34 4	6911 9					
03	66650 X	51215	-0-	-15435	-0-	682 1	43768 2	N	6106	6109 0		36
						48 4	6717 9					
04	56670 X	46906	-0-	-9764	-0-	563 1	40732 2	N	5065	5062 0		39
						39 4	5572 9					
-----												
HAY LANDON 9		WELL #: 0012WA		RRCID ->	294196	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 9912 - 14989		
11	56820 X	56583	-0-	-237	-0-	1881 1	45423 2	Y	8429	8441 0		52
						7 4	9272 9					
12	58714 X	55082	-0-	-3632	-0-	1830 1	44635 2	Y	7827	7793 0		86
						7 4	8610 9					
01	58714 X	50489	-0-	-8225	-0-	1702 1	40895 2	Y	7169	7195 0		60
						6 4	7886 9					
*02	54926 X	47307	-0-	-7619	-0-	1643 1	38330 2	Y	6661	6658 0		63
						7 4	7327 9					
*03	58714 X	46543	-0-	-12171	-0-	1447 1	37350 2	Y	7039	7054 0		48
						3 4	7743 9					
04	56580 X	45579	-0-	-11001	-0-	1465 1	37453 2	Y	6050	6035 0		63
						6 4	6655 9					
-----												
HAY LANDON 9		WELL #: 0011WA		RRCID ->	294211	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	9584	PERF.10052 - 15142		
11	94890 X	48806	-0-	-46084	-0-	1535 1	37048 2	Y	9288	9280 0		57
						6 4	10217 9					
12	82429 X	49210	-0-	-33219	-0-	1569 1	38296 2	Y	8491	8455 0		93
						5 4	9340 9					
01	71672 X	44596	-0-	-27076	-0-	1452 1	34857 2	Y	7531	7561 0		63
						3 4	8284 9					
*02	50112 X	40365	-0-	-9747	-0-	1354 1	31653 2	Y	6687	6687 0		63
						2 4	7356 9					
*03	53568 X	41598	-0-	-11970	-0-	1266 1	32767 2	Y	6877	6893 0		47
						7565 9						
04	48810 X	37569	-0-	-11241	-0-	1166 1	29803 2	Y	5998	5982 0		63
						2 4	6598 9					
-----												
HAY LANDON 9		WELL #: 0013WA		RRCID ->	294224	COMPL. DATE	03/18/2023	TOTAL DEPTH	9576	PERF.10204 - 15281		
11	99210 X	52571	-0-	-46639	-0-	1780 1	42926 2	Y	7146	7155 0		44
						4 4	7861 9					
12	82150 X	49539	-0-	-32611	-0-	1669 1	40658 2	Y	6553	6525 0		72
						4 4	7208 9					
01	70711 X	45773	-0-	-24938	-0-	1567 1	37607 2	Y	5996	6018 0		50
						3 4	6596 9					
*02	62234 X	39516	-0-	-22718	-0-	1396 1	32539 2	Y	5071	5073 0		48
						3 4	5578 9					
*03	62465 X	44202	-0-	-18263	-0-	1386 1	35807 2	Y	6372	6376 0		44
						7009 9						
04	52560 X	41139	-0-	-11421	-0-	1331 1	34034 2	Y	5246	5235 0		55
						3 4	5771 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY LANDON 9		WELL #: 0014WA		RRCID -> 294225		COMPL. DATE 03/15/2023		TOTAL DEPTH 9373 PERF.10085 - 15181		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	37675 X	37675	-0-	-0-	-0-	1231 1 3 4	29769 2 6672 9	Y	6065 6072 0	37
12	38068 X	33762	-0-	-4306	-0-	1101 1 3 4	26886 2 5772 9	Y	5247 5227 0	57
01	38068 X	33352	-0-	-4716	-0-	1106 1 2 4	26553 2 5691 9	Y	5174 5188 0	43
*02	35612 X	30463	-0-	-5149	-0-	1043 1 2 4	24369 2 5049 9	Y	4590 4590 0	43
*03	38068 X	31938	-0-	-6130	-0-	991 1 5365 9	25582 2	Y	4877 4886 0	34
04	36840 X	28673	-0-	-8167	-0-	907 1 2 4	23210 2 4554 9	Y	4140 4131 0	43
-----										
HAY LANDON 9		WELL #: 0022WA		RRCID -> 294243		COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9762 - 14868		
11	54450 X	48868	-0-	-5582	-0-	1651 1 4 4	39737 2 7476 9	Y	6796 6803 0	42
12	56265 X	45510	-0-	-10755	-0-	1524 1 3 4	37176 2 6807 9	Y	6188 6162 0	68
01	56265 X	41192	-0-	-15073	-0-	1399 1 2 4	33622 2 6169 9	Y	5608 5629 0	47
*02	51040 X	39000	-0-	-12040	-0-	1371 1 2 4	32011 2 5616 9	Y	5105 5104 0	48
*03	54560 X	38592	-0-	-15968	-0-	1247 1 5237 9	32108 2	Y	4761 4776 0	33
04	48870 X	34824	-0-	-14046	-0-	1139 1 2 4	29148 2 4535 9	Y	4123 4113 0	43
-----										
HAY LANDON 9		WELL #: 0021WA		RRCID -> 294252		COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL DEPTH 9564 PERF.10180 - 15278		
11	85260 X	59037	-0-	-26223	-0-	2010 1 9 4	48549 2 8469 9	Y	7699 7709 0	47
12	88102 X	54798	-0-	-33304	-0-	1862 1 6 4	45325 2 7605 9	Y	6914 6885 0	76
01	67704 X	49338	-0-	-18366	-0-	1699 1 6 4	40750 2 6883 9	Y	6257 6281 0	52
*02	63104 X	45102	-0-	-18002	-0-	1597 1 7 4	37283 2 6215 9	Y	5650 5649 0	53
*03	67456 X	50512	-0-	-16944	-0-	1653 1 4 4	42700 2 6155 9	Y	5595 5609 0	39
04	59040 X	41351	-0-	-17689	-0-	1357 1 5 4	34691 2 5298 9	Y	4816 4805 0	50
-----										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0174WA		RRCID -> 294257		COMPL. DATE 04/02/2023		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8921 - 19809		
11	500292 X	61785	-0-	-438507	-0-	682 1 103 4	47320 2 13680 9	N	12436 12432 0	56
12	70519 X	70519	-0-	-0-	-0-	816 1 12 4	57175 2 12516 9	N	11378 11381 0	53
01	62496 X	58982	-0-	-3514	-0-	630 1 66 4	47840 2 10446 9	N	9496 9507 0	42
02	58464 X	56361	-0-	-2103	-0-	685 1 38 4	46039 2 9599 9	N	8726 8718 0	50
*03	62496 X	62185	-0-	-311	-0-	811 1 58 4	52179 2 9137 9	N	8306 8323 0	33
04	60480 X	54134	-0-	-6346	-0-	634 1 44 4	45782 2 7674 9	N	6976 6986 0	23



-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0172WA		RRCID -> 294300		COMPL. DATE 04/02/2023		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 8756 - 19632		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		506260 X	72050	-0-	-434210	-0-	800 1	55461 2	N	14244	14251 0	64	
							121 4	15668 9					
12		69409 X	38622	-0-	-30787	-0-	438 1	30743 2	N	6759	6791 0	32	
							6 4	7435 9					
01		69409 X	54201	-0-	-15208	-0-	569 1	43193 2	N	9435	9425 0	42	
							60 4	10379 9					
02		64931 X	50341	-0-	-14590	-0-	604 1	40674 2	N	8207	8202 0	47	
							35 4	9028 9					
*03		69409 X	61137	-0-	-8272	-0-	753 1	48444 2	N	10805	10809 0	43	
							54 4	11886 9					
04		67170 X	63849	-0-	-3321	-0-	713 1	51414 2	N	10610	10618 0	35	
							51 4	11671 9					
-----													
HAY LANDON 9			WELL #: 0023WA		RRCID -> 294590		COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL DEPTH 9602		PERF.10059 - 15152		
11		94170 X	54246	-0-	-39924	-0-	1830 1	44257 2	Y	7409	7419 0	45	
							9 4	8150 9					
12		86242 X	50657	-0-	-35585	-0-	1703 1	41492 2	Y	6775	6746 0	74	
							9 4	7453 9					
01		51460 X	46053	-0-	-5407	-0-	1574 1	37802 2	Y	6065	6089 0	50	
							5 4	6672 9					
*02		48140 X	46501	-0-	-1639	-0-	1656 1	38518 2	Y	5745	5741 0	54	
							7 4	6320 9					
*03		51460 X	47490	-0-	-3970	-0-	1540 1	39766 2	Y	5618	5633 0	39	
							4 4	6180 9					
04		49800 X	43329	-0-	-6471	-0-	1424 1	36412 2	Y	4986	4973 0	52	
							8 4	5485 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0155WA		RRCID -> 295139		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 8206		PERF. 8694 - 19618		
11		457720 X	78679	-0-	-379041	-0-	931 1	64657 2	N	11773	11780 0	53	
							141 4	12950 9					
12		84184 X	84184	-0-	-0-	-0-	997 1	69829 2	N	12131	12127 0	57	
							14 4	13344 9					
01		78624 X	78624	-0-	-0-	-0-	878 1	66790 2	N	9875	9888 0	44	
							93 4	10863 9					
02		74429 X	74429	-0-	-0-	-0-	949 1	63784 2	N	8766	8760 0	50	
							53 4	9643 9					
*03		78349 X	78349	-0-	-0-	-0-	1057 1	67929 2	N	8443	8459 0	34	
							76 4	9287 9					
04		75042 X	75042	-0-	-0-	-0-	919 1	66192 2	N	7151	7161 0	24	
							65 4	7866 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0153WA		RRCID -> 295198		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8672 - 19593		
11		655745 X	96426	-0-	-559319	-0-	1216 1	84420 2	N	9641	9650 0	44	
							185 4	10605 9					
12		114181 X	114181	-0-	-0-	-0-	1441 1	100910 2	N	10734	10728 0	50	
							23 4	11807 9					
01		121890 X	121890	-0-	-0-	-0-	1450 1	110172 2	N	9196	9205 0	41	
							152 4	10116 9					
02		107024 X	107024	-0-	-0-	-0-	1439 1	96665 2	N	8035	8030 0	46	
							81 4	8839 9					
*03		80197 X	71502	-0-	-8695	-0-	1000 1	64356 2	N	5523	5547 0	22	
							71 4	6075 9					
04		91970 X	91970	-0-	-0-	-0-	1173 1	84704 2	N	5467	5471 0	18	
							79 4	6014 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
DR STATE WISE UNIT 1													
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
//CONT.// 148113													
WELL #: 0151WA RRCID -> 295214 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 9113 - 20276													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		769948 X	125892	-0-	-644056	-0-	1553 1	107921 2	N	14712	14716	0	66
							235 4	16183 9					
12		139700 X	139700	-0-	-0-	-0-	1732 1	121257 2	N	15169	15164	0	71
							25 4	16686 9					
01		137895 X	137895	-0-	-0-	-0-	1604 1	121878 2	N	12949	12962	0	58
							169 4	14244 9					
02		118402 X	118402	-0-	-0-	-0-	1554 1	104406 2	N	11231	11225	0	64
							88 4	12354 9					
*03		147383 X	147383	-0-	-0-	-0-	2081 1	133751 2	N	10367	10389	0	42
							147 4	11404 9					
04		130933 X	130933	-0-	-0-	-0-	1652 1	119268 2	N	8997	9009	0	30
							116 4	9897 9					
HAY MAYA B													
WELL #: 0013WA RRCID -> 295549 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9373 - 24480													
*11		SHUT IN	154802	-0-	154802	154802	4743 1	114500 2	N	32315	32085	0	230
							12 4	35547 9					
*12		SHUT IN	232139	-0-	232139	386941	7329 1	178677 2	N	41923	41872	0	281
							18 4	46115 9					
*01		SHUT IN	217838	-0-	217838	604779	7128 1	171094 2	N	35998	36057	0	222
							18 4	39598 9					
*02		SHUT IN	197140	-0-	197140	801919	6699 1	156311 2	N	31013	30933	0	302
							16 4	34114 9					
*03		975574 X	173655	-0-	-801919	-0-	5375 1	138820 2	N	26780	26992	0	90
							2 4	29458 9					
*04		151230 X	151230	-0-	-0-	-0-	4798 1	122728 2	N	21539	21558	0	71
							11 4	23693 9					
HAY MAYA C													
WELL #: 0014WA RRCID -> 295552 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9293 - 24652													
*11		SHUT IN	175348	-0-	175348	175348	5706 1	137744 2	N	28983	28777	0	206
							17 4	31881 9					
*12		SHUT IN	293441	-0-	293441	468789	9510 1	231750 2	N	47414	47302	0	318
							26 4	52155 9					
*01		SHUT IN	284262	-0-	284262	753051	9518 1	228604 2	N	41922	41981	0	259
							26 4	46114 9					
*02		SHUT IN	250101	-0-	250101	1003152	8699 1	202934 2	N	34951	34869	0	341
							22 4	38446 9					
*03		1261409 X	258257	-0-	-1003152	-0-	8254 1	213118 2	N	33529	33758	0	112
							3 4	36882 9					
*04		231803 X	231803	-0-	-0-	-0-	7490 1	191544 2	N	29774	29788	0	98
							18 4	32751 9					
HAY MAYA D													
WELL #: 0015WA RRCID -> 295553 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9190 - 24563													
*11		SHUT IN	142020	-0-	142020	142020	4417 1	106656 2	N	28123	27923	0	200
							12 4	30935 9					
*12		SHUT IN	193877	-0-	193877	335897	6122 1	149247 2	N	34993	34959	0	234
							16 4	38492 9					
*01		SHUT IN	180991	-0-	180991	516888	5936 1	142554 2	N	29533	29585	0	182
							15 4	32486 9					
*02		SHUT IN	169050	-0-	169050	685938	5761 1	134376 2	N	26273	26199	0	256
							13 4	28900 9					
*03		875477 X	189539	-0-	-685938	-0-	6008 1	155210 2	N	25744	25914	0	86
							3 4	28318 9					
*04		206776 X	206776	-0-	-0-	-0-	6772 1	173124 2	N	24422	24428	0	80
							16 4	26864 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY MAYA		WELL #: 0011WA		RRCID -> 295558		COMPL. DATE 08/23/2023		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9347 - 14179							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	59887	-0-	59887	59887	1849	1	44652	2	N	12165	12078	0		87
						4	4	13382	9						
*12	SHUT IN	86389	-0-	86389	146276	2675	1	65188	2	N	16836	16810	0		113
						6	4	18520	9						
*01	SHUT IN	85802	-0-	85802	232078	2809	1	67416	2	N	14154	14180	0		87
						8	4	15569	9						
*02	SHUT IN	49118	-0-	49118	281196	1672	1	38973	2	N	7700	7712	0		75
						3	4	8470	9						
*03	378847 X	97651	-0-	-281196	-0-	3105	1	80245	2	N	13000	13031	0		44
						1	4	14300	9						
04	206760 X	100040	-0-	-106720	-0-	3320	1	84863	2	N	10772	10781	0		35
						8	4	11849	9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0033WA		RRCID -> 295571		COMPL. DATE 02/09/2023		TOTAL DEPTH 7564 PERF. N/A							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	8928	-0-	8928	8928	412	1	7399	2	N	1010	990	0		20
						6	4	1111	9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0031WA		RRCID -> 295592		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 7549 PERF. N/A							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	3570	-0-	3570	3570	116	1	2070	2	N	1256	1231	0		25
						2	4	1382	9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0038WA		RRCID -> 295594		COMPL. DATE 03/08/2023		TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	22477	-0-	22477	22477	832	1	14974	2	N	6053	5935	0		118
						13	4	6658	9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0037WA		RRCID -> 295602		COMPL. DATE 03/15/2023		TOTAL DEPTH 7590 PERF. N/A							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	21	-0-	21	21	7	2	14	9	N	13	13	0		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY MAYA A		WELL #: 0012WA		RRCID -> 295685		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH 9301		PERF. 9430 - 24761		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	206830	-0-	206830	206830	6792 1	163914 2	N	32820	32587 0		233
						22 4	36102 9					
*12	SHUT IN	322731	-0-	322731	529561	10729 1	261484 2	N	45897	45823 0		307
						31 4	50487 9					
*01	SHUT IN	284194	-0-	284194	813755	9693 1	232767 2	N	37918	37991 0		234
						24 4	41710 9					
*02	SHUT IN	167466	-0-	167466	981221	5908 1	137811 2	N	21573	21597 0		210
						17 4	23730 9					
*03	1210234 X	229013	-0-	-981221	-0-	7383 1	190631 2	N	28178	28294 0		94
						3 4	30996 9					
*04	234932 X	234932	-0-	-0-	-0-	7795 1	199303 2	N	25286	25297 0		83
						19 4	27815 9					
-----												
HAY MATTHEW B		WELL #: 0012WA		RRCID -> 295689		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9202		PERF. 9619 - 19962		
11	SHUT IN	114353	-0-	114353	155784	3093 1	74620 2	Y	33300	33230 0		172
						10 4	36630 9					
12	SHUT IN	115253	-0-	115253	271037	2888 1	70338 2	Y	38199	38059 0		312
						8 4	42019 9					
01	SHUT IN	74875	-0-	74875	345912	2129 1	51036 2	Y	19731	19934 0		109
						6 4	21704 9					
*02	402553 X	56641	-0-	-345912	-0-	1811 1	42278 2	Y	11408	11457 0		60
						3 4	12549 9					
*03	56835 X	56835	-0-	-0-	-0-	1679 1	43346 2	Y	10735	10743 0		52
						1 4	11809 9					
*04	55588 X	55588	-0-	-0-	-0-	1697 1	42768 2	Y	10107	10072 0		87
						5 4	11118 9					
-----												
HAY MATTHEW F		WELL #: 0016WA		RRCID -> 295691		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9393 - 19773		
11	SHUT IN	95583	-0-	95583	126696	2908 1	70196 2	Y	20429	20394 0		106
						7 4	22472 9					
12	SHUT IN	84449	-0-	84449	211145	2590 1	63149 2	Y	17004	16971 0		139
						6 4	18704 9					
01	SHUT IN	73441	-0-	73441	284586	2286 1	54880 2	Y	14790	14847 0		82
						6 4	16269 9					
*02	347293 X	62707	-0-	-284586	-0-	2000 1	46761 2	Y	12674	12689 0		67
						5 4	13941 9					
*03	58515 X	58515	-0-	-0-	-0-	1729 1	44617 2	Y	11063	11077 0		53
						12169 9						
*04	48568 X	48568	-0-	-0-	-0-	1478 1	37251 2	Y	8941	8917 0		77
						4 4	9835 9					
-----												
HAY MATTHEW C		WELL #: 0013WA		RRCID -> 295712		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9419		PERF. 9576 - 19723		
11	SHUT IN	128171	-0-	128171	171322	3886 1	93830 2	Y	27674	27652 0		143
						14 4	30441 9					
12	SHUT IN	170724	-0-	170724	342046	5247 1	127884 2	Y	34163	34027 0		279
						14 4	37579 9					
01	SHUT IN	138236	-0-	138236	480282	4393 1	105476 2	Y	25778	25914 0		143
						11 4	28356 9					
*02	592105 X	111823	-0-	-480282	-0-	3726 1	86903 2	Y	19257	19298 0		102
						11 4	21183 9					
*03	112750 X	112750	-0-	-0-	-0-	3456 1	89240 2	Y	18227	18241 0		88
						4 4	20050 9					
04	96930 X	84703	-0-	-12227	-0-	2642 1	66480 2	Y	14157	14123 0		122
						8 4	15573 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY MATTHEW D		WELL #: 0014WA		RRCID -> 295754		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9419 - 19762			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	SHUT IN	121872	-0-	121872	153720	3686 1	88997 2	Y	26527	26460 0	137		
						9 4	29180 9						
12	SHUT IN	129944	-0-	129944	283664	3930 1	95769 2	Y	27485	27397 0	225		
						11 4	30234 9						
01	SHUT IN	104589	-0-	104589	388253	3262 1	78343 2	Y	20886	20995 0	116		
						9 4	22975 9						
*02	476348 X	88095	-0-	-388253	-0-	2888 1	67375 2	Y	16204	16234 0	86		
						8 4	17824 9						
*03	82191 X	82191	-0-	-0-	-0-	2434 1	62977 2	Y	15253	15265 0	74		
						2 4	16778 9						
04	77430 X	63495	-0-	-13935	-0-	1932 1	48624 2	Y	11758	11731 0	101		
						5 4	12934 9						
-----													
HAY MATTHEW A		WELL #: 0011WA		RRCID -> 295766		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9371		PERF. 9778 - 19867			
11	SHUT IN	92207	-0-	92207	129076	2825 1	68187 2	Y	19260	19246 0	100		
						9 4	21186 9						
12	SHUT IN	98589	-0-	98589	227665	3149 1	76760 2	Y	16974	16935 0	139		
						9 4	18671 9						
01	SHUT IN	90170	-0-	90170	317835	2869 1	68855 2	Y	16762	16808 0	93		
						8 4	18438 9						
*02	412288 X	94453	-0-	-317835	-0-	3149 1	73453 2	Y	16220	16227 0	86		
						9 4	17842 9						
*03	71169 X	71169	-0-	-0-	-0-	2189 1	56540 2	Y	11308	11339 0	55		
						1 4	12439 9						
*04	87243 X	87243	-0-	-0-	-0-	2753 1	69345 2	Y	13761	13697 0	119		
						8 4	15137 9						
-----													
HAY MATTHEW E		WELL #: 0015WA		RRCID -> 295786		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9478 - 19613			
11	SHUT IN	129345	-0-	129345	176212	3951 1	95303 2	Y	27343	27303 0	142		
						14 4	30077 9						
12	SHUT IN	127918	-0-	127918	304130	3886 1	94741 2	Y	26615	26539 0	218		
						14 4	29277 9						
01	SHUT IN	107065	-0-	107065	411195	3345 1	80414 2	Y	21179	21280 0	117		
						9 4	23297 9						
*02	543142 X	131947	-0-	-411195	-0-	4368 1	101819 2	Y	23407	23400 0	124		
						12 4	25748 9						
*03	111830 X	111830	-0-	-0-	-0-	3399 1	87810 2	Y	18743	18777 0	90		
						4 4	20617 9						
*04	122996 X	122996	-0-	-0-	-0-	3907 1	98448 2	Y	18754	18682 0	162		
						12 4	20629 9						
-----													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0341WA		RRCID -> 296029		COMPL. DATE 04/29/2023		TOTAL DEPTH 7592		PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
*03	SHUT IN	8521	-0-	8521	8521	114 1	7428 2	N	883	879 0	4		
						8 4	971 9						
04	SHUT IN	40368	-0-	40368	48889	453 1	32735 2	N	6499	6481 0	22		
						31 4	7149 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0344WA		RRCID ->	296038	COMPL. DATE	05/08/2023	TOTAL DEPTH	7614	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	8373	-0-	8373	8373	119	1	7624	2	N	565	563 0	2
						8	4	622	9				
04	SHUT IN	35201	-0-	35201	43574	378	1	27153	2	N	6950	6929 0	23
						25	4	7645	9				
-----													
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0014WC		RRCID ->	296142	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL DEPTH	10286	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0013WC		RRCID ->	296161	COMPL. DATE	07/05/2023	TOTAL DEPTH	10027	PERF. N/A			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0012WC		RRCID ->	296175	COMPL. DATE	07/23/2023	TOTAL DEPTH	10249	PERF. N/A			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0011WC		RRCID ->	296189	COMPL. DATE	07/23/2023	TOTAL DEPTH	10002	PERF. N/A			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0343WC		RRCID ->	296370	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	8216	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	17582	-0-	17582	17582	259	1	16631	2	N	613	611 0	2
						18	4	674	9				
04	SHUT IN	142258	-0-	142258	159840	1850	1	133647	2	N	6026	6008 0	20
						132	4	6629	9				

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113												
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0044WC RRCID -> 296423 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0041WC RRCID -> 296434 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A													
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0042WC RRCID -> 296460 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 10236 PERF. N/A													
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0043WC RRCID -> 296469 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 9941 PERF. N/A													
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HAY MIA			WELL #: 0011WA RRCID -> 296526 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 9084 PERF. N/A													
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*03		SHUT IN	86086	-0-	86086	86086	2611	1	67433	2	Y	14583	14534	0		49
04		SHUT IN	78067	-0-	78067	164153	2368	1	60639	2	Y	13686	13690	0		45
-----																
HAY MIA			WELL #: 0012WA RRCID -> 296527 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 9265 PERF. N/A													
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*03		SHUT IN	163207	-0-	163207	163207	4817	1	124423	2	Y	30875	30772	0		103
04		SHUT IN	204463	-0-	204463	367670	6273	1	160418	2	Y	34323	34313	0		113
-----																

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY MIA		WELL #: 0014WA		RRCID ->	296528	COMPL. DATE	11/13/2023	TOTAL DEPTH	9315	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	169539	-0-	169539	169539	5092	1	131500	2	Y	29951	29851	0			100
							1	4	32946							
04	SHUT IN	177899	-0-	177899	347438	5460	1	139675	2	Y	29774	29776	0			98
							13	4	32751							
-----																
HAY MIA		WELL #: 0016WA		RRCID ->	296529	COMPL. DATE	10/24/2023	TOTAL DEPTH	9332	PERF. N/A						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	169127	-0-	169127	169127	5036	1	129970	2	Y	31015	30911	0			104
							4	4	34117							
04	SHUT IN	187402	-0-	187402	356529	5718	1	146287	2	Y	32165	32164	0			105
							15	4	35382							
-----																
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0414WA		RRCID ->	296622	COMPL. DATE	09/30/2023	TOTAL DEPTH	7809	PERF. N/A						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0401WA		RRCID ->	296642	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL DEPTH	8067	PERF. N/A						
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0404WA		RRCID ->	296649	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL DEPTH	7941	PERF. N/A						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0405WA		RRCID ->	296652	COMPL. DATE	07/07/2023	TOTAL DEPTH	8124	PERF. N/A						
11	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0412WA		RRCID ->	296661	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL DEPTH	7855	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0403WA		RRCID ->	296669	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	8098	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAY MIA		WELL #: 0013WA		RRCID ->	296761	COMPL. DATE	11/18/2023	TOTAL DEPTH	9083	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0402WA		RRCID ->	296790	COMPL. DATE	08/03/2023	TOTAL DEPTH	7908	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0411WA		RRCID ->	296865	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL DEPTH	7996	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAY MIA		WELL #: 0015WA		RRCID ->	297011	COMPL. DATE	11/01/2023	TOTAL DEPTH	9122	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	108033	-0-	108033	108033	3146	1 81259 2	Y	21479	21407 0	72
04	SHUT IN	125489	-0-	125489	233522	3735	1 95477 2	Y	23880	23874 0	78
						9	4 26268 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9727	PERF.10022	- 14081
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3772	3	66	9	N	60	183
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3494	3	56	9	N	51	52
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3348	3	73	9	N	66	118
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2992	3	64	9	N	58	176
03	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3114	3	79	9	N	72	248
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2812	3	46	9	N	42	104
-----												
DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 9396	- 12899
11	4650 X	4013	-0-	-637	-0-	3968	3	45	9	N	41	77
12	4805 X	2957	-0-	-1848	-0-	2887	3	70	9	N	64	141
01	4712 X	3329	-0-	-1383	-0-	3259	3	70	9	N	64	205
02	3915 X	2474	-0-	-1441	-0-	2409	3	65	9	N	59	80
03	4154 X	3827	-0-	-327	-0-	3758	3	69	9	N	63	143
04	4020 X	3355	-0-	-665	-0-	3283	3	72	9	N	65	208
-----												
WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 9402	- 13392
11	12390 X	8771	-0-	-3619	-0-	8680	3	91	9	N	83	77
12	12803 X	12157	-0-	-646	-0-	12005	3	152	9	N	138	25
01	12710 X	9694	-0-	-3016	-0-	9589	3	105	9	N	95	120
02	11890 X	10903	-0-	-987	-0-	10790	3	113	9	N	103	223
03	12152 X	9154	-0-	-2998	-0-	9084	3	70	9	N	64	102
04	11760 X	6888	-0-	-4872	-0-	6807	3	81	9	N	74	176
-----												
SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 9053	- 12521
11	4530 X	4322	-0-	-208	-0-	4263	3	59	9	Y	54	125
12	6107 X	3320	-0-	-2787	-0-	3291	3	29	9	Y	26	68
01	6107 X	6013	-0-	-94	-0-	5973	3	40	9	Y	36	47
02	5713 X	4375	-0-	-1338	-0-	4351	3	24	9	Y	22	69
03	5766 X	5443	-0-	-323	-0-	5418	3	25	9	Y	23	92
04	5820 X	4821	-0-	-999	-0-	4798	3	23	9	Y	21	66
-----												
DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.12075	- 15208
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
-----												
NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF. 9426	- 13484
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	331	160
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	366	153
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	287	3	395	9	N	359	135
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	357	3	413	9	N	375	139
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	413	183
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	394	205
-----												
BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF. 9655	- 14041
11	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6247	3	84	9	N	76	64
12	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6498	3	86	9	N	78	142
01	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6099	3	92	9	N	84	226
02	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5917	3	72	9	N	65	106
03	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6266	3	81	9	N	74	180
04	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5665	3	89	9	N	81	76

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11460 X	10259	-0-	-1201	-0-	9691 3	568 9	N	516	561 1		284
12	12028 X	9891	-0-	-2137	-0-	9312 3	579 9	N	526	550 1		260
01	12028 X	10784	-0-	-1244	-0-	10032 3	752 9	N	684	746 1		198
02	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	10144 3	1121 9	N	1019	536 1		681
03	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	11612 3	684 9	N	622	740 1		563
04	11560 X	11560	-0-	-0-	-0-	10989 3	571 9	N	519	721 1		361
-----												
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863 - 14049
11	12870 X	11804	-0-	-1066	-0-	11162 3	642 9	N	584	340 1		392
12	13237 X	11579	-0-	-1658	-0-	10921 3	658 9	N	598	726 1		264
01	14105 X	10096	-0-	-4009	-0-	9567 3	529 9	N	481	374 1		371
02	13195 X	8963	-0-	-4232	-0-	8457 3	506 9	N	460	563 1		268
03	14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	14134 3	701 9	N	637	550 1		355
04	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	11908 3	673 9	N	612	558 1		409
-----												
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750 - 14051
11	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	10909 3	839 9	N	763	557 1		435
12	11315 X	10625	-0-	-690	-0-	10074 3	551 9	N	501	741 1		195
01	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	10580 3	683 9	N	621	366 1		450
02	11310 X	9983	-0-	-1327	-0-	9089 3	894 9	N	813	935 1		328
03	12090 X	10355	-0-	-1735	-0-	9807 3	548 9	N	498	366 1		460
04	11700 X	11196	-0-	-504	-0-	10723 3	473 9	N	430	551 1		339
-----												
MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845 - 14255
11	7530 X	6574	-0-	-956	-0-	6172 3	402 9	N	365	358 0		107
12	8339 X	7561	-0-	-778	-0-	7074 3	487 9	N	443	428 0		122
01	8339 X	7815	-0-	-524	-0-	7279 3	536 9	N	487	520 0		89
02	7801 X	7451	-0-	-350	-0-	6926 3	525 9	N	477	433 0		133
03	8339 X	6269	-0-	-2070	-0-	5898 3	371 9	N	337	380 0		90
04	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7317 3	595 9	N	541	445 0		186
-----												
CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839 - 14213
11	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9193 3	557 9	Y	506	580 0		35
12	6479 X	6232	-0-	-247	-0-	5779 3	453 9	Y	412	308 0		139
01	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6317 3	409 9	Y	372	428 0		83
02	9425 X	6364	-0-	-3061	-0-	5727 3	637 9	Y	579	341 0		321
03	10075 X	6845	-0-	-3230	-0-	6084 3	761 9	Y	692	891 0		122
04	9750 X	7279	-0-	-2471	-0-	6461 3	818 9	Y	744	505 0		361
-----												
MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460 - 15888
11	7860 X	7450	-0-	-410	-0-	7034 3	416 9	N	378	553 0		112
12	7719 X	6057	-0-	-1662	-0-	5533 3	524 9	N	476	468 0		120
01	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	7874 3	545 9	N	495	481 0		134
02	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8555 3	383 9	N	348	263 0		219
03	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	10921 3	719 9	N	654	649 0		224
04	18369 X	18369	-0-	-0-	-0-	17976 3	393 9	N	357	276 0		305
-----												
RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10005 - 14674
11	14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	14301 3	76 9	N	69			172
12	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	11066 3	272 9	N	247	305 0		114
01	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8577 3	207 9	N	188			302
02	7801 X	6660	-0-	-1141	-0-	6456 3	204 9	N	185	398 0		89
03	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8518 3	251 9	N	228	167 0		150
04	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8056 3	152 9	N	138	171 0		117

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950 - 14319
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	5760 X	5735	-0-	-25	-0-	394 1	4950 3	Y	355	312 0	145	
12	6634 X	6383	-0-	-251	-0-	391 9	5571 3	Y	372	333 0	184	
01	6634 X	6322	-0-	-312	-0-	403 1	5364 3	Y	510	603 0	91	
02	6206 X	5752	-0-	-454	-0-	409 9	4972 3	Y	368	233 0	226	
03	6386 X	5910	-0-	-476	-0-	397 1	5033 3	Y	432	495 0	163	
04	6180 X	5514	-0-	-666	-0-	561 9	4650 3	Y	424	403 0	184	
						375 1						
						405 9						
						402 1						
						475 9						
						398 1						
						466 9						
-----												
CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340 - 13782
11	6000 X	2647	-0-	-3353	-0-	2289 3	358 9	N	325	375 1	140	
12	7502 X	1177	-0-	-6325	-0-	768 3	409 9	N	372	372 1	140	
01	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-			N	338	188 1	290	
02	7018 X	-0-	-0-	-7018	-0-			N	307	521 1	76	
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	303	187 1	192	
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	294	371 1	115	
-----												
ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550 - 14037
11	10260 X	8539	-0-	-1721	-0-	7980 3	559 9	N	508	562 1	227	
12	10416 X	9254	-0-	-1162	-0-	8645 3	609 9	N	554	554 1	227	
01	10726 X	9039	-0-	-1687	-0-	8431 3	608 9	N	553	555 1	225	
02	10034 X	8762	-0-	-1272	-0-	8406 3	356 9	N	324	375 1	174	
03	10726 X	10393	-0-	-333	-0-	9734 3	659 9	N	599	369 1	404	
04	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10208 3	619 9	N	563	741 1	226	
-----												
BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615 - 14095
11	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9207 3	477 9	N	434	188 1	388	
12	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9265 3	485 9	N	441	526 1	303	
01	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	9435 3	475 9	N	432	375 1	360	
02	8961 X	8757	-0-	-204	-0-	8534 3	223 9	N	203	377 1	186	
03	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9092 3	694 9	N	631	521 1	296	
04	9270 X	8570	-0-	-700	-0-	8083 3	487 9	N	443	538 1	201	
-----												
PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750 - 14197
11	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	13028 3	668 9	N	607	739 1	116	
12	13764 X	11074	-0-	-2690	-0-	10540 3	534 9	N	485	186 1	415	
01	13764 X	13334	-0-	-430	-0-	12712 3	622 9	N	565	732 1	248	
02	12876 X	11519	-0-	-1357	-0-	10922 3	597 9	N	543	566 1	225	
03	13764 X	13263	-0-	-501	-0-	12622 3	641 9	N	583	562 1	246	
04	13320 X	12330	-0-	-990	-0-	11777 3	553 9	N	503	557 1	192	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778	- 16805	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	19136 X	19136	-0-	-0-	-0-	49	1	18030	3	N	961	844	0	209
						1057	9							
12	19127 X	18421	-0-	-706	-0-	24	1	17456	3	N	855	963	0	101
						941	9							
01	19189 X	18923	-0-	-266	-0-	35	1	17913	3	N	886	828	0	159
						975	9							
02	18502 X	17727	-0-	-775	-0-	8	1	16753	3	N	878	946	0	91
						966	9							
03	19778 X	18863	-0-	-915	-0-	17801	3	1062	9	N	965	907	0	149
04	19140 X	17920	-0-	-1220	-0-	17113	3	807	9	N	734	684	0	199
ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745	- 14350	
11	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8603	3	119	9	N	108	125	0	78
12	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9434	3	106	9	N	96	65	0	109
01	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	9277	3	197	9	N	179	201	0	87
02	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8753	3	125	9	N	114	42	0	159
03	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	1	1	8373	3	N	89			248
						98	9							
04	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	1	1	8901	3	N	96	175	0	169
						106	9							
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272008	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9725	- 14051	
11	6810 X	2447	-0-	-4363	-0-	2154	3	293	9	Y	266	186	1	259
12	7037 X	2183	-0-	-4854	-0-	2000	3	183	9	Y	166	186	1	239
01	7037 X	2934	-0-	-4103	-0-	2651	3	283	9	Y	257	184	1	312
02	6090 X	2904	-0-	-3186	-0-	2604	3	300	9	Y	273	377	1	208
03	6014 X	2585	-0-	-3429	-0-	2156	3	429	9	Y	390	359	1	239
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	362	365	1	236
WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272119	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9560	- 13996	
11	12810 X	12020	-0-	-790	-0-	11310	3	710	9	N	645	619	0	133
12	12586 X	11257	-0-	-1329	-0-	10577	3	680	9	N	618	579	0	172
01	12772 X	12048	-0-	-724	-0-	11406	3	642	9	N	584	550	0	206
02	11948 X	11754	-0-	-194	-0-	11156	3	598	9	N	544	483	0	267
03	12772 X	12460	-0-	-312	-0-	11791	3	669	9	N	608	754	0	121
04	12030 X	10945	-0-	-1085	-0-	10303	3	642	9	N	584	605	0	100
LOOKOUT 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9600	- 14056	
11	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7215	3	194	9	N	176	184	1	120
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			145
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	176	1	50
FOOLISH PLEASURE "6" FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	272574	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9560	- 14031	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024

-----												
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438												
LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11		4500 X	3764	-0-	-736	-0-		3635	3	129	9	212
12		5084 X	3716	-0-	-1368	-0-		3582	3	5	4	144
								129	9			
01		5084 X	3464	-0-	-1620	-0-		3353	3	111	9	61
02		4756 X	4717	-0-	-39	-0-		4612	3	105	9	156
03		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-		5534	3	121	9	88
04		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-		5021	3	100	9	179
-----												
SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560												
11		9270 X	7611	-0-	-1659	-0-		7028	3	583	9	209
12		9703 X	2387	-0-	-7316	-0-		2130	3	257	9	70
01		9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-						96
02		9077 X	8022	-0-	-1055	-0-		7667	3	355	9	112
03		8277 X	7614	-0-	-663	-0-		7129	3	485	9	179
04		7620 X	5948	-0-	-1672	-0-		5621	3	327	9	103
-----												
ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423												
11		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-		6766	3	185	9	344
12		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-		6961	3	372	9	309
01		7192 X	5342	-0-	-1850	-0-		5186	3	156	9	264
02		6728 X	5981	-0-	-747	-0-		5854	3	127	9	193
03		7347 X	6610	-0-	-737	-0-		6463	3	147	9	140
04		7110 X	6144	-0-	-966	-0-		6008	3	136	9	93
-----												
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148												
11		21600 X	18537	-0-	-3063	-0-		18098	3	1	4	21
								438	9			
12		22444 X	19618	-0-	-2826	-0-		19197	3	1	4	13
								420	9			
01		23250 X	17821	-0-	-5429	-0-		17340	3	1	4	9
								480	9			
02		21750 X	17683	-0-	-4067	-0-		17202	3	1	4	28
								480	9			
*03		20243 X	18358	-0-	-1885	-0-		17860	3	2	4	10
								496	9			
04		18990 X	18449	-0-	-541	-0-		17951	3	3	4	9
								495	9			
-----												
TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371												
11		9750 X	7427	-0-	-2323	-0-		6644	3	783	9	106
12		10075 X	7753	-0-	-2322	-0-		6693	3	1060	9	510
01		8339 X	7141	-0-	-1198	-0-		5953	3	1188	9	288
02		7772 X	7521	-0-	-251	-0-		6604	3	917	9	272
03		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-		6744	3	1051	9	327
04		8180 X	8180	-0-	-0-	-0-		7035	3	1145	9	287
-----												
TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668												
11		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-		8068	3	267	9	100
12		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-		7288	3	233	9	107
01		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-		3707	3	168	9	111
02		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-		6965	3	185	9	102
03		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-		7398	3	250	9	109
04		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-		7404	3	257	9	123

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8846 - 13275
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10110 X	8035	-0-	-2075	-0-	7274 3	761 9	N	692	738 1		216
12	10509 X	10227	-0-	-282	-0-	9319 3	908 9	N	825	560 1		481
01	10509 X	7041	-0-	-3468	-0-	6454 3	587 9	N	534	373 1		642
02	9831 X	6809	-0-	-3022	-0-	6141 3	668 9	N	607	930 1		319
03	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	9574 3	767 9	N	697	751 1		265
04	9900 X	9035	-0-	-865	-0-	8411 3	624 9	N	567	185 1		647
-----												
VAGRANT 38 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273294	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9911 - 14340
11	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	11068 3	268 9	Y	244	265 1		46
12	16213 X	12003	-0-	-4210	-0-	11726 3	277 9	Y	252	258 1		40
01	16213 X	13726	-0-	-2487	-0-	13429 3	297 9	Y	270	260 1		50
02	15167 X	10890	-0-	-4277	-0-	10677 3	213 9	Y	194	204 1		40
03	11997 X	3776	-0-	-8221	-0-	3478 3	298 9	Y	271	248 1		63
04	13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-			Y	143	170 1		36
-----												
COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386 - 13862
11	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	13225 3	278 9	Y	253	339 1		105
12	14291 X	14089	-0-	-202	-0-	13822 3	267 9	Y	243	181 1		167
01	14322 X	14082	-0-	-240	-0-	13797 3	285 9	Y	259	376 1		50
02	13398 X	13050	-0-	-348	-0-	12797 3	253 9	Y	230	188 1		92
03	14322 X	13534	-0-	-788	-0-	13270 3	264 9	Y	240	187 1		145
04	13620 X	12886	-0-	-734	-0-	12633 3	253 9	Y	230	184 1		191
-----												
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10190 - 20100
11	17858 X	17858	-0-	-0-	-0-	17084 3	774 9	N	704	896 0		152
12	18813 X	18813	-0-	-0-	-0-	17997 3	816 9	N	742	696 0		198
01	18835 X	18835	-0-	-0-	-0-	18017 3	818 9	N	744	791 0		151
02	12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	12236 3	679 9	N	617	634 0		134
03	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	12506 3	721 9	N	655	670 0		119
04	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10085 3	719 9	N	654	571 0		202
-----												
ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	10297 - 17480
11	29816 X	29816	-0-	-0-	-0-	26547 3	3269 9	Y	2972	2925 0		139
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2498 3	602 9	Y	547	575 0		111
01	20530 X	20530	-0-	-0-	-0-	19547 3	983 9	Y	894	883 0		122
02	23448 X	23448	-0-	-0-	-0-	20733 3	2715 9	Y	2468	2401 0		189
03	28212 X	28212	-0-	-0-	-0-	24479 3	3733 9	Y	3394	3268 0		315
04	30421 X	30421	-0-	-0-	-0-	27332 3	3089 9	Y	2808	3017 0		106
-----												
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	10129 - 14320
11	6480 X	4955	-0-	-1525	-0-	4827 3	128 9	Y	116	142 0		26
12	6696 X	6669	-0-	-27	-0-	6531 3	138 9	Y	125	129 0		22
01	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5817 3	172 9	Y	156	125 0		53
02	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5658 3	166 9	Y	151	163 0		41
03	6665 X	6198	-0-	-467	-0-	6012 3	186 9	Y	169	196 0		14
04	6450 X	6391	-0-	-59	-0-	6295 3	96 9	Y	87	67 0		34
-----												
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8350 - 12574
11	12480 X	2748	-0-	-9732	-0-	2735 3	13 9	Y	12	109 1		146
12	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	15141 3	132 9	Y	120	97 1		169
01	13113 X	11579	-0-	-1534	-0-	11496 3	83 9	Y	75	132 1		112
02	12267 X	11690	-0-	-577	-0-	11598 3	92 9	Y	84			196
03	15283 X	11580	-0-	-3703	-0-	11496 3	84 9	Y	76			272
04	14790 X	9806	-0-	-4984	-0-	9715 3	91 9	Y	83	141 1		214

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9698 - 14250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		13110 X	12674	-0-	-436	-0-	12393 3	281 9	Y	255	284 0	18
12		12059 X	11932	-0-	-127	-0-	11659 3	273 9	Y	248	182 0	84
01		12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	12275 3	180 9	Y	164	211 0	37
02		12238 X	11915	-0-	-323	-0-	11762 3	153 9	Y	139	99 0	77
03		13082 X	12415	-0-	-667	-0-	12208 3	207 9	Y	188	232 0	33
04		12660 X	12027	-0-	-633	-0-	11870 3	157 9	Y	143	107 0	69
-----												
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275795	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9820 - 14215
11		13680 X	13063	-0-	-617	-0-	12049 3	1014 9	Y	922	1042 0	210
12		14758 X	14758	-0-	-0-	-0-	13901 3	857 9	Y	779	849 0	140
01		14136 X	13664	-0-	-472	-0-	12594 3	1070 9	Y	973	781 0	332
02		14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	13082 3	1051 9	Y	955	1028 0	259
03		14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	13583 3	1179 9	Y	1072	1239 0	92
04		14280 X	10567	-0-	-3713	-0-	9970 3	597 9	Y	543	422 0	213
-----												
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275855	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10056	PERF.	10017 - 14470
11		9690 X	5824	-0-	-3866	-0-	5491 3	333 9	Y	303	270 0	127
12		7595 X	1058	-0-	-6537	-0-	948 3	110 9	Y	100	75 0	152
01		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6441 3	250 9	Y	227	272 0	107
02		9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9389 3	138 9	Y	125	160 0	72
03		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7267 3	340 9	Y	309	297 1	84
04		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7114 3	108 9	Y	98	113 0	15
-----												
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275887	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	9878 - 14510
11		T. A.	8439	-0-	8439	8485	8231 3	208 9	Y	189	110 0	79
12		T. A.	1776	-0-	1776	10261	1741 3	35 9	Y	32	47 0	64
01		17237 X	6976	-0-	-10261	-0-	6876 3	100 9	Y	91	112 0	43
02		11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11144 3	86 9	Y	78	76 0	45
03		8711 X	8469	-0-	-242	-0-	8318 3	151 9	Y	137	145 1	37
04		8430 X	7667	-0-	-763	-0-	7594 3	73 9	Y	66	63 0	10
-----												
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275888	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	10398 - 17605
11		33840 X	33840	-0-	-0-	-0-	29770 3	4070 9	Y	3700	3642 0	126
12		12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	10877 3	1354 9	Y	1231	896 0	461
01		22683 X	22683	-0-	-0-	-0-	19905 3	42 4	Y	2487	2756 0	192
							2736 9					
02		32250 X	32250	-0-	-0-	-0-	28423 3	84 4	Y	3403	3451 0	144
							3743 9					
03		38606 X	38606	-0-	-0-	-0-	34247 3	56 4	Y	3912	3753 0	303
							4303 9					
04		35277 X	35277	-0-	-0-	-0-	31969 3	22 4	Y	2987	3161 0	129
							3286 9					
-----												
SUNDAY SILENCE 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275960	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	10017 - 17063
11		20383 X	20383	-0-	-0-	-0-	19477 3	906 9	N	824	852 0	84
12		19004 X	19004	-0-	-0-	-0-	18037 3	967 9	N	879	802 0	161
01		17647 X	17647	-0-	-0-	-0-	16840 3	1 4	N	733	777 0	117
							806 9					
02		18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	17777 3	953 9	N	866	871 0	112
03		19555 X	19555	-0-	-0-	-0-	18624 3	931 9	N	846	877 0	81
04		18038 X	18038	-0-	-0-	-0-	17162 3	876 9	N	796	762 0	115



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
COUNT TURF 38 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276021	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9340 - 13730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9000 X	8436	-0-	-564	-0-	8146 3	290 9	N	264	366 1		117
12		9300 X	6466	-0-	-2834	-0-	6347 3	119 9	N	108	159 1		66
01		9300 X	3556	-0-	-5744	-0-	3535 3	21 9	N	19			85
02		8700 X	1543	-0-	-7157	-0-	1486 3	57 9	N	52			137
03		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			N	4			141
04		8430 X	2808	-0-	-5622	-0-	2753 3	55 9	N	50			191
-----													
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276041	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9298 - 16135	
11		23340 X	18302	-0-	-5038	-0-	18072 3	230 9	Y	209	215 0		29
12		24118 X	22949	-0-	-1169	-0-	22159 3	790 9	Y	718	699 0		48
01		22103 X	18984	-0-	-3119	-0-	18488 3	496 9	Y	451	442 0		57
02		21330 X	21330	-0-	-0-	-0-	20254 3	17 4	Y	963	912 0		108
							1059 9						
03		22940 X	21819	-0-	-1121	-0-	20951 3	47 4	Y	746	803 0		51
							821 9						
04		23065 X	23065	-0-	-0-	-0-	21639 3	38 4	Y	1262	1144 0		169
							1388 9						
-----													
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276051	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10209 - 20044	
11		16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	15948 3	343 9	N	312	275 0		156
12		31067 X	31067	-0-	-0-	-0-	30272 3	795 9	N	723	750 0		129
01		30522 X	30522	-0-	-0-	-0-	29625 3	897 9	N	815	814 0		130
02		27832 X	27832	-0-	-0-	-0-	26899 3	933 9	N	848	858 0		120
03		23752 X	23752	-0-	-0-	-0-	23084 3	668 9	N	607	607 0		120
04		28697 X	28697	-0-	-0-	-0-	27941 3	1 4	N	686	686 0		120
							755 9						
-----													
CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	10038 - 14460	
11		17280 X	16439	-0-	-841	-0-	15533 3	906 9	Y	824	907 0		58
12		16306 X	4609	-0-	-11697	-0-	4380 3	229 9	Y	208	196 0		70
01		16306 X	1885	-0-	-14421	-0-	1584 3	301 9	Y	274	283 0		61
02		15892 X	181	-0-	-15711	-0-	172 3	9 9	Y	8	65 0		4
03		16988 X	2287	-0-	-14701	-0-	2262 3	25 9	Y	23	23 0		4
04		16440 X	1683	-0-	-14757	-0-	1677 3	6 9	Y	5	7 0		2
-----													
LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276054	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8929 - 13410	
11		16530 X	15378	-0-	-1152	-0-	14873 3	4 4	Y	455	559 1		105
							501 9						
12		17081 X	15324	-0-	-1757	-0-	14739 3	12 4	Y	521	556 1		70
							573 9						
01		17081 X	14049	-0-	-3032	-0-	13515 3	13 4	Y	474	371 1		173
							521 9						
02		15776 X	13719	-0-	-2057	-0-	13184 3	17 4	Y	471	356 1		288
							518 9						
03		16864 X	14723	-0-	-2141	-0-	14146 3	13 4	Y	513	561 1		240
							564 9						
04		15647 X	15647	-0-	-0-	-0-	15136 3	12 4	Y	454	554 1		140
							499 9						
-----													
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	10067 - 14430	
11		10530 X	5177	-0-	-5353	-0-	5000 3	177 9	Y	161	150 0		68
12		8246 X	818	-0-	-7428	-0-	807 3	11 9	Y	10	40 0		38
01		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5810 3	145 9	Y	132	108 0		62
02		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6462 3	175 9	Y	159	130 0		91
03		5363 X	5263	-0-	-100	-0-	5046 3	217 9	Y	197	235 1		53
04		5760 X	5458	-0-	-302	-0-	5206 3	252 9	Y	229	167 0	80 1	35

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
BARBARO 23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276111		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	11538 3	57 9	Y	52 80 0	22
12	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-			Y	10 13 0	19
01	15221 X	1859	-0-	-13362	-0-	1536 3	323 9	Y	294 175 0	138
02	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	11722 3	646 9	Y	587 388 0	337
03	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	11959 3	429 9	Y	390 621 1	106
04	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	11854 3	703 9	Y	639 437 0	99
-----										
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6		WELL #: 1H		RRCID -> 276258		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
NEEDLES 39 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276858		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640		
11	29102 X	29102	-0-	-0-	-0-	28621 3	481 9	Y	437 437 0	1
12	33387 X	27085	-0-	-6302	-0-	26547 3	538 9	Y	489 489 0	1
01	41292 X	28479	-0-	-12813	-0-	27898 3	581 9	Y	528 528 0	1
02	38628 X	25115	-0-	-13513	-0-	24565 3	550 9	Y	500 498 0	3
03	32491 X	32491	-0-	-0-	-0-	31957 3	534 9	Y	485 484 0	4
04	29100 X	27207	-0-	-1893	-0-	26833 3	374 9	Y	340 343 0	1
-----										
SILVER CHARM 1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276891		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410		
11	15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	14935 3	611 9	N	555 549 0	148
12	16099 X	16099	-0-	-0-	-0-	15559 3	540 9	N	491 458 0	181
01	16177 X	16177	-0-	-0-	-0-	15518 3	659 9	N	599 680 0	100
02	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	14254 3	594 9	N	540 482 0	158
03	16211 X	16211	-0-	-0-	-0-	15636 3	575 9	N	523 480 0	201
04	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	15031 3	615 9	N	559 336 0	424
-----										
STREET SENSE 40 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277113		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780		
11	37440 X	33280	-0-	-4160	-0-	31392 3	1888 9	N	1716 1602 0	195
12	38688 X	34991	-0-	-3697	-0-	33133 3	1858 9	N	1689 1753 0	131
01	38688 X	37257	-0-	-1431	-0-	35324 3	1933 9	N	1757 1707 0	181
02	34476 X	34476	-0-	-0-	-0-	32740 3	1736 9	N	1578 1567 0	192
03	34999 X	33881	-0-	-1118	-0-	32038 3	1843 9	N	1675 1669 0	198
04	36060 X	32604	-0-	-3456	-0-	30933 3	1671 9	N	1519 1530 0	187
-----										
HINDOO 2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277137		COMPL. DATE 07/24/2015		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265		
11	23562 X	23562	-0-	-0-	-0-	23088 3	474 9	Y	431 522 1	55
12	23436 X	22360	-0-	-1076	-0-	21900 3	460 9	Y	418 341 1	132
01	24397 X	22939	-0-	-1458	-0-	22466 3	473 9	Y	430 371 1	191
02	22823 X	22430	-0-	-393	-0-	21998 3	432 9	Y	393 379 1	205
03	24397 X	23137	-0-	-1260	-0-	22668 3	469 9	Y	426 370 1	261
04	23550 X	19614	-0-	-3936	-0-	19219 3	395 9	Y	359 375 1	245
-----										
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277138		COMPL. DATE 12/28/2014		TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285		
11	19230 X	19175	-0-	-55	-0-	18155 3	1020 9	Y	927 926 0	3
12	19871 X	19478	-0-	-393	-0-	18753 3	725 9	Y	659 661 0	1
01	19229 X	19229	-0-	-0-	-0-	18424 3	805 9	Y	732 727 0	6
02	18848 X	18848	-0-	-0-	-0-	18027 3	821 9	Y	746 746 0	6
03	19809 X	19334	-0-	-475	-0-	18623 3	711 9	Y	646 648 0	4
04	19170 X	17890	-0-	-1280	-0-	17275 3	615 9	Y	559 558 0	5

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
WHISKERY 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277204	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 9877 - 17005			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		21420 X	17659	-0-	-3761	-0-	16123 3	195 4	N	1219	1225 0	180
							1341 9					
12		22413 X	17233	-0-	-5180	-0-	16218 3	26 4	N	899	907 0	172
							989 9					
01		22413 X	19844	-0-	-2569	-0-	18609 3	129 4	N	1005	1043 0	134
							1106 9					
02		20967 X	19290	-0-	-1677	-0-	18299 3	6 4	N	895	917 0	112
							985 9					
03		18910 X	18075	-0-	-835	-0-	17051 3	12 4	N	920	833 0	199
							1012 9					
04		19200 X	13639	-0-	-5561	-0-	12942 3	697 9	N	634	453 0	380
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277205	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014	PERF. 8971 - 15695			
11		10350 X	4230	-0-	-6120	-0-	3975 3	91 4	Y	149	199 0	37
							164 9					
12		10695 X	8623	-0-	-2072	-0-	8355 3	4 4	Y	240	210 0	67
							264 9					
01		13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	12692 3	361 9	Y	328	338 0	57
02		10005 X	9333	-0-	-672	-0-	9018 3	315 9	Y	286	294 0	49
03		12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	11569 3	59 4	Y	461	453 0	57
							507 9					
04		12630 X	9734	-0-	-2896	-0-	9302 3	65 4	Y	334	343 0	48
							367 9					
FERDINAND 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277254	COMPL. DATE 12/14/2014	TOTAL DEPTH	9823	PERF. 9779 - 14245			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
THUNDER GULCH 15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277475	COMPL. DATE 12/27/2014	TOTAL DEPTH	9098	PERF. 9334 - 13490			
11		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	6859 3	1122 9	N	1020	1054 0	124
12		6944 X	6277	-0-	-667	-0-	5430 3	847 9	N	770	727 0	167
01		9672 X	6478	-0-	-3194	-0-	5438 3	1040 9	N	945	979 0	133
02		9048 X	632	-0-	-8416	-0-	175 3	457 9	N	415	431 0	117
03		9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-			N	208	201 0	124
04		7980 X	7315	-0-	-665	-0-	6266 3	1049 9	N	954	313 0	765
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277591	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH	9033	PERF. 9004 - 16085			
11		22590 X	18422	-0-	-4168	-0-	17050 3	1372 9	Y	1247	1223 0	62
12		24571 X	24571	-0-	-0-	-0-	22822 3	1749 9	Y	1590	1594 0	58
01		23560 X	21220	-0-	-2340	-0-	20054 3	1166 9	Y	1060	1070 0	48
02		22040 X	20954	-0-	-1086	-0-	19466 3	1488 9	Y	1353	1349 0	52
03		24583 X	22779	-0-	-1804	-0-	21175 3	1604 9	Y	1458	1453 0	57
04		23790 X	21898	-0-	-1892	-0-	21204 3	694 9	Y	631	669 0	19

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277890	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9948 - 19895
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	22233 X	22233	-0-	-0-	-0-	21717 3	516 9	N	469	466 0		137
12	21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	21293 3	537 9	N	488	461 0		164
01	23012 X	23012	-0-	-0-	-0-	22430 3	1 4	N	528	287 0		405
02	21489 X	20144	-0-	-1345	-0-	581 9	19546 3	N	544	453 0		496
03	22971 X	19668	-0-	-3303	-0-	19268 3	400 9	N	364	609 0		251
04	22260 X	15055	-0-	-7205	-0-	14722 3	333 9	N	303	335 0		219
-----												
HOOP JR 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277891	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9697 - 19770
11	42660 X	41062	-0-	-1598	-0-	39939 3	1123 9	N	1021	1038 0		94
12	42904 X	42257	-0-	-647	-0-	40973 3	1284 9	N	1167	1136 0		125
01	42904 X	42433	-0-	-471	-0-	41155 3	1278 9	N	1162	1184 0		103
02	40136 X	39214	-0-	-922	-0-	38044 3	1170 9	N	1064	1056 0		111
03	42439 X	41269	-0-	-1170	-0-	40035 3	1234 9	N	1122	1136 0		97
04	41070 X	40674	-0-	-396	-0-	39475 3	1199 9	N	1090	1070 0		117
-----												
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277894	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9801	PERF.	10712 - 20750
11	23944 X	23944	-0-	-0-	-0-	23513 3	431 9	Y	392	330 0		179
12	18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	18350 3	375 9	Y	341	324 0		196
01	25298 X	25298	-0-	-0-	-0-	24669 3	629 9	Y	572	667 0		101
02	23142 X	20224	-0-	-2918	-0-	19686 3	538 9	Y	489	480 0		110
03	24738 X	9358	-0-	-15380	-0-	8840 3	518 9	Y	471	578 0		3
04	24480 X	18109	-0-	-6371	-0-	17641 3	468 9	Y	425	426 0		2
-----												
VAGRANT 38 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	277900	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	9240 - 13700
11	12240 X	10940	-0-	-1300	-0-	9005 3	1935 9	Y	1759	1757 1		333
12	12648 X	12146	-0-	-502	-0-	10251 3	1895 9	Y	1723	1780 1		276
01	10540 X	10264	-0-	-276	-0-	8732 3	1532 9	Y	1393	1412 1		257
02	10585 X	10139	-0-	-446	-0-	8542 3	1597 9	Y	1452	1410 1		299
03	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-			Y	1668	1579 1		388
04	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-			Y	1720	1673 1		435
-----												
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278147	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10687 - 17885
11	19380 X	17279	-0-	-2101	-0-	16403 3	876 9	Y	796	829 0		27
12	17546 X	5673	-0-	-11873	-0-	5335 3	338 9	Y	307	219 0		115
01	20954 X	20954	-0-	-0-	-0-	19679 3	30 4	Y	1132	1160 0		87
02	20667 X	20667	-0-	-0-	-0-	1245 9						
						19254 3	41 4	Y	1247	1281 0		53
						1372 9						
03	20532 X	20532	-0-	-0-	-0-	19059 3	23 4	Y	1318	1269 0		102
						1450 9						
04	20280 X	18956	-0-	-1324	-0-	17885 3	9 4	Y	965	1025 0		42
						1062 9						
-----												
LEONATUS 11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278210	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10129 - 19895
11	25260 X	24832	-0-	-428	-0-	24202 3	630 9	N	573	403 0		277
12	26195 X	26195	-0-	-0-	-0-	25547 3	648 9	N	589	662 0		204
01	24672 X	24672	-0-	-0-	-0-	24058 3	614 9	N	558	650 0		112
02	25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	24817 3	699 9	N	635	599 0		148
03	26739 X	26739	-0-	-0-	-0-	26180 3	559 9	N	508	358 0		298
04	25350 X	25197	-0-	-153	-0-	24693 3	504 9	N	458	525 0		231

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	278211	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10066 - 14578
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	54714 X	54714	-0-	-0-	-0-	54519 3	195 9	N	177	186 0	87
12	5208 X	4137	-0-	-1071	-0-	3959 3	178 9	N	162	157 0	92
01	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			N	142	114 0	120
02	4872 X	645	-0-	-4227	-0-	507 3	138 9	N	125	139 0	106
03	5208 X	2970	-0-	-2238	-0-	2848 3	122 9	N	111	114 0	103
04	5040 X	1793	-0-	-3247	-0-	1682 3	111 9	N	101	92 0	112
-----											
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	278212	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	10136	PERF.	10173 - 14814
11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			Y	-0-		-0-
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			Y	-0-		-0-
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	84	64 0	20
04	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	967 3	103 9	Y	94	84 0	30
-----											
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	278217	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9172	PERF.	9029 - 19270
11	31230 X	22504	-0-	-8726	-0-	19652 3	2852 9	Y	2593	2544 0	202
12	32271 X	17595	-0-	-14676	-0-	15727 3	1868 9	Y	1698	1740 0	160
01	32271 X	21789	-0-	-10482	-0-	19381 3	2408 9	Y	2189	2163 0	186
02	28362 X	18694	-0-	-9668	-0-	16594 3	2100 9	Y	1909	1931 0	164
03	27621 X	22509	-0-	-5112	-0-	20289 3	2220 9	Y	2018	1998 0	184
04	22500 X	18015	-0-	-4485	-0-	16318 3	1697 9	Y	1543	1560 0	167
-----											
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	278260	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	10045 - 14597
11	12600 X	8065	-0-	-4535	-0-	7764 3	301 9	Y	274	259 0	123
12	9982 X	6408	-0-	-3574	-0-	5869 3	539 9	Y	490	466 0	147
01	9982 X	4616	-0-	-5366	-0-	4140 3	476 9	Y	433	441 0	139
02	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8048 3	432 9	Y	393	396 0	136
03	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	9414 3	507 9	Y	461	487 0	110
04	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	9510 3	512 9	Y	465	426 0	149
-----											
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	278261	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	9039 - 19315
11	85574 X	85574	-0-	-0-	-0-	80528 3	5046 9	Y	4587	4583 0	503
12	76733 X	76733	-0-	-0-	-0-	73448 3	3285 9	Y	2986	2998 0	491
01	81480 X	81480	-0-	-0-	-0-	77803 3	3677 9	Y	3343	3156 0	678
02	82421 X	82421	-0-	-0-	-0-	78558 3	3863 9	Y	3512	3652 0	538
03	80490 X	80490	-0-	-0-	-0-	76058 3	4432 9	Y	4029	4281 0	286
04	83013 X	83013	-0-	-0-	-0-	78340 3	4673 9	Y	4248	4278 0	256
-----											
MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	278780	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8944 - 16560
11	23040 X	21900	-0-	-1140	-0-	20009 3	1891 9	N	1719	1712 0	206
12	24397 X	23678	-0-	-719	-0-	21448 3	2230 9	N	2027	2138 0	95
01	24397 X	23450	-0-	-947	-0-	21389 3	2061 9	N	1874	1845 0	124
02	22823 X	20923	-0-	-1900	-0-	18612 3	2311 9	N	2101	1939 0	286
03	23684 X	22148	-0-	-1536	-0-	20238 3	1910 9	N	1736	1779 0	243
04	22920 X	21721	-0-	-1199	-0-	19887 3	1834 9	N	1667	1515 0	395
-----											
VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	278878	COMPL. DATE	10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8889 - 16565
11	21960 X	17990	-0-	-3970	-0-	16322 3	1668 9	N	1516	1495 0	326
12	22703 X	22703	-0-	-0-	-0-	20878 3	1825 9	N	1659	1631 0	354
01	22351 X	18004	-0-	-4347	-0-	16414 3	1590 9	N	1445	1428 0	371
02	19720 X	19440	-0-	-280	-0-	17872 3	1568 9	N	1425	1545 0	251
03	22692 X	21389	-0-	-1303	-0-	19653 3	1736 9	N	1578	1587 0	242
04	21960 X	20564	-0-	-1396	-0-	19036 3	1528 9	N	1389	1407 0	224

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8640 - 16230
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	13650 X	5838	-0-	-7812	-0-	5608 3	20 4	Y	191	194 0		52
12	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	14254 3	292 9	Y	265	288 0		29
01	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	12103 3	608 9	Y	553	500 0		82
02	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	11774 3	10 4	Y	403	414 0		71
03	14539 X	11720	-0-	-2819	-0-	11469 3	251 9	Y	228	265 0		34
04	14070 X	11205	-0-	-2865	-0-	10830 3	375 9	Y	341	300 0		75
-----												
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279045	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8903 - 19035
11	16366 X	16366	-0-	-0-	-0-	15029 3	49 4	N	1171	1182 0		16
12	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	18544 3	67 4	N	932	933 0		15
01	24620 X	24620	-0-	-0-	-0-	22434 3	346 4	N	1673	1658 0		30
02	27871 X	27871	-0-	-0-	-0-	25647 3	194 4	N	1845	1849 0		26
03	29316 X	29316	-0-	-0-	-0-	27023 3	27 4	N	2060	2056 0		30
04	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	11146 3	576 4	N	1010	1020 0		20
-----												
UNBRIDLED 36 A		WELL #:		3H	RRCID ->	279580	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9417 - 19885
11	31800 X	27022	-0-	-4778	-0-	26274 3	748 9	N	680	935 1		242
12	30938 X	30005	-0-	-933	-0-	28990 3	1015 9	N	923	723 1		442
01	33139 X	16853	-0-	-16286	-0-	16450 3	403 9	N	366	535 1		273
02	31814 X	31814	-0-	-0-	-0-	30963 3	851 9	N	774	745 1		302
03	33139 X	27458	-0-	-5681	-0-	26147 3	1311 9	N	1192	1079 1		415
04	29040 X	22861	-0-	-6179	-0-	22043 3	818 9	N	744	693 1		466
-----												
TYPHOON 42 A		WELL #:		4H	RRCID ->	279581	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9568 - 19950
11	33240 X	33240	-0-	-0-	-0-	31998 3	1242 9	N	1129	1115 1		226
12	36518 X	34042	-0-	-2476	-0-	32702 3	1340 9	N	1218	1301 1		143
01	36518 X	33463	-0-	-3055	-0-	32108 3	1355 9	N	1232	1124 1		251
02	34162 X	30725	-0-	-3437	-0-	29665 3	1060 9	N	964	1128 1		87
03	34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	32791 3	1660 9	N	1509	1476 1		120
04	33240 X	32435	-0-	-805	-0-	31224 3	1211 9	N	1101	1109 1		112
-----												
RIVA RIDGE 10 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280098	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9119 - 19450
11	36660 X	26219	-0-	-10441	-0-	23923 3	2296 9	N	2087	1812 0		726
12	43476 X	43476	-0-	-0-	-0-	37158 3	6318 9	N	5744	5758 0		712
01	37498 X	37498	-0-	-0-	-0-	32574 3	4924 9	N	4476	4758 0		430
02	32661 X	32661	-0-	-0-	-0-	27972 3	4689 9	N	4263	4202 0		491
03	43462 X	30597	-0-	-12865	-0-	26856 3	3741 9	N	3401	3468 0		424
04	42060 X	40138	-0-	-1922	-0-	34736 3	5402 9	N	4911	4994 0		341
-----												
FLYING EBONY 19 STATE A		WELL #:		5H	RRCID ->	280146	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	9843 - 19916
11	47520 X	39635	-0-	-7885	-0-	38072 3	1563 9	N	1421	1429 1		438
12	43369 X	41894	-0-	-1475	-0-	40181 3	1713 9	N	1557	1654 1		341
01	43369 X	36930	-0-	-6439	-0-	35162 3	1768 9	N	1607	1502 1		446
02	40571 X	37883	-0-	-2688	-0-	36203 3	1680 9	N	1527	1666 1		307
03	41881 X	39806	-0-	-2075	-0-	37984 3	1822 9	N	1656	1311 1		652
04	40530 X	35011	-0-	-5519	-0-	33417 3	1594 9	N	1449	1293 1		808

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
JET PILOT 24 A		WELL #:		5H	RRCID ->	280233	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9602 - 19895	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		29253 X	29253	-0-	-0-	-0-	27971 3	1282 9	N	1165	1182 0	106
12		30814 X	25334	-0-	-5480	-0-	24228 3	1106 9	N	1005	1018 0	93
01		30814 X	25553	-0-	-5261	-0-	24475 3	1078 9	N	980	967 0	106
02		28826 X	25428	-0-	-3398	-0-	24285 3	1143 9	N	1039	1047 0	98
03		30225 X	23929	-0-	-6296	-0-	22931 3	998 9	N	907	888 0	117
04		29766 X	29766	-0-	-0-	-0-	28483 3	1283 9	N	1166	1119 0	164
-----												
FUNNY CIDE 32 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280234	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	8848	PERF. 9050 - 18603	
11		11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	10609 3	680 9	N	618	593 0	281
12		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	8813 3	213 9	N	194	113 0	362
01		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4355 3	405 9	N	368	124 0	606
02		10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	9892 3	397 9	N	361	600 0	367
03		11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	11197 3	724 9	N	658	631 0	394
04		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5682 3	211 9	N	192	201 0	385
-----												
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280423	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9042 - 16335	
11		21950 X	21950	-0-	-0-	-0-	20619 3	147 4	Y	1076	983 0	271
							1184 9					
12		23196 X	23196	-0-	-0-	-0-	21495 3	5 4	Y	1542	1383 0	430
							1696 9					
01		23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	22497 3	895 9	Y	814	1103 0	141
02		21402 X	21087	-0-	-315	-0-	20142 3	945 9	Y	859	853 0	147
03		23188 X	21837	-0-	-1351	-0-	20646 3	70 4	Y	1019	1041 0	125
							1121 9					
04		22650 X	16795	-0-	-5855	-0-	15593 3	77 4	Y	1023	1001 0	147
							1125 9					
-----												
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280584	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	9041	PERF. 9167 - 16465	
11		18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	17846 3	160 4	Y	322	284 0	81
							354 9					
12		14849 X	196	-0-	-14653	-0-	6 4	190 9	Y	173	206 0	48
01		19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	18948 3	750 9	Y	682	612 0	118
02		17748 X	14670	-0-	-3078	-0-	14136 3	534 9	Y	485	520 0	83
03		18972 X	9188	-0-	-9784	-0-	8743 3	61 4	Y	349	389 0	43
							384 9					
04		19050 X	10797	-0-	-8253	-0-	10608 3	82 4	Y	97	126 0	14
							107 9					
-----												
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280585	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8911	PERF. 9135 - 16350	
11		11280 X	237	-0-	-11043	-0-	189 4	48 9	Y	44	273 0	11
12		11656 X	4217	-0-	-7439	-0-	3836 3	7 4	Y	340	256 0	95
							374 9					
01		11656 X	9056	-0-	-2600	-0-	8389 3	667 9	Y	606	596 0	105
02		11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	10478 3	992 9	Y	902	853 0	154
03		11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	10118 3	89 4	Y	766	826 0	94
							843 9					
04		8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	7704 3	120 4	Y	879	847 0	126
							967 9					
-----												
ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #:		3H	RRCID ->	280635	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL DEPTH	8895	PERF. 9071 - 19133	
11		12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	11671 3	1254 9	Y	1140	1156 0	10
12		23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	20882 3	2701 9	Y	2455	2441 0	24
01		31776 X	31776	-0-	-0-	-0-	28604 3	3172 9	Y	2884	2880 0	28
02		29159 X	29159	-0-	-0-	-0-	26570 3	2589 9	Y	2354	2347 0	35
03		31850 X	31850	-0-	-0-	-0-	29140 3	2710 9	Y	2464	2463 0	36
04		31196 X	31196	-0-	-0-	-0-	28714 3	2482 9	Y	2256	2250 0	42

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280833	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8265 - 18640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		30720 X	28817	-0-	-1903	-0-	26676 3	2141 9	Y	1946	1971 0	134
12		31744 X	30336	-0-	-1408	-0-	28008 3	2328 9	Y	2116	2130 0	120
01		31124 X	30292	-0-	-832	-0-	28041 3	2251 9	Y	2046	2045 0	121
02		29116 X	27621	-0-	-1495	-0-	25475 3	2146 9	Y	1951	1949 0	123
03		31000 X	28348	-0-	-2652	-0-	26291 3	2057 9	Y	1870	1868 0	125
04		29370 X	28761	-0-	-609	-0-	26812 3	1949 9	Y	1772	1782 0	115
-----												
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176 - 16419
11		28680 X	21719	-0-	-6961	-0-	20860 3	859 9	Y	781	887 0	106
12		29636 X	19755	-0-	-9881	-0-	18916 3	839 9	Y	763	818 0	51
01		29636 X	22040	-0-	-7596	-0-	20900 3	1140 9	Y	1036	957 0	130
02		25897 X	23331	-0-	-2566	-0-	22007 3	18 4	Y	1187	1184 0	133
							1306 9					
03		23599 X	23599	-0-	-0-	-0-	22502 3	52 4	Y	950	1018 0	65
							1045 9					
04		25576 X	25576	-0-	-0-	-0-	24321 3	41 4	Y	1104	1021 0	148
							1214 9					
-----												
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280860	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980 - 16155
11		18767 X	18767	-0-	-0-	-0-	17653 3	1114 9	Y	1013	1074 0	138
12		24178 X	24178	-0-	-0-	-0-	22432 3	1746 9	Y	1587	1618 0	107
01		21855 X	21370	-0-	-485	-0-	20245 3	1125 9	Y	1023	1001 0	129
02		22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	20472 3	14 4	Y	1398	1370 0	157
							1538 9					
03		24180 X	23750	-0-	-430	-0-	22222 3	39 4	Y	1354	1418 0	93
							1489 9					
04		24970 X	24970	-0-	-0-	-0-	23382 3	31 4	Y	1415	1319 0	189
							1557 9					
-----												
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280861	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9152 - 16461
11		23400 X	23135	-0-	-265	-0-	22335 3	800 9	Y	727	886 0	99
12		26916 X	26916	-0-	-0-	-0-	25473 3	1443 9	Y	1312	1323 0	88
01		24928 X	24928	-0-	-0-	-0-	23633 3	1295 9	Y	1177	1117 0	148
02		23925 X	23925	-0-	-0-	-0-	22927 3	13 4	Y	895	943 0	100
							985 9					
03		26908 X	22748	-0-	-4160	-0-	21964 3	37 4	Y	679	733 0	46
							747 9					
04		26040 X	22340	-0-	-3700	-0-	21746 3	29 4	Y	514	491 0	69
							565 9					
-----												
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281136	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8933 - 16575
11		300 N	134	-0-	-166	-0-	14 4	120 9	Y	109	76 0	189
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	255	280 0	164
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	84	55 0	193
02		116 N	80	-0-	-36	-0-	8 4	72 9	Y	65	66 0	192
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	82	58 0	216
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	45 3	103 9	Y	94	132 0	178
-----												
VAGRANT 38 A		WELL #:		3H	RRCID ->	281249	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9920 - 20128
11		93151 X	93151	-0-	-0-	-0-	86514 3	6637 9	Y	6034	6037 0	148
12		102589 X	102589	-0-	-0-	-0-	94393 3	8196 9	Y	7451	7384 0	215
01		97946 X	97946	-0-	-0-	-0-	90445 3	7501 9	Y	6819	6898 0	136
02		82001 X	82001	-0-	-0-	-0-	76930 3	5071 9	Y	4610	4600 0	146
03		105929 X	105929	-0-	-0-	-0-	97401 3	8528 9	Y	7753	7668 0	231
04		104686 X	104686	-0-	-0-	-0-	97671 3	7015 9	Y	6377	6367 0	241



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
VAGRANT 38 B		WELL #: 4H		RRCID -> 281277		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 9277		PERF. 9247 - 19375			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TIM TAM 24 D				WELL #: 5H		RRCID -> 281508		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 10156		PERF.10350 - 20501	
11	59310 X	25916	-0-	-33394	-0-	24964	3	54 4	Y	816	809 0		17
						898	9						
12	61287 X	5708	-0-	-55579	-0-	5465	3	54 4	Y	172	188 0		1
						189	9						
01	74028 X	68794	-0-	-5234	-0-	66646	3	71 4	Y	1888	1887 0		2
						2077	9						
02	69252 X	62706	-0-	-6546	-0-	61421	3	7 4	Y	1162	1162 0		2
						1278	9						
03	74028 X	68616	-0-	-5412	-0-	67101	3	9 4	Y	1369	1369 0		2
						1506	9						
04	66570 X	55288	-0-	-11282	-0-	53584	3	9 4	Y	1541	1539 0		4
						1695	9						

TIM TAM 24 B				WELL #: 3H		RRCID -> 281511		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 10107		PERF.10330 - 20272	
11	60798 X	60798	-0-	-0-	-0-	54985	3	69 4	Y	5222	5249 0		111
						5744	9						
12	36450 X	36450	-0-	-0-	-0-	32904	3	50 4	Y	3178	3273 0		16
						3496	9						
01	115277 X	115277	-0-	-0-	-0-	104812	3	60 4	Y	9459	9467 0		8
						10405	9						
02	116735 X	116735	-0-	-0-	-0-	106695	3	6 4	Y	9122	9116 0		14
						10034	9						
03	123159 X	123159	-0-	-0-	-0-	113977	3	7 4	Y	8341	8341 0		14
						9175	9						
04	105204 X	105204	-0-	-0-	-0-	97372	3	8 4	Y	7113	7110 0		17
						7824	9						

TIM TAM 24 E				WELL #: 6H		RRCID -> 281512		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 10408		PERF.10830 - 20832	
11	49170 X	23582	-0-	-25588	-0-	22932	3	50 4	Y	545	539 0		12
						600	9						
12	50809 X	5196	-0-	-45613	-0-	5021	3	50 4	Y	114	125 0		1
						125	9						
01	50121 X	50121	-0-	-0-	-0-	48652	3	52 4	Y	1288	1288 0		1
						1417	9						
02	42282 X	29719	-0-	-12563	-0-	28821	3	3 4	Y	814	814 0		1
						895	9						
03	50077 X	50077	-0-	-0-	-0-	49322	3	7 4	Y	680	680 0		1
						748	9						
04	48510 X	45067	-0-	-3443	-0-	44254	3	7 4	Y	733	732 0		2
						806	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TIM TAM 24 A		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #:		2H	RRCID ->	281513	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.	10700 - 20610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		29849 X	29849	-0-	-0-	-0-	29207 586 9	3	56	4	Y	533	530	0	11
12		9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	9182 120 9	3	74	4	Y	109	119	0	1
01		50726 X	50726	-0-	-0-	-0-	49439 1238 9	3	49	4	Y	1125	1125	0	1
02		34393 X	34393	-0-	-0-	-0-	33544 845 9	3	4	4	Y	768	768	0	1
03		68680 X	68680	-0-	-0-	-0-	66288 2386 9	3	6	4	Y	2169	2166	0	4
04		124810 X	124810	-0-	-0-	-0-	115801 8993 9	3	16	4	Y	8175	8159	0	20
-----															
TIM TAM 24 C		WELL #:		4H	RRCID ->	281561	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10364	PERF.	11030 - 20647		
11		45048 X	45048	-0-	-0-	-0-	43236 1736 9	3	76	4	Y	1578	1590	0	34
12		28386 X	28386	-0-	-0-	-0-	25495 2815 9	3	76	4	Y	2559	2580	0	13
01		109223 X	109223	-0-	-0-	-0-	102415 6740 9	3	68	4	Y	6127	6135	0	5
02		67942 X	67942	-0-	-0-	-0-	62746 5192 9	3	4	4	Y	4720	4718	0	7
03		78701 X	78701	-0-	-0-	-0-	73324 5372 9	3	5	4	Y	4884	4883	0	8
04		79360 X	79360	-0-	-0-	-0-	74248 5106 9	3	6	4	Y	4642	4639	0	11
-----															
LORD MURPHY 10 STATE A		WELL #:		2H	RRCID ->	281863	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL	DEPTH	8412	PERF.	8420 - 18700		
11		34980 X	29513	-0-	-5467	-0-	27236	3	2277	9	Y	2070	2132	1	223
12		36419 X	36419	-0-	-0-	-0-	33756	3	2663	9	Y	2421	2365	1	279
01		35836 X	31317	-0-	-4519	-0-	29059	3	2258	9	Y	2053	2028	1	304
02		33321 X	31904	-0-	-1417	-0-	29485	3	2419	9	Y	2199	2199	1	304
03		36425 X	33117	-0-	-3308	-0-	30733	3	2384	9	Y	2167	2225	1	246
04		35250 X	31414	-0-	-3836	-0-	29258	3	2156	9	Y	1960	1567	1	639
-----															
BADEN BADEN 7 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282413	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL	DEPTH	8740	PERF.	8471 - 15830		
11		4140 X	2735	-0-	-1405	-0-	1500 151 9	1	1084	3	N	137	181	1	169
12		4154 X	2800	-0-	-1354	-0-	1525 300 9	1	975	3	N	273	345	1	97
01		4154 X	2622	-0-	-1532	-0-	1550 118 9	1	954	3	N	107	70	1	134
02		3886 X	2896	-0-	-990	-0-	1450 224 9	1	1222	3	N	204	180	1	158
03		3782 X	2765	-0-	-1017	-0-	1356 215 9	1	1194	3	N	195	176	1	177
04		2730 X	2346	-0-	-384	-0-	1345 155 9	1	846	3	N	141	124	1	194
-----															
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	282518	COMPL. DATE	04/12/2017	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.	11259 - 20983		
11		27780 X	26264	-0-	-1516	-0-	24307	3	1957	9	Y	1779	1773	0	5 8
12		28706 X	26573	-0-	-2133	-0-	24678	3	1895	9	Y	1723	1714	0	9 8
01		26164 X	22390	-0-	-3774	-0-	20705	3	1685	9	Y	1532	1515	0	15 8
02		25375 X	-0-	-0-	-25375	-0-					Y	1415	1404	0	10 8
03		27125 X	23691	-0-	-3434	-0-	22350	3	1341	9	Y	1219	1205	0	8 8
04		26250 X	20498	-0-	-5752	-0-	19125	3	1373	9	Y	1248	1243	0	14 8

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282650	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	10626	PERF.10812	- 20404
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		20904 X	20904	-0-	-0-	-0-	17925 3	2979 9	Y	2708	2703 0	4 8 3
12		19726 X	19726	-0-	-0-	-0-	16923 3	2803 9	Y	2548	2541 0	7 8 3
01		17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	14951 3	2525 9	Y	2295	2280 0	12 8 6
02		20213 X	-0-	-0-	-20213	-0-			Y	1465	1461 0	5 8 5
03		21607 X	380	-0-	-21227	-0-	302 3	78 9	Y	71	75 0	1
04		20910 X	13467	-0-	-7443	-0-	10873 3	2594 9	Y	2358	2343 0	12 8 4
-----												
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282668	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8108	- 18310
11		24930 X	23730	-0-	-1200	-0-	23048 3	682 9	Y	620	614 0	20
12		28923 X	24627	-0-	-4296	-0-	23851 3	776 9	Y	705	703 0	22
01		28923 X	23628	-0-	-5295	-0-	22706 3	922 9	Y	838	827 0	33
02		27057 X	23087	-0-	-3970	-0-	22292 3	795 9	Y	723	736 0	20
03		25141 X	25075	-0-	-66	-0-	24093 3	18 4	Y	876	861 0	35
04		23820 X	22446	-0-	-1374	-0-	21986 3	43 4	Y	379	396 0	18
-----												
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283037	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	8695	PERF. 8732	- 16316
11		12000 X	14	-0-	-11986	-0-	13 4	1 9	Y	1	53 0	58
12		12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-			Y	49	76 0	31
01		12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-			Y	6	11 0	26
02		116 X	15	-0-	-101	-0-	3 4	12 9	Y	11	9 0	28
03		14 X	-0-	-0-	-14	-0-			Y	12	8 0	32
04		14 X	-0-	-0-	-14	-0-			Y	7	20 0	19
-----												
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283038	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	9321	PERF. 9550	- 16915
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283252	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	8523	PERF. 8851	- 18532
11		26070 X	24290	-0-	-1780	-0-	22974 3	1316 9	Y	1196	1195 0	53
12		27807 X	26780	-0-	-1027	-0-	25166 3	1614 9	Y	1467	1477 0	43
01		27807 X	24625	-0-	-3182	-0-	23203 3	1422 9	Y	1293	1303 0	33
02		26013 X	20926	-0-	-5087	-0-	19880 3	1046 9	Y	951	947 0	37
03		27497 X	20640	-0-	-6857	-0-	19481 3	1159 9	Y	1054	1051 0	40
04		25920 X	23223	-0-	-2697	-0-	21802 3	1421 9	Y	1292	1221 0	111
-----												
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283255	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10646	PERF.10868	- 20451
11		9420 X	1975	-0-	-7445	-0-	1391 3	584 9	Y	531	530 0	1 8 1
12		9734 X	4507	-0-	-5227	-0-	3344 3	1163 9	Y	1057	1054 0	3 8 1
01		8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-			Y	179	180 0	-0-
02		8149 X	-0-	-0-	-8149	-0-			Y	610	605 0	3 8 2
03		8711 X	3167	-0-	-5544	-0-	2231 3	936 9	Y	851	843 0	2 8 8
04		4350 X	3153	-0-	-1197	-0-	2349 3	804 9	Y	731	730 0	8 8 1

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	283256	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11280	-	20869
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	26368 X	26368	-0-	-0-	-0-	24408 3	1960 9	Y	1782	1778 0	4 8	2	
12	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	25430 3	1967 9	Y	1788	1783 0	5 8	2	
01	27654 X	27654	-0-	-0-	-0-	25621 3	2033 9	Y	1848	1835 0	10 8	5	
02	25491 X	-0-	-0-	-25491	-0-			Y	1513	1508 0	5 8	5	
03	27404 X	24183	-0-	-3221	-0-	22645 3	1538 9	Y	1398	1387 0	3 8	13	
04	26760 X	25178	-0-	-1582	-0-	23363 3	1815 9	Y	1650	1653 0	7 8	3	
-----													
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283717	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8805	-	18833
11	33360 X	21553	-0-	-11807	-0-	20783 3	11 4	Y	690	744 0		46	
12	35926 X	35926	-0-	-0-	-0-	34264 3	20 4	Y	1493	1416 0		123	
01	34472 X	33716	-0-	-756	-0-	32137 3	19 4	Y	1418	1455 0		86	
02	31204 X	29433	-0-	-1771	-0-	28154 3	23 4	Y	1142	1148 0		80	
03	35929 X	31806	-0-	-4123	-0-	30277 3	12 4	Y	1379	1385 0		74	
04	34770 X	31837	-0-	-2933	-0-	30342 3	11 4	Y	1349	1344 0		79	
-----													
ELWOOD 29 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	283739	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	9250	-	18661
11	28500 X	21397	-0-	-7103	-0-	19783 3	1614 9	Y	1467	1541 0		113	
12	28985 X	27463	-0-	-1522	-0-	25134 3	2329 9	Y	2117	2065 0		165	
01	28985 X	24155	-0-	-4830	-0-	22114 3	4 4	Y	1852	1905 0		112	
02	25942 X	25942	-0-	-0-	-0-	23669 3	2273 9	Y	2066	2037 0		141	
03	27497 X	25770	-0-	-1727	-0-	23755 3	2015 9	Y	1832	1757 0		216	
04	26580 X	24002	-0-	-2578	-0-	21578 3	2424 9	Y	2204	2153 0		267	
-----													
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283760	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8100	-	18090
11	50280 X	49520	-0-	-760	-0-	47002 3	84 4	Y	2213	2248 0		193	
12	52576 X	51884	-0-	-692	-0-	49318 3	12 4	Y	2322	2281 0		234	
01	52235 X	51180	-0-	-1055	-0-	48747 3	2 4	Y	2210	2219 0		225	
02	48865 X	47042	-0-	-1823	-0-	44849 3	2193 9	Y	1994	1990 0		229	
03	52173 X	48242	-0-	-3931	-0-	45952 3	2290 9	Y	2082	2087 0		224	
04	50220 X	45951	-0-	-4269	-0-	43970 3	1981 9	Y	1801	1769 0		256	
-----													
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283913	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8655	-	18588
11	12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	12387 3	200 9	Y	182	209 0		15	
12	36821 X	36821	-0-	-0-	-0-	35448 3	1373 9	Y	1248	1220 0		43	
01	35547 X	35547	-0-	-0-	-0-	33961 3	1586 9	Y	1442	1440 0		45	
02	31803 X	31803	-0-	-0-	-0-	30521 3	1282 9	Y	1165	1169 0		41	
03	36828 X	32599	-0-	-4229	-0-	31440 3	1159 9	Y	1054	1043 0		52	
04	35640 X	29223	-0-	-6417	-0-	28012 3	1211 9	Y	1101	1103 0		50	
-----													
ARVINE 28 A		WELL #: 2H		RRCID ->	283924	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8794	PERF.	8900	-	18994
11	32640 X	30970	-0-	-1670	-0-	28057 3	2913 9	Y	2648	2788 0		118	
12	33728 X	30804	-0-	-2924	-0-	27981 3	2823 9	Y	2566	2523 0		161	
01	35523 X	35523	-0-	-0-	-0-	32388 3	3135 9	Y	2850	2804 0		207	
02	32951 X	32951	-0-	-0-	-0-	29983 3	2968 9	Y	2698	2805 0		100	
03	34221 X	34221	-0-	-0-	-0-	31251 3	2970 9	Y	2700	2667 0		133	
04	34380 X	34317	-0-	-63	-0-	31234 3	3083 9	Y	2803	2751 0		185	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283966	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8500 - 18568
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	41085 X	41085	-0-	-0-	-0-	39037 3	2048 9	Y	1862	1870 0		82
12	45198 X	42574	-0-	-2624	-0-	40056 3	2518 9	Y	2289	2303 0		68
01	47647 X	41357	-0-	-6290	-0-	39103 3	2254 9	Y	2049	2065 0		52
02	44573 X	40657	-0-	-3916	-0-	38461 3	2196 9	Y	1996	1971 0		77
03	47647 X	46963	-0-	-684	-0-	44468 3	2495 9	Y	2268	2258 0		87
04	42817 X	42817	-0-	-0-	-0-	40607 3	2210 9	Y	2009	1923 0		173
-----												
SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283993	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	8783 - 16070
11	15270 X	8080	-0-	-7190	-0-	6688 3	25 4	Y	1243	1232 0		338
12	15779 X	13799	-0-	-1980	-0-	11764 3	2035 9	Y	1850	1988 0		200
01	12122 X	12122	-0-	-0-	-0-	10437 3	1685 9	Y	1532	1504 0		228
02	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	9440 3	10 4	Y	1136	1163 0		201
03	13795 X	9577	-0-	-4218	-0-	8150 3	1427 9	Y	1297	1307 0		191
04	13350 X	11498	-0-	-1852	-0-	10576 3	922 9	Y	838	845 0		184
-----												
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284863	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	9820 - 18689
11	68439 X	68439	-0-	-0-	-0-	64833 3	5 4	Y	3274	3473 0		174
12	60615 X	60615	-0-	-0-	-0-	58357 3	3 4	Y	2050	2149 0	3 8	72
01	70681 X	70681	-0-	-0-	-0-	66187 3	2 4	Y	4084	4068 0		88
02	78826 X	78826	-0-	-0-	-0-	73769 3	2 4	Y	4595	4388 0		295
03	87705 X	87705	-0-	-0-	-0-	82970 3	7 4	Y	4298	4502 0		91
04	89569 X	89569	-0-	-0-	-0-	84662 3	10 4	Y	4452	4449 0		94
-----												
ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	285081	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9189 - 16659
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285117	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	9894	PERF.	10035 - 20077
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	285265	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9080 - 19153
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285428	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9259 - 19265			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11		42539 X	42539	-0-	-0-	-0-	39342	3	66	4	Y	2846	2757	0	172
							3131	9							
12		43876 X	43876	-0-	-0-	-0-	40490	3	74	4	Y	3011	2967	0	216
							3312	9							
01		36198 X	36198	-0-	-0-	-0-	32919	3	60	4	Y	2926	2947	0	195
							3219	9							
02		39122 X	39122	-0-	-0-	-0-	35985	3	55	4	Y	2802	2786	0	211
							3082	9							
03		49848 X	49848	-0-	-0-	-0-	46865	3	54	4	Y	2663	2632	0	242
							2929	9							
04		47222 X	47222	-0-	-0-	-0-	44435	3	55	4	Y	2484	2499	0	227
							2732	9							
-----															
CARRY BACK 6 STATE A		WELL #:		1H	RRCID ->	285444	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7786 - 18025			
11		51870 X	46078	-0-	-5792	-0-	44649	3	34	4	Y	1268	1274	0	57
							1395	9							
12		53599 X	46943	-0-	-6656	-0-	45557	3	25	4	Y	1237	1272	0	22
							1361	9							
01		48639 X	41236	-0-	-7403	-0-	39905	3	24	4	Y	1188	1169	0	41
							1307	9							
02		45501 X	40422	-0-	-5079	-0-	39259	3	24	4	Y	1035	996	0	80
							1139	9							
03		48639 X	42947	-0-	-5692	-0-	41771	3	24	4	Y	1047	1104	0	23
							1152	9							
04		46080 X	39892	-0-	-6188	-0-	38849	3	10	4	Y	939	941	0	21
							1033	9							
-----															
CHARISMATIC 5 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285461	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8052 - 18143			
11		47697 X	47697	-0-	-0-	-0-	44929	3	2768	9	N	2516	2424	1	245
12		47926 X	47307	-0-	-619	-0-	44509	3	2798	9	N	2544	2536	1	253
01		47926 X	42615	-0-	-5311	-0-	40251	3	2364	9	N	2149	2149	1	253
02		46110 X	42389	-0-	-3721	-0-	39895	3	2494	9	N	2267	2333	1	187
03		49290 X	44399	-0-	-4891	-0-	41867	3	2532	9	N	2302	2313	1	176
04		47700 X	40171	-0-	-7529	-0-	37923	3	2248	9	N	2044	1914	1	306
-----															
OWL DRAW 12 UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	285525	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8818 - 19040			
11		24240 X	22452	-0-	-1788	-0-	20067	3	2385	9	Y	2168	2128	0	102
12		31186 X	22654	-0-	-8532	-0-	20245	3	2409	9	Y	2190	2232	0	60
01		31186 X	16139	-0-	-15047	-0-	14828	3	1311	9	Y	1192	1168	0	84
02		29174 X	2474	-0-	-26700	-0-	2422	3	52	9	Y	47	127	0	4
03		25234 X	21283	-0-	-3951	-0-	18969	3	2314	9	Y	2104	1971	0	137
04		22440 X	20926	-0-	-1514	-0-	18561	3	2365	9	Y	2150	2175	0	112
-----															
ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		7H	RRCID ->	285956	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9834 - 19630			
11		99539 X	99539	-0-	-0-	-0-	98612	3	927	9	Y	843	844	0	7
12		105812 X	105812	-0-	-0-	-0-	104661	3	1151	9	Y	1046	1043	0	10
01		106185 X	106185	-0-	-0-	-0-	104984	3	1201	9	Y	1092	1092	0	10
02		100782 X	100782	-0-	-0-	-0-	99734	3	1048	9	Y	953	949	0	14
03		107775 X	107775	-0-	-0-	-0-	106719	3	1056	9	Y	960	960	0	14
04		106826 X	106826	-0-	-0-	-0-	105777	3	1049	9	Y	954	950	0	18

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #: 4H		RRCID -> 286063		COMPL. DATE 09/15/2018			TOTAL DEPTH 9827		PERF.10140 - 20211			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	48271 X	48271	-0-	-0-	-0-	48239	3	32	9	Y	29	30	0	-0-
12	52359 X	41723	-0-	-10636	-0-	41620	3	103	9	Y	94	93	0	1
01	52359 X	51002	-0-	-1357	-0-	50770	3	232	9	Y	211	210	0	2
02	48981 X	48454	-0-	-527	-0-	48179	3	275	9	Y	250	248	0	4
03	50735 X	50735	-0-	-0-	-0-	50577	3	158	9	Y	144	146	0	2
04	49350 X	48825	-0-	-525	-0-	48757	3	68	9	Y	62	63	0	1
-----														
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 286247		COMPL. DATE 09/15/2018			TOTAL DEPTH 9580		PERF. 9810 - 19884			
11	53812 X	53812	-0-	-0-	-0-	53363	3	449	9	Y	408	410	0	4
12	54932 X	36354	-0-	-18578	-0-	35937	3	417	9	Y	379	379	0	4
01	54932 X	33517	-0-	-21415	-0-	33283	3	234	9	Y	213	215	0	2
02	52026 X	28023	-0-	-24003	-0-	27851	3	172	9	Y	156	156	0	2
03	55614 X	37962	-0-	-17652	-0-	37722	3	240	9	Y	218	217	0	3
04	53820 X	31137	-0-	-22683	-0-	30924	3	213	9	Y	194	193	0	4
-----														
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 286297		COMPL. DATE 09/14/2018			TOTAL DEPTH 9769		PERF.10050 - 20099			
11	95760 X	95760	-0-	-0-	-0-	93680	3	2080	9	Y	1891	1890	0	17
12	101835 X	101835	-0-	-0-	-0-	100077	3	1758	9	Y	1598	1599	0	16
01	104049 X	104049	-0-	-0-	-0-	102539	3	1510	9	Y	1373	1376	0	13
02	100100 X	100100	-0-	-0-	-0-	98663	3	1437	9	Y	1306	1300	0	19
03	105796 X	105796	-0-	-0-	-0-	104259	3	1537	9	Y	1397	1396	0	20
04	103235 X	103235	-0-	-0-	-0-	101590	3	1645	9	Y	1495	1487	0	28
-----														
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 286333		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 9548		PERF. 9770 - 19650			
11	84000 X	30569	-0-	-53431	-0-	30431	3	138	9	Y	125	125	0	1
12	55397 X	32170	-0-	-23227	-0-	32012	3	158	9	Y	144	144	0	1
01	32318 X	32318	-0-	-0-	-0-	32149	3	169	9	Y	154	154	0	1
02	31469 X	31469	-0-	-0-	-0-	31319	3	150	9	Y	136	135	0	2
03	35107 X	35107	-0-	-0-	-0-	34942	3	165	9	Y	150	150	0	2
04	32295 X	32295	-0-	-0-	-0-	32153	3	142	9	Y	129	129	0	2
-----														
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286492		COMPL. DATE 10/23/2018			TOTAL DEPTH 8898		PERF. 9142 - 13727			
11	12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	10498	3	1521	9	Y	1383	1271	0	162
12	10509 X	8555	-0-	-1954	-0-	7020	3	1535	9	Y	1395	1386	0	171
01	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	8820	3	3	4	Y	1684	1708	0	147
						1852	9							
02	11629 X	9109	-0-	-2520	-0-	7626	3	1483	9	Y	1348	1456	0	39
03	12431 X	9953	-0-	-2478	-0-	8275	3	1678	9	Y	1525	1526	0	38
04	12030 X	7558	-0-	-4472	-0-	6150	3	1408	9	Y	1280	1249	0	69
-----														
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286596		COMPL. DATE 10/28/2018			TOTAL DEPTH 8923		PERF. 8922 - 18680			
11	56250 X	54043	-0-	-2207	-0-	52846	3	1197	9	Y	1088	1087	0	75
12	58125 X	56744	-0-	-1381	-0-	55407	3	1337	9	Y	1215	1221	0	69
01	57970 X	55510	-0-	-2460	-0-	54202	3	1308	9	Y	1189	1188	0	70
02	54230 X	51596	-0-	-2634	-0-	50320	3	1276	9	Y	1160	1157	0	73
03	56730 X	53099	-0-	-3631	-0-	51846	3	1253	9	Y	1139	1136	0	76
04	54900 X	48834	-0-	-6066	-0-	47737	3	1097	9	Y	997	1008	0	65

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																	
ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		45300 X	36884	-0-	-8416	-0-	33712	3	3172	9	Y	2884	3023	0			128
12		45446 X	38562	-0-	-6884	-0-	35027	3	3535	9	Y	3214	3141	0			201
01		45446 X	34193	-0-	-11253	-0-	30900	3	3293	9	Y	2994	2978	0			217
02		40687 X	40327	-0-	-360	-0-	36245	3	4082	9	Y	3711	3790	0			138
03		42307 X	42307	-0-	-0-	-0-	38242	3	4065	9	Y	3695	3651	0			182
04		43343 X	43343	-0-	-0-	-0-	39483	3	3860	9	Y	3509	3460	0			231
-----																	
ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801																	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590																	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 10925 - 21207																	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295																	
11		33870 X	29471	-0-	-4399	-0-	27194	3	2277	9	Y	2070	2036	0			102
12		33635 X	31234	-0-	-2401	-0-	29034	3	2200	9	Y	2000	2029	0			73
01		33635 X	26741	-0-	-6894	-0-	24418	3	2323	9	Y	2112	2089	0			96
02		31465 X	24545	-0-	-6920	-0-	22745	3	1800	9	Y	1636	1669	0			63
03		32612 X	28208	-0-	-4404	-0-	25808	3	2400	9	Y	2182	2159	0			86
04		30240 X	30213	-0-	-27	-0-	27215	3	2998	9	Y	2725	2728	0			83
-----																	
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790																	
11		53010 X	47413	-0-	-5597	-0-	44959	3	80	4	Y	2158	2186	0			188
12		52793 X	49267	-0-	-3526	-0-	46962	3	11	4	Y	2085	2063	0			210
01		49910 X	47731	-0-	-2179	-0-	45466	3	2	4	Y	2057	2058	0			209
02		46690 X	45341	-0-	-1349	-0-	43281	3	2060	9	Y	1873	1867	0			215
03		49910 X	46849	-0-	-3061	-0-	44681	3	2168	9	Y	1971	1974	0			212
04		47670 X	44371	-0-	-3299	-0-	42633	3	1738	9	Y	1580	1567	0			225



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		8H	RRCID ->	286929	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9810	PERF.10050	- 20125
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287201	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8600	- 18877			
11	45810	X	39796	-0-	-6014	-0-	37864	3	1932	9	Y	1756	1747	0	57
12	45849	X	41409	-0-	-4440	-0-	39378	3	2031	9	Y	1846	1845	0	58
01	42687	X	39928	-0-	-2759	-0-	37904	3	2024	9	Y	1840	1825	0	73
02	39817	X	37853	-0-	-1964	-0-	35999	3	1854	9	Y	1685	1712	0	46
03	41416	X	38382	-0-	-3034	-0-	36505	3	18	4	Y	1690	1668	0	68
							1859	9							
04	40080	X	26684	-0-	-13396	-0-	25431	3	43	4	Y	1100	1116	0	52
							1210	9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287268	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 8250	- 18407			
11	72870	X	66163	-0-	-6707	-0-	64150	3	2013	9	Y	1830	1812	0	60
12	75299	X	67191	-0-	-8108	-0-	65020	3	2171	9	Y	1974	1972	0	62
01	75299	X	69538	-0-	-5761	-0-	67365	3	2173	9	Y	1975	1959	0	78
02	66227	X	66227	-0-	-0-	-0-	64117	3	2110	9	Y	1918	1944	0	52
03	73865	X	73865	-0-	-0-	-0-	71597	3	18	4	Y	2045	2015	0	82
							2250	9							
04	72795	X	72795	-0-	-0-	-0-	70552	3	43	4	Y	2000	1987	0	95
							2200	9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287269	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 8500	- 18592			
11	32940	X	32643	-0-	-297	-0-	31468	3	1175	9	Y	1068	1061	0	35
12	33387	X	32502	-0-	-885	-0-	31282	3	1220	9	Y	1109	1109	0	35
01	36673	X	36673	-0-	-0-	-0-	35343	3	1330	9	Y	1209	1196	0	48
02	32704	X	32704	-0-	-0-	-0-	31574	3	1130	9	Y	1027	1047	0	28
03	33728	X	31089	-0-	-2639	-0-	30112	3	17	4	Y	873	866	0	35
							960	9							
04	35490	X	32365	-0-	-3125	-0-	31197	3	42	4	Y	1024	1010	0	49
							1126	9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287270	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 8550	- 18636			
11	48570	X	46546	-0-	-2024	-0-	44818	3	1728	9	Y	1571	1561	0	51
12	50034	X	49515	-0-	-519	-0-	47622	3	1893	9	Y	1721	1718	0	54
01	47554	X	46011	-0-	-1543	-0-	44327	3	1684	9	Y	1531	1524	0	61
02	45008	X	43150	-0-	-1858	-0-	41618	3	1532	9	Y	1393	1416	0	38
03	49507	X	44532	-0-	-4975	-0-	42887	3	18	4	Y	1479	1458	0	59
							1627	9							
04	47910	X	43698	-0-	-4212	-0-	42043	3	43	4	Y	1465	1454	0	70
							1612	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 287271		COMPL. DATE 04/23/2019		TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	35970 X	32755	-0-	-3215	-0-	31510 3	1245 9	Y	1132	1128 0	37
12	37169 X	27834	-0-	-9335	-0-	26695 3	1139 9	Y	1035	1040 0	32
01	35371 X	32014	-0-	-3357	-0-	30730 3	1284 9	Y	1167	1153 0	46
02	33089 X	29340	-0-	-3749	-0-	28095 3	1245 9	Y	1132	1147 0	31
03	35371 X	31234	-0-	-4137	-0-	29941 3	18 4	Y	1159	1143 0	47
04	33377 X	33377	-0-	-0-	-0-	32050 3	43 4	Y	1167	1158 0	56
						1275 9					
						1284 9					
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287298		COMPL. DATE 04/18/2019		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313			
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	125	125 0	4
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	130	130 0	4
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	177	174 0	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	144	147 0	4
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18 4	134 9	Y	122	121 0	5
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	43 4	143 9	Y	130	129 0	6
AZRA STATE 16 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287323		COMPL. DATE 05/28/2019		TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633			
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 287340		COMPL. DATE 04/18/2019		TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751			
11	45660 X	37481	-0-	-8179	-0-	36049 3	1432 9	Y	1302	1298 0	106
12	47686 X	47686	-0-	-0-	-0-	45692 3	1994 9	Y	1813	1857 0	62
01	47182 X	41611	-0-	-5571	-0-	39781 3	1830 9	Y	1664	1675 0	51
02	42833 X	40356	-0-	-2477	-0-	38548 3	1808 9	Y	1644	1637 0	58
03	47678 X	42622	-0-	-5056	-0-	40491 3	2131 9	Y	1937	1900 0	95
04	46140 X	36869	-0-	-9271	-0-	35372 3	1497 9	Y	1361	1394 0	62
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 287341		COMPL. DATE 04/18/2019		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523			
11	42300 X	34680	-0-	-7620	-0-	33072 3	1608 9	Y	1462	1457 0	119
12	43710 X	41996	-0-	-1714	-0-	39867 3	2129 9	Y	1935	1988 0	66
01	43710 X	38551	-0-	-5159	-0-	36495 3	2056 9	Y	1869	1877 0	58
02	39730 X	37393	-0-	-2337	-0-	35365 3	2028 9	Y	1844	1837 0	65
03	42005 X	39538	-0-	-2467	-0-	37147 3	2391 9	Y	2174	2132 0	107
04	40650 X	34080	-0-	-6570	-0-	32404 3	1676 9	Y	1524	1562 0	69
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 287342		COMPL. DATE 04/18/2019		TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763			
11	46800 X	38405	-0-	-8395	-0-	36799 3	1606 9	Y	1460	1456 0	119
12	48360 X	46485	-0-	-1875	-0-	44360 3	2125 9	Y	1932	1985 0	66
01	48360 X	42662	-0-	-5698	-0-	40609 3	2053 9	Y	1866	1874 0	58
02	43935 X	41375	-0-	-2560	-0-	39350 3	2025 9	Y	1841	1834 0	65
03	46500 X	43723	-0-	-2777	-0-	41334 3	2389 9	Y	2172	2130 0	107
04	45000 X	37730	-0-	-7270	-0-	36056 3	1674 9	Y	1522	1560 0	69

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287344	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8915 - 18855		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	58200 X	18676	-0-	-39524	-0-	18227	3	449	9	Y	408	456	0	33
12	60140 X	52394	-0-	-7746	-0-	49800	3	2594	9	Y	2358	2310	0	81
01	60140 X	56967	-0-	-3173	-0-	53957	3	3010	9	Y	2736	2732	0	85
02	54607 X	49434	-0-	-5173	-0-	47149	3	2285	9	Y	2077	2089	0	73
03	55751 X	55751	-0-	-0-	-0-	53517	3	2234	9	Y	2031	2004	0	100
04	55140 X	55011	-0-	-129	-0-	52744	3	2267	9	Y	2061	2067	0	94

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287345	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	9015 - 19186		
11	45450 X	14288	-0-	-31162	-0-	14076	3	212	9	Y	193	219	0	16
12	46965 X	31388	-0-	-15577	-0-	30292	3	1096	9	Y	996	978	0	34
01	46965 X	36312	-0-	-10653	-0-	34793	3	1519	9	Y	1381	1372	0	43
02	41528 X	32799	-0-	-8729	-0-	31560	3	1239	9	Y	1126	1129	0	40
03	35595 X	35595	-0-	-0-	-0-	34529	3	1066	9	Y	969	961	0	48
04	35130 X	30500	-0-	-4630	-0-	29567	3	933	9	Y	848	857	0	39

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287346	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8865 - 18622		
11	43620 X	12648	-0-	-30972	-0-	12296	3	352	9	Y	320	364	0	26
12	45074 X	39285	-0-	-5789	-0-	37044	3	2241	9	Y	2037	1993	0	70
01	45074 X	42736	-0-	-2338	-0-	40136	3	2600	9	Y	2364	2361	0	73
02	40890 X	37047	-0-	-3843	-0-	35072	3	1975	9	Y	1795	1805	0	63
03	41738 X	41738	-0-	-0-	-0-	39809	3	1929	9	Y	1754	1731	0	86
04	41370 X	41192	-0-	-178	-0-	39233	3	1959	9	Y	1781	1786	0	81

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3HX	RRCID ->	287360	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	9177 - 19131
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287393	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8665 - 18798		
11	43740 X	18533	-0-	-25207	-0-	18205	3	328	9	Y	298	327	0	24
12	45198 X	32671	-0-	-12527	-0-	31311	3	1360	9	Y	1236	1218	0	42
01	45198 X	36601	-0-	-8597	-0-	34779	3	1822	9	Y	1656	1647	0	51
02	39962 X	33155	-0-	-6807	-0-	31663	3	1492	9	Y	1356	1359	0	48
03	34100 X	33707	-0-	-393	-0-	32468	3	1239	9	Y	1126	1119	0	55
04	35430 X	31718	-0-	-3712	-0-	30621	3	1097	9	Y	997	1007	0	45

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287410	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9157 - 19000		
11	111424 X	111424	-0-	-0-	-0-	102176	3	274	4	Y	8158	8309	0	377
						8974	9							
12	86317 X	86317	-0-	-0-	-0-	79936	3	220	4	Y	5601	5631	0	347
						6161	9							
01	68752 X	68752	-0-	-0-	-0-	64397	3	167	4	Y	3807	3944	0	210
						4188	9							
02	53276 X	53276	-0-	-0-	-0-	49937	3	141	4	Y	2907	2912	0	205
						3198	9							
03	58754 X	58754	-0-	-0-	-0-	55341	3	136	4	Y	2979	2914	0	270
						3277	9							
04	52308 X	52308	-0-	-0-	-0-	49482	3	140	4	Y	2442	2517	0	195
						2686	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	287642	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9514 - 19490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BIG BROWN 30 FEE B		WELL #: 2H		RRCID ->	287673	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8625 - 19047	
11	47790 X	44399	-0-	-3391	-0-	40185 3	94 4	N	3745	3898 0		281
						4120 9						
12	48794 X	45245	-0-	-3549	-0-	41016 3	29 4	N	3818	3905 0		194
						4200 9						
01	48794 X	44114	-0-	-4680	-0-	40311 3	10 4	N	3448	3376 0		266
						3793 9						
02	43761 X	41377	-0-	-2384	-0-	37726 3	128 4	N	3203	3180 0		289
						3523 9						
03	45880 X	43108	-0-	-2772	-0-	39293 3	148 4	N	3334	3147 0		476
						3667 9						
04	44400 X	41815	-0-	-2585	-0-	38067 3	103 4	N	3314	3345 0		445
						3645 9						

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	287713	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8350 - 18427	
11	59100 X	51709	-0-	-7391	-0-	47951 3	3758 9	Y	3416	3450 0		111
12	61070 X	47589	-0-	-13481	-0-	44297 3	3292 9	Y	2993	3010 0		94
01	56141 X	44822	-0-	-11319	-0-	41761 3	3061 9	Y	2783	2767 0		110
02	52519 X	38426	-0-	-14093	-0-	35573 3	2853 9	Y	2594	2633 0		71
03	56141 X	34502	-0-	-21639	-0-	32023 3	18 4	Y	2237	2218 0		90
						2461 9						
04	51720 X	28976	-0-	-22744	-0-	26524 3	43 4	Y	2190	2176 0		104
						2409 9						

OWL DRAW 12 UNIT D		WELL #: 9H		RRCID ->	287791	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	8990 - 19062	
11	29885 X	29885	-0-	-0-	-0-	27599 3	2286 9	Y	2078	2045 0		97
12	31651 X	31429	-0-	-222	-0-	29110 3	2319 9	Y	2108	2147 0		58
01	32377 X	32377	-0-	-0-	-0-	29022 3	3355 9	Y	3050	2893 0		215
02	29870 X	28647	-0-	-1223	-0-	25951 3	2696 9	Y	2451	2438 0		228
03	31930 X	30899	-0-	-1031	-0-	28047 3	2852 9	Y	2593	2652 0		169
04	31320 X	28194	-0-	-3126	-0-	25968 3	2226 9	Y	2024	2088 0		105

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	287800	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10073	PERF.	10370 - 20013	
11	24030 X	22726	-0-	-1304	-0-	20714 3	7 4	Y	1823	1821 0		15
						2005 9						
12	24831 X	20409	-0-	-4422	-0-	18444 3	1965 9	Y	1786	1789 0		12
01	26722 X	19957	-0-	-6765	-0-	18012 3	3 4	Y	1765	1761 0		16
						1942 9						
02	24998 X	22727	-0-	-2271	-0-	20662 3	2065 9	Y	1877	1874 0		19
03	26381 X	21989	-0-	-4392	-0-	19368 3	2621 9	Y	2383	2382 0		20
04	31295 X	31295	-0-	-0-	-0-	26763 3	4532 9	Y	4120	4110 0		30

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438												
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	26942 X	26942	-0-	-0-	-0-	24577 3	8 4	Y	2143	2142 0	17	
						2357 9						
12	30409 X	30409	-0-	-0-	-0-	27528 3	2881 9	Y	2619	2618 0	18	
01	31432 X	31432	-0-	-0-	-0-	28898 3	5 4	Y	2299	2296 0	21	
						2529 9						
02	30983 X	30983	-0-	-0-	-0-	28312 3	2671 9	Y	2428	2425 0	24	
03	45738 X	45738	-0-	-0-	-0-	38460 3	7278 9	Y	6616	6585 0	55	
04	60508 X	60508	-0-	-0-	-0-	50134 3	10374 9	Y	9431	9416 0	70	
-----												
OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318												
11	28019 X	28019	-0-	-0-	-0-	25820 3	2199 9	Y	1999	1958 0	94	
12	29360 X	29360	-0-	-0-	-0-	27065 3	2295 9	Y	2086	2123 0	57	
01	29047 X	28330	-0-	-717	-0-	26454 3	1876 9	Y	1705	1642 0	120	
02	27173 X	26443	-0-	-730	-0-	24642 3	1801 9	Y	1637	1605 0	152	
03	29357 X	27998	-0-	-1359	-0-	26119 3	1879 9	Y	1708	1749 0	111	
04	28410 X	25822	-0-	-2588	-0-	23996 3	1826 9	Y	1660	1685 0	86	
-----												
OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250												
11	31500 X	25573	-0-	-5927	-0-	22685 3	2888 9	Y	2625	2590 0	123	
12	33573 X	32628	-0-	-945	-0-	28703 3	3925 9	Y	3568	3593 0	98	
01	33945 X	33189	-0-	-756	-0-	29870 3	3319 9	Y	3017	2903 0	212	
02	31755 X	29507	-0-	-2248	-0-	26568 3	2939 9	Y	2672	2635 0	249	
03	33945 X	32165	-0-	-1780	-0-	29029 3	3136 9	Y	2851	2914 0	186	
04	32130 X	30233	-0-	-1897	-0-	27122 3	3111 9	Y	2828	2867 0	147	
-----												
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060												
11	83880 X	59900	-0-	-23980	-0-	56622 3	120 4	Y	2871	2920 0	133	
						3158 9						
12	86676 X	59780	-0-	-26896	-0-	56720 3	141 4	Y	2654	2623 0	164	
						2919 9						
01	77810 X	63135	-0-	-14675	-0-	60204 3	127 4	Y	2549	2573 0	140	
						2804 9						
02	66874 X	56953	-0-	-9921	-0-	54233 3	116 4	Y	2367	2340 0	167	
						2604 9						
03	71486 X	65915	-0-	-5571	-0-	62659 3	111 4	Y	2859	2767 0	259	
						3145 9						
04	61110 X	59960	-0-	-1150	-0-	57256 3	107 4	Y	2361	2432 0	188	
						2597 9						
-----												
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730												
11	29520 X	27382	-0-	-2138	-0-	23951 3	8 4	Y	3112	3107 0	25	
						3423 9						
12	29791 X	29730	-0-	-61	-0-	26242 3	3488 9	Y	3171	3174 0	22	
01	29037 X	29037	-0-	-0-	-0-	25498 3	4 4	Y	3214	3207 0	29	
						3535 9						
02	29165 X	29165	-0-	-0-	-0-	24954 3	4211 9	Y	3828	3819 0	38	
03	26815 X	1301	-0-	-25514	-0-	916 3	385 9	Y	350	385 0	3	
04	25950 X	17268	-0-	-8682	-0-	13519 3	3749 9	Y	3408	3386 0	25	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 287910		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 10076 PERF.10409 - 19976				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		23833 X	23833	-0-	-0-	-0-	22042 3	7 4	Y	1622	1620 0	13
							1784 9					
12		23467 X	20277	-0-	-3190	-0-	18726 3	1551 9	Y	1410	1413 0	10
01		23777 X	20210	-0-	-3567	-0-	18525 3	4 4	Y	1528	1524 0	14
							1681 9					
02		23026 X	21423	-0-	-1603	-0-	19855 3	1568 9	Y	1425	1425 0	14
03		26004 X	26004	-0-	-0-	-0-	24022 3	1982 9	Y	1802	1801 0	15
04		23820 X	23193	-0-	-627	-0-	21200 3	1993 9	Y	1812	1814 0	13
-----												
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 287952		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856				
11		63342 X	63342	-0-	-0-	-0-	58067 3	5275 9	Y	4795	4786 0	31
12		65467 X	65467	-0-	-0-	-0-	59773 3	5694 9	Y	5176	5167 0	40
01		66238 X	66238	-0-	-0-	-0-	60968 3	5270 9	Y	4791	4799 0	32
02		62746 X	62746	-0-	-0-	-0-	58290 3	4456 9	Y	4051	4054 0	29
03		60365 X	60365	-0-	-0-	-0-	55882 3	4483 9	Y	4075	4078 0	26
04		38488 X	38488	-0-	-0-	-0-	35858 3	2630 9	Y	2391	2400 0	17
-----												
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288120		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922				
11		78099 X	78099	-0-	-0-	-0-	70971 3	7128 9	Y	6480	6469 0	41
12		77744 X	77744	-0-	-0-	-0-	70932 3	6812 9	Y	6193	6186 0	48
01		87348 X	87348	-0-	-0-	-0-	80031 3	7317 9	Y	6652	6656 0	44
02		71326 X	71326	-0-	-0-	-0-	63529 3	7797 9	Y	7088	7082 0	50
03		74961 X	74961	-0-	-0-	-0-	68729 3	6232 9	Y	5665	5678 0	37
04		42793 X	42793	-0-	-0-	-0-	40387 3	2406 9	Y	2187	2209 0	15
-----												
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288147		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288155		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288231		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 288275	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 10356	PERF. 10499	- 20642				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	49500 X	49031	-0-	-469	-0-	47518 3	3 4	Y	1373	1374	0		12
12	51150 X	39733	-0-	-11417	-0-	1510 9	38809 3	1 4	Y	839	838	0	13
01	50096 X	46458	-0-	-3638	-0-	923 9	45279 3	20 4	Y	1054	1043	0	24
02	47386 X	44160	-0-	-3226	-0-	1159 9	42818 3	26 4	Y	1196	1208	0	12
03	50654 X	46320	-0-	-4334	-0-	1316 9	44552 3	6 4	Y	1602	1611	0	3
04	49020 X	43172	-0-	-5848	-0-	1762 9	42417 3	33 4	Y	656	658	0	1
						722 9							
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 288280	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 9087	PERF. 9293	- 19351				
11	29297 X	29297	-0-	-0-	-0-	24641 3	3 4	Y	4230	4241	0		36
12	28272 X	26196	-0-	-2076	-0-	4653 9	22246 3	1 4	Y	3590	3569	0	57
01	29636 X	26577	-0-	-3059	-0-	3949 9	22539 3	19 4	Y	3654	3628	0	83
02	28333 X	14183	-0-	-14150	-0-	4019 9	11705 3	12 4	Y	2242	2303	0	22
03	34072 X	34072	-0-	-0-	-0-	2466 9	28256 3	6 4	Y	5282	5295	0	9
04	29310 X	23617	-0-	-5693	-0-	5810 9	19411 3	31 4	Y	3795	3799	0	5
						4175 9							
VAGRANT 38 C		WELL #:		5H	RRCID -> 288281	COMPL. DATE 10/19/2018	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 9239	- 19220				
11	42540 X	36855	-0-	-5685	-0-	31338 3	5517 9	N	5015	5041	0		123
12	43958 X	36965	-0-	-6993	-0-	31503 3	5462 9	N	4965	4945	0		143
01	40075 X	40075	-0-	-0-	-0-	34292 3	5783 9	N	5257	5295	0		105
02	35972 X	35972	-0-	-0-	-0-	31045 3	4927 9	N	4479	4442	0		142
03	38099 X	35861	-0-	-2238	-0-	30728 3	5133 9	N	4666	4669	0		139
04	38790 X	34589	-0-	-4201	-0-	29856 3	4733 9	N	4303	4279	0		163
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 288403	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH 8345	PERF. 8468	- 18664				
11	49470 X	44536	-0-	-4934	-0-	40862 3	19 4	Y	3323	3344	0		220
12	51119 X	47347	-0-	-3772	-0-	3655 9	42907 3	21 4	Y	4017	3907	0	330
01	51119 X	46166	-0-	-4953	-0-	4419 9	41996 3	20 4	Y	3773	3874	0	229
02	43772 X	43772	-0-	-0-	-0-	4150 9	40120 3	29 4	Y	3294	3293	0	230
03	47798 X	47798	-0-	-0-	-0-	3623 9	43932 3	14 4	Y	3502	3545	0	187
04	45810 X	42262	-0-	-3548	-0-	3852 9	39058 3	11 4	Y	2903	2921	0	169
						3193 9							
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 288553	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 9293	- 19351				
11	60757 X	60757	-0-	-0-	-0-	55002 3	5755 9	Y	5232	5231	0		33
12	64781 X	64781	-0-	-0-	-0-	58537 3	6244 9	Y	5676	5665	0		44
01	65716 X	65716	-0-	-0-	-0-	59737 3	5979 9	Y	5435	5443	0		36
02	63773 X	63773	-0-	-0-	-0-	58518 3	5255 9	Y	4777	4779	0		34
03	65756 X	65756	-0-	-0-	-0-	59323 3	6433 9	Y	5848	5844	0		38
04	23986 X	23986	-0-	-0-	-0-	21716 3	2270 9	Y	2064	2087	0		15

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288565	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9171 - 19578
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CARRY BACK 6 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	288650	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	7970 - 18365
11	38970 X	36969	-0-	-2001	-0-	34522 3	30 4	Y	2197	2212 0		99
						2417 9						
12	39122 X	37752	-0-	-1370	-0-	35244 3	23 4	Y	2259	2318 0		40
						2485 9						
01	38564 X	35354	-0-	-3210	-0-	32912 3	21 4	Y	2201	2165 0		76
						2421 9						
02	36076 X	32692	-0-	-3384	-0-	30425 3	22 4	Y	2041	1958 0		159
						2245 9						
03	38564 X	34970	-0-	-3594	-0-	32602 3	22 4	Y	2133	2245 0		47
						2346 9						
04	36960 X	31733	-0-	-5227	-0-	29771 3	9 4	Y	1775	1783 0		39
						1953 9						

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288651	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8967 - 19372
11	51152 X	51152	-0-	-0-	-0-	45008 3	6144 9	Y	5585	5568 0		39
12	54313 X	54313	-0-	-0-	-0-	49536 3	4777 9	Y	4343	4343 0		39
01	48980 X	33679	-0-	-15301	-0-	30790 3	2889 9	Y	2626	2646 0		19
02	49445 X	45247	-0-	-4198	-0-	41204 3	4043 9	Y	3675	3657 0		37
03	61952 X	61952	-0-	-0-	-0-	57278 3	4674 9	Y	4249	4225 0		61
04	65128 X	65128	-0-	-0-	-0-	60379 3	4749 9	Y	4317	4330 0		48

CARRY BACK 6 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	288801	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	7863 - 18193
11	46680 X	38512	-0-	-8168	-0-	37450 3	30 4	Y	938	948 0		42
						1032 9						
12	46066 X	42793	-0-	-3273	-0-	41577 3	24 4	Y	1084	1107 0		19
						1192 9						
01	45260 X	41584	-0-	-3676	-0-	40343 3	23 4	Y	1107	1088 0		38
						1218 9						
02	42340 X	38759	-0-	-3581	-0-	37627 3	24 4	Y	1007	967 0		78
						1108 9						
03	45260 X	40480	-0-	-4780	-0-	39356 3	25 4	Y	999	1055 0		22
						1099 9						
04	41400 X	38093	-0-	-3307	-0-	37036 3	10 4	Y	952	953 0		21
						1047 9						

CARRY BACK 6 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	288802	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	8052 - 18507
11	44550 X	40875	-0-	-3675	-0-	39613 3	33 4	Y	1117	1117 0		51
						1229 9						
12	45632 X	41630	-0-	-4002	-0-	40471 3	25 4	Y	1031	1064 0		18
						1134 9						
01	43183 X	42544	-0-	-639	-0-	41465 3	25 4	Y	958	943 0		33
						1054 9						
02	42052 X	42052	-0-	-0-	-0-	41073 3	27 4	Y	865	831 0		67
						952 9						
03	43201 X	43201	-0-	-0-	-0-	42271 3	26 4	Y	822	871 0		18
						904 9						
04	41404 X	41404	-0-	-0-	-0-	40643 3	11 4	Y	682	685 0		15
						750 9						



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289091	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8065 - 18887
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	38880 X	36161	-0-	-2719	-0-	33941 3	74 4	N	1951	1974 0	170	
12	38595 X	38253	-0-	-342	-0-	2146 9	36083 3	11 4	N	1963	1935 0	198
01	38324 X	38324	-0-	-0-	-0-	2159 9	36201 3	2 4	N	1928	1930 0	196
02	35554 X	35554	-0-	-0-	-0-	2121 9	33641 3	1913 9	N	1739	1735 0	200
03	38254 X	37498	-0-	-756	-0-	35485 3	2013 9	N	1830	1833 0	197	
04	37080 X	35161	-0-	-1919	-0-	33412 3	1749 9	N	1590	1561 0	226	
-----												
TIM TAM 24 F		WELL #:		7H	RRCID ->	289166	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	9596 - 19607
11	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	12296 3	16 4	Y	2074	2068 0	44	
12	22799 X	22799	-0-	-0-	-0-	2281 9	21943 3	153 4	Y	639	680 0	3
01	81649 X	81649	-0-	-0-	-0-	703 9	79871 3	36 4	Y	1584	1586 0	1
02	92507 X	92507	-0-	-0-	-0-	1742 9	89858 3	2 4	Y	2406	2403 0	4
03	68129 X	68129	-0-	-0-	-0-	2647 9	64226 3	3 4	Y	3545	3543 0	6
04	33001 X	33001	-0-	-0-	-0-	3900 9	29391 3	4 4	Y	3278	3276 0	8
						3606 9						
-----												
TIM TAM 24 F		WELL #:		8H	RRCID ->	289168	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	9283	PERF.	9283 - 19364
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
CARRY BACK 6 STATE F		WELL #:		6H	RRCID ->	289189	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7869 - 18235
11	47100 X	43074	-0-	-4026	-0-	41754 3	35 4	Y	1168	1171 0	53	
12	48143 X	44494	-0-	-3649	-0-	1285 9	43153 3	26 4	Y	1195	1227 0	21
01	48510 X	48510	-0-	-0-	-0-	1315 9	47193 3	28 4	Y	1172	1153 0	40
02	45291 X	45291	-0-	-0-	-0-	1289 9	43926 3	28 4	Y	1215	1161 0	94
03	48442 X	48442	-0-	-0-	-0-	1337 9	47198 3	28 4	Y	1105	1175 0	24
04	46950 X	46247	-0-	-703	-0-	1216 9	45235 3	12 4	Y	909	913 0	20
						1000 9						
-----												
TIM TAM 24 B		WELL #:		10H	RRCID ->	289203	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9350 - 19481
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																
TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558																
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289476 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497																
11	50129 X	50129	-0-	-0-	-0-	46049	3	4080	9	Y	3709	3471	0			378
12	51470 X	51470	-0-	-0-	-0-	47540	3	3930	9	Y	3573	3719	0			232
01	50084 X	50084	-0-	-0-	-0-	45865	3	4219	9	Y	3835	3798	0			269
02	48459 X	44562	-0-	-3897	-0-	40615	3	3947	9	Y	3588	3660	0			197
03	51801 X	46532	-0-	-5269	-0-	42523	3	21	4	Y	3625	3361	0			461
04	50130 X	40897	-0-	-9233	-0-	3988	9									
						37617	3	10	4	Y	2973	2952	0			482
						3270	9									
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480																
11	60450 X	50051	-0-	-10399	-0-	45653	3	132	4	N	3878	3861	0			54
						4266	9									
12	62465 X	53607	-0-	-8858	-0-	48656	3	127	4	N	4385	4369	0			70
						4824	9									
01	62465 X	55567	-0-	-6898	-0-	51413	3	565	4	N	3263	3274	0			59
						3589	9									
02	54781 X	23770	-0-	-31011	-0-	21058	3	200	4	N	2284	2311	0			32
						2512	9									
03	53599 X	1271	-0-	-52328	-0-	7	4	1264	9	N	1149	1164	0			17
04	53760 X	1195	-0-	-52565	-0-	212	3	297	4	N	624	629	0			12
						686	9									
TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606																
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438													
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		26820 X	15098	-0-	-11722	-0-	12707 3	71 4	N	2109	2122 0		30
							2320 9						
12		26164 X	16363	-0-	-9801	-0-	13734 3	70 4	N	2326	2319 0		37
							2559 9						
01		26164 X	15849	-0-	-10315	-0-	13790 3	317 4	N	1584	1593 0		28
							1742 9						
02		24476 X	15792	-0-	-8684	-0-	13766 3	157 4	N	1699	1703 0		24
							1869 9						
03		21824 X	11367	-0-	-10457	-0-	9410 3	21 4	N	1760	1759 0		25
							1936 9						
04		15840 X	13141	-0-	-2699	-0-	9897 3	1151 4	N	1903	1891 0		37
							2093 9						
-----													
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972													
11		60780 X	45742	-0-	-15038	-0-	42447 3	124 4	N	2883	2903 0		40
							3171 9						
12		62806 X	51360	-0-	-11446	-0-	46998 3	139 4	N	3839	3817 0		62
							4223 9						
01		62806 X	55908	-0-	-6898	-0-	47788 3	612 4	N	6825	6764 0		123
							7508 9						
02		55709 X	51185	-0-	-4524	-0-	47166 3	309 4	N	3373	3448 0		48
							3710 9						
03		58597 X	58597	-0-	-0-	-0-	54274 3	47 4	N	3887	3879 0		56
							4276 9						
04		54790 X	54790	-0-	-0-	-0-	47863 3	2055 4	N	4429	4399 0		86
							4872 9						
-----													
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341													
11		55710 X	52733	-0-	-2977	-0-	49985 3	134 4	N	2376	2382 0		33
							2614 9						
12		57009 X	46083	-0-	-10926	-0-	43735 3	131 4	N	2015	2016 0		32
							2217 9						
01		57009 X	54510	-0-	-2499	-0-	51330 3	602 4	N	2344	2334 0		42
							2578 9						
02		53331 X	51681	-0-	-1650	-0-	49063 3	319 4	N	2090	2102 0		30
							2299 9						
03		54498 X	53264	-0-	-1234	-0-	50607 3	40 4	N	2379	2375 0		34
							2617 9						
04		52740 X	46404	-0-	-6336	-0-	42494 3	1580 4	N	2118	2111 0		41
							2330 9						
-----													
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A													
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BURGOO KING 2 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	290160	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8073 - 18051				
11		108120 X	64153	-0-	-43967	-0-	62494	3	10	4	Y	1499	1579	0	116
							1649	9							
12		106888 X	99884	-0-	-7004	-0-	96750	3	2	4	Y	2847	2800	0	163
							3132	9							
01		108283 X	101254	-0-	-7029	-0-	98160	3	10	4	Y	2804	2808	0	159
							3084	9							
02		101297 X	90122	-0-	-11175	-0-	87206	3	6	4	Y	2645	2692	0	112
							2910	9							
03		108283 X	90078	-0-	-18205	-0-	87245	3	2833	9	Y	2575	2572	0	115
04		97980 X	84214	-0-	-13766	-0-	81812	3	2402	9	Y	2184	2128	0	171
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	290164	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7795 - 17694				
11		80880 X	60458	-0-	-20422	-0-	58884	3	10	4	Y	1422	1414	0	110
							1564	9							
12		83576 X	65440	-0-	-18136	-0-	63917	3	2	4	Y	1383	1414	0	79
							1521	9							
01		83576 X	70298	-0-	-13278	-0-	68851	3	8	4	Y	1308	1313	0	74
							1439	9							
02		75400 X	68338	-0-	-7062	-0-	67012	3	5	4	Y	1201	1224	0	51
							1321	9							
03		77376 X	63317	-0-	-14059	-0-	61973	3	1344	9	Y	1222	1218	0	55
04		68040 X	56670	-0-	-11370	-0-	55610	3	1060	9	Y	964	943	0	76
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	290195	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	7763 - 17436				
11		142020 X	77362	-0-	-64658	-0-	76490	3	11	4	Y	783	821	0	61
							861	9							
12		128557 X	78451	-0-	-50106	-0-	76969	3	2	4	Y	1345	1329	0	77
							1480	9							
01		118389 X	55916	-0-	-62473	-0-	54492	3	6	4	Y	1289	1293	0	73
							1418	9							
02		110751 X	58336	-0-	-52415	-0-	57108	3	4	4	Y	1113	1139	0	47
							1224	9							
03		79949 X	50242	-0-	-29707	-0-	49055	3	1187	9	Y	1079	1078	0	48
04		80410 X	80410	-0-	-0-	-0-	79417	3	993	9	Y	903	880	0	71
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	290200	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7828 - 17692				
11		113970 X	89593	-0-	-24377	-0-	86873	3	13	4	Y	2461	2519	0	190
							2707	9							
12		112313 X	105070	-0-	-7243	-0-	100832	3	2	4	Y	3851	3821	0	220
							4236	9							
01		113274 X	106738	-0-	-6536	-0-	102755	3	10	4	Y	3612	3627	0	205
							3973	9							
02		105966 X	94333	-0-	-11633	-0-	90575	3	7	4	Y	3410	3471	0	144
							3751	9							
03		113274 X	103496	-0-	-9778	-0-	99614	3	1	4	Y	3528	3515	0	157
							3881	9							
04		103290 X	98935	-0-	-4355	-0-	94980	3	3955	9	Y	3595	3470	0	282

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----														
COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219														
11	102900 X	78171	-0-	-24729	-0-	73988	3	4183	9	Y	3803	3770	0	40
12	93930 X	38957	-0-	-54973	-0-	35790	3	3167	9	Y	2879	2885	0	34
01	93930 X	8261	-0-	-85669	-0-	2296	3	5965	9	Y	5423	5425	0	32
02	87870 X	49999	-0-	-37871	-0-	38479	3	11520	9	Y	10473	10483	0	22
03	80786 X	41840	-0-	-38946	-0-	35234	3	6606	9	Y	6005	6010	0	17
04	78180 X	1583	-0-	-76597	-0-	199	3	1384	9	Y	1258	1274	0	1
-----														
COUNT FLEET 48 STATE G WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231														
11	101730 X	84018	-0-	-17712	-0-	79518	3	4500	9	Y	4091	4058	0	43
12	102951 X	102951	-0-	-0-	-0-	97733	3	5218	9	Y	4744	4732	0	55
01	98828 X	66927	-0-	-31901	-0-	63482	3	3445	9	Y	3132	3168	0	19
02	91611 X	46527	-0-	-45084	-0-	43844	3	2683	9	Y	2439	2453	0	5
03	102951 X	36143	-0-	-66808	-0-	33928	3	2215	9	Y	2014	2013	0	6
04	99630 X	74193	-0-	-25437	-0-	69857	3	4336	9	Y	3942	3945	0	3
-----														
COUNT FLEET 48 STATE D WELL #: 4H RRCID -> 291135 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8598 - 18828														
11	61350 X	44404	-0-	-16946	-0-	40236	3	4168	9	Y	3789	3759	0	40
12	63395 X	-0-	-0-	-63395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	313	349	0	4
01	63395 X	-0-	-0-	-63395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	1455	0	9	
02	58377 X	15434	-0-	-42943	-0-	7227	3	8207	9	Y	7461	7455	0	15
03	62403 X	3649	-0-	-58754	-0-	2398	3	1251	9	Y	1137	1149	0	3
04	44400 X	3989	-0-	-40411	-0-	380	3	3609	9	Y	3281	3281	0	3
-----														
COUNT FLEET 48 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881														
11	58440 X	51907	-0-	-6533	-0-	47791	3	4116	9	Y	3742	3712	0	39
12	73837 X	73837	-0-	-0-	-0-	68286	3	5551	9	Y	5046	5026	0	59
01	138255 X	138255	-0-	-0-	-0-	125405	3	12850	9	Y	11682	11672	0	69
02	151281 X	151281	-0-	-0-	-0-	138856	3	12425	9	Y	11295	11341	0	23
03	102258 X	102258	-0-	-0-	-0-	95800	3	6458	9	Y	5871	5878	0	16
04	130361 X	130361	-0-	-0-	-0-	118076	3	12285	9	Y	11168	11175	0	9
-----														
COUNT FLEET 48 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976														
11	56820 X	50485	-0-	-6335	-0-	45702	3	4783	9	Y	4348	4312	0	46
12	58032 X	56856	-0-	-1176	-0-	51610	3	5246	9	Y	4769	4759	0	56
01	59228 X	59228	-0-	-0-	-0-	54245	3	4983	9	Y	4530	4559	0	27
02	54288 X	37669	-0-	-16619	-0-	34236	3	3433	9	Y	3121	3142	0	6
03	56854 X	26705	-0-	-30149	-0-	24011	3	2694	9	Y	2449	2448	0	7
04	57060 X	52152	-0-	-4908	-0-	46385	3	5767	9	Y	5243	5246	0	4

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
COUNT FLEET 48 STATE I		WELL #:		9H	RRCID ->	291174	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8894 - 19237	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		102660 X	82336	-0-	-20324	-0-	76009 3	6327 9	Y	5752	5705 0		60
12		101308 X	94115	-0-	-7193	-0-	86232 3	7883 9	Y	7166	7142 0		84
01		101308 X	88308	-0-	-13000	-0-	82356 3	5952 9	Y	5411	5463 0		32
02		94772 X	53336	-0-	-41436	-0-	49442 3	3894 9	Y	3540	3565 0		7
03		95945 X	38988	-0-	-56957	-0-	35777 3	3211 9	Y	2919	2918 0		8
04		91080 X	64424	-0-	-26656	-0-	58264 3	6160 9	Y	5600	5603 0		5
-----													
COUNT FLEET 48 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	291197	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	8994 - 19184	
11		108690 X	82017	-0-	-26673	-0-	75820 3	6197 9	Y	5634	5588 0		59
12		109089 X	-0-	-0-	-109089	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	59 0		-0-
01		109089 X	25	-0-	-109064	-0-	25 3	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
02		102051 X	7904	-0-	-94147	-0-	5295 3	2609 9	Y	2372	2367 0		5
03		102424 X	8941	-0-	-93483	-0-	6110 3	2831 9	Y	2574	2572 0		7
04		82020 X	12444	-0-	-69576	-0-	10050 3	2394 9	Y	2176	2181 0		2
-----													
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291442	COMPL. DATE	07/14/2021	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8671 - 18651	
11		82320 X	76301	-0-	-6019	-0-	73162 3	3139 9	N	2854	2859 0		126
12		82596 X	82596	-0-	-0-	-0-	78976 3	3620 9	N	3291	3320 0		97
01		92318 X	80453	-0-	-11865	-0-	76777 3	3676 9	N	3342	3354 0		85
02		86362 X	74295	-0-	-12067	-0-	71630 3	2665 9	N	2423	2414 0		94
03		92318 X	77252	-0-	-15066	-0-	74437 3	2815 9	N	2559	2555 0		98
04		79920 X	73658	-0-	-6262	-0-	70963 3	2695 9	N	2450	2337 0		211
-----													
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291446	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8228 - 18409	
11		94350 X	84104	-0-	-10246	-0-	79684 3	4420 9	N	4018	3991 0	8 8	177
12		91419 X	80196	-0-	-11223	-0-	75892 3	4304 9	N	3913	3968 0	6 8	116
01		94488 X	75588	-0-	-18900	-0-	71868 3	3720 9	N	3382	3412 0		86
02		88392 X	70550	-0-	-17842	-0-	66520 3	4030 9	N	3664	3608 0		142
03		94488 X	72695	-0-	-21793	-0-	69160 3	3535 9	N	3214	3233 0		123
04		84090 X	71303	-0-	-12787	-0-	67909 3	3394 9	N	3085	2942 0		266
-----													
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291547	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8434 - 18412	
11		115380 X	97223	-0-	-18157	-0-	91580 3	5643 9	Y	5130	5185 0		32
12		119257 X	104561	-0-	-14696	-0-	98944 3	5617 9	Y	5106	5115 0		23
01		115723 X	103222	-0-	-12501	-0-	98187 3	5035 9	Y	4577	4562 0		38
02		108257 X	92577	-0-	-15680	-0-	88085 3	4492 9	Y	4084	4074 0		48
03		104563 X	94920	-0-	-9643	-0-	90586 3	4334 9	Y	3940	3941 0		47
04		101190 X	90499	-0-	-10691	-0-	86174 3	4325 9	Y	3932	3948 0		31
-----													
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291611	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8527 - 18557	
11		113670 X	80815	-0-	-32855	-0-	78672 3	2143 9	Y	1948	1984 0		12
12		117428 X	103815	-0-	-13613	-0-	100055 3	3760 9	Y	3418	3415 0		15
01		117428 X	100843	-0-	-16585	-0-	97358 3	3485 9	Y	3168	3156 0		27
02		108721 X	93284	-0-	-15437	-0-	90368 3	2916 9	Y	2651	2647 0		31
03		103819 X	96029	-0-	-7790	-0-	93157 3	2872 9	Y	2611	2611 0		31
04		100470 X	88556	-0-	-11914	-0-	85967 3	2589 9	Y	2354	2366 0		19
-----													
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	291612	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8599 - 18637	
11		106290 X	48320	-0-	-57970	-0-	46943 3	1377 9	Y	1252	1289 0		8
12		118433 X	118433	-0-	-0-	-0-	113385 3	5048 9	Y	4589	4576 0		21
01		108717 X	103231	-0-	-5486	-0-	98724 3	4507 9	Y	4097	4084 0		34
02		101703 X	93017	-0-	-8686	-0-	89530 3	3487 9	Y	3170	3167 0		37
03		118420 X	88708	-0-	-29712	-0-	85562 3	3146 9	Y	2860	2863 0		34
04		114600 X	85818	-0-	-28782	-0-	83054 3	2764 9	Y	2513	2527 0		20

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	291741	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	10971	PERF.	9875 - 19801
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	73530 X	66212	-0-	-7318	-0-	60485 3	15 4	N	5193	5189 0		41
12	74338 X	68596	-0-	-5742	-0-	5712 9						
01	71114 X	66214	-0-	-4900	-0-	62922 3	5674 9	N	5158	5163 0		36
02	64675 X	64675	-0-	-0-	-0-	60748 3	8 4	N	4962	4953 0		45
03	87807 X	87807	-0-	-0-	-0-	5458 9						
04	85952 X	85952	-0-	-0-	-0-	58821 3	5854 9	N	5322	5314 0		53
						77967 3	9840 9	N	8945	8923 0		75
						73565 3	12387 9	N	11261	11253 0		83
-----												
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	291883	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9944 - 19706
11	80580 X	66708	-0-	-13872	-0-	60681 3	15 4	N	5465	5461 0		44
12	83266 X	65125	-0-	-18141	-0-	6012 9						
01	77717 X	64361	-0-	-13356	-0-	59193 3	5932 9	N	5393	5399 0		38
02	70035 X	59880	-0-	-10155	-0-	58724 3	8 4	N	5117	5108 0		47
03	79639 X	79639	-0-	-0-	-0-	5629 9						
04	74397 X	74397	-0-	-0-	-0-	55170 3	4710 9	N	4282	4286 0		43
						73633 3	6006 9	N	5460	5457 0		46
						68019 3	6378 9	N	5798	5801 0		43
-----												
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291889	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8276 - 18086
11	100710 X	86074	-0-	-14636	-0-	81464 3	4610 9	Y	4191	4237 0		26
12	105214 X	92670	-0-	-12544	-0-	87305 3	5365 9	Y	4877	4881 0		22
01	105214 X	89441	-0-	-15773	-0-	84832 3	4609 9	Y	4190	4177 0		35
02	98426 X	85368	-0-	-13058	-0-	80947 3	4421 9	Y	4019	4007 0		47
03	92659 X	90266	-0-	-2393	-0-	85287 3	4979 9	Y	4526	4519 0		54
04	89670 X	86790	-0-	-2880	-0-	82224 3	4566 9	Y	4151	4172 0		33
-----												
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	291924	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	10304 - 20205
11	77730 X	71703	-0-	-6027	-0-	67830 3	16 4	N	3506	3505 0		28
12	75609 X	73910	-0-	-1699	-0-	3857 9						
01	75175 X	73243	-0-	-1932	-0-	69938 3	3972 9	N	3611	3614 0		25
02	70325 X	67750	-0-	-2575	-0-	69218 3	8 4	N	3652	3644 0		33
03	74586 X	67102	-0-	-7484	-0-	4017 9						
04	71700 X	64621	-0-	-7079	-0-	64404 3	3346 9	N	3042	3045 0		30
						63670 3	3432 9	N	3120	3124 0		26
						60958 3	3663 9	N	3330	3331 0		25
-----												
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	292058	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	9680 - 19813
11	24275 X	24275	-0-	-0-	-0-	19799 3	4476 9	N	4069	4059 0		26
12	31833 X	31833	-0-	-0-	-0-	26454 3	5379 9	N	4890	4878 0		38
01	38300 X	38300	-0-	-0-	-0-	32574 3	5726 9	N	5205	5209 0		34
02	49110 X	49110	-0-	-0-	-0-	43427 3	5683 9	N	5166	5164 0		36
03	44399 X	44399	-0-	-0-	-0-	38174 3	6225 9	N	5659	5658 0		37
*04	37050 X	10440	-0-	-26610	-0-	9141 3	1299 9	Y	1181	1210 0		8

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	292087	COMPL.	DATE	08/27/2021	TOTAL	DEPTH	9641	PERF.	9238 - 18986		
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		72360 X	56408	-0-	-15952		-0-		50734	3	13	4	N	5146	5142 0	41
12		74989 X	55660	-0-	-19329		-0-		5661	9						
01		74989 X	53346	-0-	-21643		-0-		50064	3	5596	9	N	5087	5092 0	36
									48023	3	7	4	N	4833	4825 0	44
									5316	9						
02		70151 X	48389	-0-	-21762		-0-		43795	3	4594	9	N	4176	4178 0	42
03		63829 X	53884	-0-	-9945		-0-		48694	3	5190	9	N	4718	4721 0	39
04		56400 X	52557	-0-	-3843		-0-		47500	3	5057	9	N	4597	4602 0	34
-----																
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	292130	COMPL.	DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	9183	PERF.	9346 - 19814		
11		37353 X	37353	-0-	-0-		-0-		32635	3	4718	9	N	4289	4281 0	27
12		41785 X	41785	-0-	-0-		-0-		36640	3	5145	9	N	4677	4668 0	36
01		46673 X	46673	-0-	-0-		-0-		41717	3	4956	9	N	4505	4511 0	30
02		46649 X	46649	-0-	-0-		-0-		42371	3	4278	9	N	3889	3892 0	27
03		52824 X	52824	-0-	-0-		-0-		48071	3	4753	9	N	4321	4320 0	28
*04		45180 X	24915	-0-	-20265		-0-		22959	3	1956	9	Y	1778	1793 0	13
-----																
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	292174	COMPL.	DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	9380	PERF.	9717 - 20100		
11		29035 X	29035	-0-	-0-		-0-		24911	3	4124	9	N	3749	3740 0	24
12		34885 X	34885	-0-	-0-		-0-		30085	3	4800	9	N	4364	4354 0	34
01		38783 X	38783	-0-	-0-		-0-		33947	3	4836	9	N	4396	4401 0	29
02		44080 X	44080	-0-	-0-		-0-		39329	3	4751	9	N	4319	4317 0	31
03		41690 X	41690	-0-	-0-		-0-		37214	3	4476	9	N	4069	4074 0	26
*04		37530 X	6482	-0-	-31048		-0-		5856	3	626	9	Y	569	591 0	4
-----																
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	292237	COMPL.	DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	9403	PERF.	9610 - 19859		
11		98820 X	61653	-0-	-37167		-0-		55986	3	5667	9	N	5152	5144 0	33
12		102114 X	64744	-0-	-37370		-0-		58884	3	5860	9	N	5327	5319 0	41
01		77624 X	64362	-0-	-13262		-0-		59260	3	5102	9	N	4638	4648 0	31
02		63220 X	60599	-0-	-2621		-0-		56376	3	4223	9	N	3839	3843 0	27
03		67580 X	63495	-0-	-4085		-0-		59061	3	4434	9	N	4031	4032 0	26
*04		62670 X	24419	-0-	-38251		-0-		23318	3	1101	9	Y	1001	1020 0	7
-----																
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	292536	COMPL.	DATE	08/30/2021	TOTAL	DEPTH	10032	PERF.	10278 - 20111		
11		85140 X	74052	-0-	-11088		-0-		70053	3	16	4	N	3621	3618 0	29
									3983	9						
12		78151 X	71156	-0-	-6995		-0-		67127	3	4029	9	N	3663	3666 0	26
01		78151 X	68195	-0-	-9956		-0-		64437	3	7	4	N	3410	3405 0	31
									3751	9						
02		72993 X	62447	-0-	-10546		-0-		59020	3	3427	9	N	3115	3115 0	31
03		76508 X	65066	-0-	-11442		-0-		62026	3	3040	9	N	2764	2772 0	23
04		74040 X	62759	-0-	-11281		-0-		59576	3	3183	9	N	2894	2896 0	21
-----																
LT. GIBSON 1 STATE C		WELL #:		4H	RRCID ->	292917	COMPL.	DATE	11/21/2021	TOTAL	DEPTH	8544	PERF.	8912 - 19289		
11		115470 X	93979	-0-	-21491		-0-		89215	3	4764	9	Y	4331	4297 0	45
12		112592 X	102916	-0-	-9676		-0-		97794	3	5122	9	Y	4656	4647 0	54
01		110701 X	99158	-0-	-11543		-0-		94575	3	4583	9	Y	4166	4195 0	25
02		103559 X	39862	-0-	-63697		-0-		37882	3	1980	9	Y	1800	1821 0	4
03		107074 X	-0-	-0-	-107074		-0-						Y	-0-	4 0	-0-
04		99600 X	49834	-0-	-49766		-0-		44959	3	4875	9	Y	4432	4428 0	4



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
LT. GIBSON 1 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	292918	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	8853	- 19211	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	50036 X	50036	-0-	-0-	-0-	45547	3	4489	9	Y	4081	4048	0	43
12	53515 X	53515	-0-	-0-	-0-	48656	3	4859	9	Y	4417	4408	0	52
01	57629 X	51904	-0-	-5725	-0-	47519	3	4385	9	Y	3986	4014	0	24
02	53911 X	22524	-0-	-31387	-0-	20126	3	2398	9	Y	2180	2199	0	5
03	57629 X	-0-	-0-	-57629	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
04	51780 X	16741	-0-	-35039	-0-	13254	3	3487	9	Y	3170	3167	0	3
-----														
LT. GIBSON 1 STATE F		WELL #:		7H	RRCID ->	292921	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8670	- 19210	
11	44986 X	44986	-0-	-0-	-0-	40124	3	4862	9	Y	4420	4384	0	46
12	51091 X	51091	-0-	-0-	-0-	45776	3	5315	9	Y	4832	4822	0	56
01	53506 X	49103	-0-	-4403	-0-	44325	3	4778	9	Y	4344	4374	0	26
02	50054 X	23228	-0-	-26826	-0-	21019	3	2209	9	Y	2008	2030	0	4
03	53506 X	-0-	-0-	-53506	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
04	49440 X	14823	-0-	-34617	-0-	11165	3	3658	9	Y	3325	3322	0	3
-----														
LT. GIBSON 1 STATE G		WELL #:		8H	RRCID ->	292922	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	8857	- 19282	
11	110850 X	94783	-0-	-16067	-0-	89348	3	5435	9	Y	4941	4901	0	52
12	112902 X	103277	-0-	-9625	-0-	97433	3	5844	9	Y	5313	5303	0	62
01	112902 X	100694	-0-	-12208	-0-	95348	3	5346	9	Y	4860	4893	0	29
02	105618 X	41408	-0-	-64210	-0-	39129	3	2279	9	Y	2072	2097	0	4
03	109027 X	-0-	-0-	-109027	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
04	99960 X	57889	-0-	-42071	-0-	52171	3	5718	9	Y	5198	5194	0	4
-----														
FOOLISH PLEASURE 6 FEE F		WELL #:		6H	RRCID ->	292923	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	9049	- 18840	
11	42833 X	42833	-0-	-0-	-0-	37407	3	5426	9	Y	4933	4929	0	35
12	46358 X	46358	-0-	-0-	-0-	40711	3	5647	9	Y	5134	5123	0	46
01	58821 X	58821	-0-	-0-	-0-	53213	3	5608	9	Y	5098	5108	0	36
02	57973 X	57973	-0-	-0-	-0-	52658	3	5315	9	Y	4832	4820	0	48
03	56546 X	56546	-0-	-0-	-0-	51241	3	5305	9	Y	4823	4802	0	69
04	50052 X	50052	-0-	-0-	-0-	44825	3	5227	9	Y	4752	4768	0	53
-----														
LT. GIBSON 1 STATE B		WELL #:		3H	RRCID ->	292933	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	8628	- 19222	
11	49704 X	49704	-0-	-0-	-0-	45209	3	4495	9	Y	4086	4053	0	43
12	54323 X	54323	-0-	-0-	-0-	49480	3	4843	9	Y	4403	4395	0	51
01	56327 X	50658	-0-	-5669	-0-	46548	3	4110	9	Y	3736	3765	0	22
02	52693 X	22737	-0-	-29956	-0-	20794	3	1943	9	Y	1766	1784	0	4
03	56265 X	-0-	-0-	-56265	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
04	52560 X	18162	-0-	-34398	-0-	13824	3	4338	9	Y	3944	3941	0	3
-----														
LT. GIBSON 1 STATE A		WELL #:		2H	RRCID ->	292934	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	8838	- 19356	
11	118890 X	96601	-0-	-22289	-0-	88855	3	7746	9	Y	7042	6985	0	74
12	120466 X	108472	-0-	-11994	-0-	99875	3	8597	9	Y	7815	7798	0	91
01	117862 X	104481	-0-	-13381	-0-	96744	3	7737	9	Y	7034	7083	0	42
02	110258 X	42479	-0-	-67779	-0-	39122	3	3357	9	Y	3052	3088	0	6
03	113801 X	-0-	-0-	-113801	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
04	104970 X	47733	-0-	-57237	-0-	41675	3	6058	9	Y	5507	5503	0	4
-----														
FOOLISH PLEASURE 6 FEE D		WELL #:		4H	RRCID ->	293065	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8679	PERF.	8753	- 19072	
11	72660 X	59335	-0-	-13325	-0-	54535	3	4800	9	Y	4364	4361	0	31
12	75082 X	58407	-0-	-16675	-0-	53461	3	4946	9	Y	4496	4487	0	40
01	69037 X	59393	-0-	-9644	-0-	54741	3	4652	9	Y	4229	4239	0	30
02	64414 X	64414	-0-	-0-	-0-	59861	3	4553	9	Y	4139	4128	0	41
03	89506 X	89506	-0-	-0-	-0-	83151	3	6355	9	Y	5777	5735	0	83
04	73370 X	73370	-0-	-0-	-0-	67626	3	5744	9	Y	5222	5247	0	58

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913	800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
FOOLISH PLEASURE 6 FEE E		WELL #:		5H	RRCID ->	293066	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	8831 - 19114			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
11		103110 X	102230	-0-	-880	-0-	95660	3	6570	9	Y	5973	5970	0	42
12		109089 X	105111	-0-	-3978	-0-	98531	3	6580	9	Y	5982	5970	0	54
01		109089 X	105041	-0-	-4048	-0-	99067	3	5974	9	Y	5431	5447	0	38
02		102051 X	92508	-0-	-9543	-0-	87007	3	5501	9	Y	5001	4989	0	50
03		105648 X	95115	-0-	-10533	-0-	89704	3	5411	9	Y	4919	4899	0	70
04		102240 X	88839	-0-	-13401	-0-	83705	3	5134	9	Y	4667	4685	0	52
-----															
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	293096	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9445 - 19801			
11		73740 X	70388	-0-	-3352	-0-	62519	3	3	4	N	7151	7177	0	61
							7866	9							
12		76198 X	51948	-0-	-24250	-0-	45744	3	1	4	N	5639	5610	0	90
							6203	9							
01		72602 X	9614	-0-	-62988	-0-	8418	3	4	4	N	1084	1149	0	25
							1192	9							
02		68034 X	41224	-0-	-26810	-0-	34710	3	31	4	N	5894	5862	0	57
							6483	9							
03		72726 X	47631	-0-	-25095	-0-	41434	3	6	4	N	5628	5676	0	9
							6191	9							
04		70380 X	49155	-0-	-21225	-0-	42904	3	46	4	N	5641	5643	0	7
							6205	9							
-----															
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	293097	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL DEPTH	9266	PERF.	9292 - 19528			
11		53310 X	49390	-0-	-3920	-0-	41150	3	3	4	N	7488	7512	0	64
							8237	9							
12		56358 X	36621	-0-	-19737	-0-	30072	3	1	4	N	5953	5922	0	95
							6548	9							
01		56358 X	6991	-0-	-49367	-0-	5730	3	4	4	N	1143	1212	0	26
							1257	9							
02		52722 X	35988	-0-	-16734	-0-	27877	3	29	4	N	7347	7302	0	71
							8082	9							
03		53568 X	36618	-0-	-16950	-0-	29021	3	6	4	N	6901	6961	0	11
							7591	9							
04		49380 X	40188	-0-	-9192	-0-	32506	3	42	4	N	6945	6947	0	9
							7640	9							
-----															
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293105	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9364 - 19706			
11		65940 X	55899	-0-	-10041	-0-	48058	3	3	4	N	7125	7149	0	61
							7838	9							
12		68138 X	44734	-0-	-23404	-0-	38322	3	1	4	N	5828	5796	0	93
							6411	9							
01		63612 X	56187	-0-	-7425	-0-	48512	3	26	4	N	6954	6889	0	158
							7649	9							
02		59508 X	3752	-0-	-55756	-0-	3097	3	10	4	N	586	738	0	6
							645	9							
03		63612 X	39833	-0-	-23779	-0-	33037	3	6	4	N	6173	6169	0	10
							6790	9							
04		55890 X	30363	-0-	-25527	-0-	24909	3	41	4	N	4921	4925	0	6
							5413	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293109	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9581 - 19694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		61290 X	60664	-0-	-626	-0-	54064 3	3 4	N	5997	6016 0	51
							6597 9					
12		63333 X	40517	-0-	-22816	-0-	36087 3	1 4	N	4026	4013 0	64
							4429 9					
01		62062 X	52606	-0-	-9456	-0-	46926 3	24 4	N	5142	5089 0	117
							5656 9					
02		58638 X	15990	-0-	-42648	-0-	14486 3	15 4	N	1354	1458 0	13
							1489 9					
03		62682 X	47075	-0-	-15607	-0-	41402 3	6 4	N	5152	5157 0	8
							5667 9					
04		60660 X	45990	-0-	-14670	-0-	40317 3	44 4	N	5117	5118 0	7
							5629 9					
-----												
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293139	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9304	PERF.	9464 - 20071
11		77070 X	72475	-0-	-4595	-0-	64296 3	8179 9	Y	7435	7440 0	21
							66556 3	8143 9	Y	7403	7412 0	12
12		86831 X	74699	-0-	-12132	-0-	58460 3	7564 9	Y	6876	6831 0	57
							53069 3	6933 9	Y	6303	6309 0	51
01		86831 X	66024	-0-	-20807	-0-	50053 3	6772 9	Y	6156	6168 0	39
							49157 3	6285 9	Y	5714	5707 0	46
02		81229 X	60002	-0-	-21227	-0-						
03		77283 X	56825	-0-	-20458	-0-						
04		72480 X	55442	-0-	-17038	-0-						
-----												
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293163	COMPL. DATE	01/16/2022	TOTAL DEPTH	9237	PERF.	9445 - 19801
11		68340 X	65277	-0-	-3063	-0-	58140 3	3 4	N	6485	6508 0	56
							7134 9					
12		70618 X	52663	-0-	-17955	-0-	46589 3	1 4	N	5521	5489 0	88
							6073 9					
01		69223 X	9310	-0-	-59913	-0-	8159 3	4 4	N	1043	1107 0	24
							1147 9					
02		64757 X	35484	-0-	-29273	-0-	30426 3	27 4	N	4574	4554 0	44
							5031 9					
03		67456 X	42154	-0-	-25302	-0-	36361 3	6 4	N	5261	5296 0	9
							5787 9					
04		65280 X	37324	-0-	-27956	-0-	32066 3	42 4	N	4742	4745 0	6
							5216 9					
-----												
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293165	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9672 - 19877
11		75120 X	61108	-0-	-14012	-0-	55106 3	33 4	N	5426	5449 0	47
							5969 9					
12		77624 X	53765	-0-	-23859	-0-	49137 3	10 4	N	4198	4178 0	67
							4618 9					
01		71424 X	64563	-0-	-6861	-0-	59206 3	47 4	N	4827	4784 0	110
							5310 9					
02		66816 X	20138	-0-	-46678	-0-	18390 3	52 4	N	1542	1637 0	15
							1696 9					
03		71424 X	54141	-0-	-17283	-0-	48318 3	51 4	N	5247	5253 0	9
							5772 9					
04		62490 X	48900	-0-	-13590	-0-	43681 3	75 4	N	4676	4679 0	6
							5144 9					
-----												
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293168	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	9255 - 19887
11		58470 X	58031	-0-	-439	-0-	51685 3	6346 9	Y	5769	5772 0	16
							53057 3	6162 9	Y	5602	5609 0	9
12		60419 X	59219	-0-	-1200	-0-	57228 3	5783 9	Y	5257	5222 0	44
							49303 3	5093 9	Y	4630	4637 0	37
01		63011 X	63011	-0-	-0-	-0-	47907 3	5240 9	Y	4764	4771 0	30
							48122 3	5101 9	Y	4637	4629 0	38
02		56086 X	54396	-0-	-1690	-0-						
03		59954 X	53147	-0-	-6807	-0-						
04		60990 X	53223	-0-	-7767	-0-						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 293177		COMPL. DATE 04/12/2022			TOTAL DEPTH 9384		PERF. 9580 - 20158	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	68846 X	68846	-0-	-0-	-0-	57705 3	11141 9	Y	10128	10133 0		29
12	79946 X	79946	-0-	-0-	-0-	67655 3	12291 9	Y	11174	11185 0		18
01	72168 X	70704	-0-	-1464	-0-	59671 3	11033 9	Y	10030	9965 0		83
02	78153 X	78153	-0-	-0-	-0-	66514 3	11639 9	Y	10581	10579 0		85
03	79949 X	79251	-0-	-698	-0-	67976 3	11275 9	Y	10250	10270 0		65
04	77370 X	60980	-0-	-16390	-0-	52012 3	8968 9	Y	8153	8152 0		66
-----												
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 293179		COMPL. DATE 04/12/2022			TOTAL DEPTH 9101		PERF. 9445 - 19933	
11	71878 X	71878	-0-	-0-	-0-	64397 3	7481 9	Y	6801	6805 0		19
12	66380 X	66380	-0-	-0-	-0-	59327 3	7053 9	Y	6412	6421 0		10
01	69175 X	69175	-0-	-0-	-0-	62216 3	6959 9	Y	6326	6284 0		52
02	69484 X	60559	-0-	-8925	-0-	54649 3	5910 9	Y	5373	5382 0		43
03	74276 X	61188	-0-	-13088	-0-	55223 3	5965 9	Y	5423	5432 0		34
04	71880 X	57461	-0-	-14419	-0-	51831 3	5630 9	Y	5118	5110 0		42
-----												
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 293180		COMPL. DATE 04/12/2022			TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9355 - 19879	
11	105000 X	84078	-0-	-20922	-0-	74703 3	9375 9	Y	8523	8529 0		24
12	108500 X	85761	-0-	-22739	-0-	76744 3	9017 9	Y	8197	8208 0		13
01	108500 X	84057	-0-	-24443	-0-	75326 3	8731 9	Y	7937	7884 0		66
02	92336 X	73487	-0-	-18849	-0-	65944 3	7543 9	Y	6857	6868 0		55
03	92907 X	77737	-0-	-15170	-0-	70166 3	7571 9	Y	6883	6894 0		44
04	84090 X	76040	-0-	-8050	-0-	68777 3	7263 9	Y	6603	6593 0		54
-----												
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 293187		COMPL. DATE 04/12/2022			TOTAL DEPTH 9334		PERF. 9631 - 20175	
11	95700 X	71027	-0-	-24673	-0-	62661 3	8366 9	Y	7605	7615 0		22
12	106175 X	81055	-0-	-25120	-0-	72197 3	8858 9	Y	8053	8062 0		13
01	106175 X	80082	-0-	-26093	-0-	71025 3	9057 9	Y	8234	8179 0		68
02	99325 X	71074	-0-	-28251	-0-	63329 3	7745 9	Y	7041	7052 0		57
03	100874 X	74146	-0-	-26728	-0-	66151 3	7995 9	Y	7268	7279 0		46
04	78450 X	66935	-0-	-11515	-0-	60015 3	6920 9	Y	6291	6286 0		51
-----												
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 293189		COMPL. DATE 03/26/2022			TOTAL DEPTH 9201		PERF. 9276 - 19779	
11	57330 X	54508	-0-	-2822	-0-	48160 3	6348 9	Y	5771	5777 0		16
12	65410 X	59057	-0-	-6353	-0-	52329 3	6728 9	Y	6116	6122 0		10
01	65410 X	58955	-0-	-6455	-0-	52239 3	6716 9	Y	6105	6064 0		51
02	61190 X	53305	-0-	-7885	-0-	47862 3	5443 9	Y	4948	4959 0		40
03	62744 X	57098	-0-	-5646	-0-	51367 3	5731 9	Y	5210	5217 0		33
04	57150 X	55919	-0-	-1231	-0-	50250 3	5669 9	Y	5154	5145 0		42
-----												
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 293190		COMPL. DATE 03/26/2022			TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9619 - 20098	
11	82740 X	77909	-0-	-4831	-0-	70553 3	7356 9	Y	6687	6690 0		19
12	86304 X	77451	-0-	-8853	-0-	70479 3	6972 9	Y	6338	6347 0		10
01	86304 X	74518	-0-	-11786	-0-	67816 3	6702 9	Y	6093	6052 0		51
02	80736 X	67224	-0-	-13512	-0-	61383 3	5841 9	Y	5310	5318 0		43
03	80507 X	68862	-0-	-11645	-0-	63095 3	5767 9	Y	5243	5253 0		33
04	77910 X	63761	-0-	-14149	-0-	58568 3	5193 9	Y	4721	4716 0		38
-----												
LT. GIBSON 1 STATE E		WELL #: 6H		RRCID -> 293241		COMPL. DATE 12/09/2021			TOTAL DEPTH 8572		PERF. 8955 - 19534	
11	88320 X	74432	-0-	-13888	-0-	70570 3	3862 9	Y	3511	3482 0		37
12	86645 X	81402	-0-	-5243	-0-	77278 3	4124 9	Y	3749	3742 0		44
01	86645 X	76713	-0-	-9932	-0-	73061 3	3652 9	Y	3320	3344 0		20
02	81055 X	31990	-0-	-49065	-0-	30378 3	1612 9	Y	1465	1482 0		3
03	83452 X	-	-0-	-83452	-0-	-	-	Y	-	3 0		-0-
04	78780 X	47124	-0-	-31656	-0-	42277 3	4847 9	Y	4406	4402 0		4

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
AUTHENTIC 13 C STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 293415		COMPL. DATE 01/03/2023		TOTAL DEPTH 9307		PERF. 9531 - 25803	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	102240 X	84068	-0-	-18172	-0-	73369	3	10699	9	Y	26
12	88443 X	72376	-0-	-16067	-0-	61605	3	10771	9	Y	20
01	96286 X	92477	-0-	-3809	-0-	79630	3	12847	9	Y	30
02	90074 X	84233	-0-	-5841	-0-	73363	3	10870	9	Y	32
03	96286 X	80461	-0-	-15825	-0-	70143	3	10318	9	Y	8
04	89490 X	73779	-0-	-15711	-0-	64295	3	9484	9	Y	37
-----											
AUTHENTIC 13 B STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 293432		COMPL. DATE 12/14/2022		TOTAL DEPTH 9529		PERF. 9661 - 25870	
11	186420 X	93427	-0-	-92993	-0-	81970	3	11457	9	Y	28
12	192727 X	93938	-0-	-98789	-0-	82232	3	11706	9	Y	21
01	174003 X	89674	-0-	-84329	-0-	78022	3	11652	9	Y	27
02	162777 X	84131	-0-	-78646	-0-	73799	3	10332	9	Y	30
03	130479 X	84039	-0-	-46440	-0-	73814	3	10225	9	Y	7
04	93420 X	78492	-0-	-14928	-0-	69226	3	9266	9	Y	36
-----											
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 293439		COMPL. DATE 05/13/2022		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 8274 - 18142	
11	120600 X	531	-0-	-120069	-0-	65	4	466	9	Y	1
12	124620 X	3554	-0-	-121066	-0-	3080	3	10	4	Y	1
01	124620 X	37792	-0-	-86828	-0-	31304	3	24	4	Y	15
02	38942 X	38942	-0-	-0-	-0-	6464	9	9	4	Y	32
03	37314 X	37314	-0-	-0-	-0-	34122	3	9	4	Y	14
04	36570 X	34302	-0-	-2268	-0-	4811	9	9	4	Y	18
						33062	3				
						4243	9				
						30579	3	10	4	Y	
						3713	9				
-----											
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 293441		COMPL. DATE 05/12/2022		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 8280 - 18016	
11	139590 X	126690	-0-	-12900	-0-	119881	3	302	4	Y	15
12	175925 X	83496	-0-	-92429	-0-	6507	9	173	4	Y	9
01	175925 X	103158	-0-	-72767	-0-	79001	3	79	4	Y	15
02	164575 X	111100	-0-	-53475	-0-	4322	9	27	4	Y	34
03	130913 X	105751	-0-	-25162	-0-	96821	3	27	4	Y	13
04	126690 X	105619	-0-	-21071	-0-	6258	9	34	4	Y	24
						105937	3				
						5136	9				
						101523	3				
						4201	9				
						100545	3				
						5040	9				
-----											
AUTHENTIC 13 A STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 293443		COMPL. DATE 12/14/2022		TOTAL DEPTH 9288		PERF. 9437 - 24466	
11	98091 X	98091	-0-	-0-	-0-	84455	3	13636	9	Y	33
12	101981 X	101981	-0-	-0-	-0-	88771	3	13210	9	Y	24
01	108035 X	105033	-0-	-3002	-0-	92256	3	12777	9	Y	30
02	101065 X	96287	-0-	-4778	-0-	85360	3	10927	9	Y	32
03	108035 X	94840	-0-	-13195	-0-	84138	3	10702	9	Y	8
04	101640 X	86708	-0-	-14932	-0-	76928	3	9780	9	Y	38

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	293481	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	9008 - 24761	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	155640 X	85017	-0-	-70623	-0-	73206 3	11811 9	Y	10737	10752 0		29	
12	160921 X	83262	-0-	-77659	-0-	71689 3	11573 9	Y	10521	10529 0		21	
01	150226 X	76061	-0-	-74165	-0-	65335 3	10726 9	Y	9751	9747 0		25	
02	106633 X	77787	-0-	-28846	-0-	67355 3	10432 9	Y	9484	9479 0		30	
03	98146 X	81409	-0-	-16737	-0-	71146 3	10263 9	Y	9330	9353 0		7	
04	85020 X	78383	-0-	-6637	-0-	68663 3	9720 9	Y	8836	8805 0		38	
-----													
AUTHENTIC 13 D STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	293549	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	9801 - 25651	
11	148500 X	60454	-0-	-88046	-0-	51512 3	8942 9	Y	8129	8148 0		22	
12	160766 X	55596	-0-	-105170	-0-	47008 3	8588 9	Y	7807	7813 0		16	
01	154380 X	53440	-0-	-100940	-0-	44582 3	8858 9	Y	8053	8048 0		21	
02	144420 X	47812	-0-	-96608	-0-	40423 3	7389 9	Y	6717	6716 0		22	
03	93589 X	79707	-0-	-13882	-0-	67773 3	11934 9	Y	10849	10862 0		9	
04	74825 X	74825	-0-	-0-	-0-	64614 3	10211 9	Y	9283	9252 0		40	
-----													
PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	293706	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	9240 - 24716	
11	110850 X	81861	-0-	-28989	-0-	71451 3	10410 9	Y	9464	9482 0		26	
12	118730 X	77994	-0-	-40736	-0-	67062 3	10932 9	Y	9938	9944 0		20	
01	113739 X	93677	-0-	-20062	-0-	81175 3	12502 9	Y	11365	11356 0		29	
02	106401 X	80118	-0-	-26283	-0-	69914 3	10204 9	Y	9276	9275 0		30	
03	109895 X	89952	-0-	-19943	-0-	79045 3	10907 9	Y	9915	9937 0		8	
04	90660 X	82836	-0-	-7824	-0-	73070 3	9766 9	Y	8878	8848 0		38	
-----													
TIM TAM 24 M		WELL #:		14H	RRCID ->	293710	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9387 - 19685	
11	56820 X	5172	-0-	-51648	-0-	3202 3	1970 9	Y	1791	1837 0		38	
12	58373 X	5898	-0-	-52475	-0-	3272 3	2626 9	Y	2387	2413 0		12	
01	39711 X	13089	-0-	-26622	-0-	9716 3	3373 9	Y	3066	3075 0		3	
02	37149 X	17713	-0-	-19436	-0-	13251 3	4462 9	Y	4056	4053 0		6	
03	39711 X	23136	-0-	-16575	-0-	17242 3	5894 9	Y	5358	5355 0		9	
04	16872 X	16872	-0-	-0-	-0-	12870 3	4002 9	Y	3638	3638 0		9	
-----													
TIM TAM 24 L		WELL #:		13H	RRCID ->	293735	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	9624 - 19771	
11	69510 X	13068	-0-	-56442	-0-	10216 3	2852 9	Y	2593	2643 0		55	
12	71827 X	-0-	-0-	-71827	-0-	2566 3	1539 9	Y	109	163 0		1	
01	77190 X	26090	-0-	-51100	-0-	21613 3	4477 9	Y	4070	4067 0		4	
02	72210 X	32520	-0-	-39690	-0-	27144 3	5376 9	Y	4887	4883 0		8	
03	77190 X	47597	-0-	-29593	-0-	40350 3	7247 9	Y	6588	6585 0		11	
04	51276 X	51276	-0-	-0-	-0-	44223 3	7053 9	Y	6412	6407 0		16	
-----													
TIM TAM 24 N		WELL #:		15H	RRCID ->	293736	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	9451	PERF.	9720 - 19838	
11	71910 X	5353	-0-	-66557	-0-	3332 3	2021 9	Y	1837	1844 0		39	
12	74307 X	4105	-0-	-70202	-0-	2566 3	1539 9	Y	1399	1431 0		7	
01	34565 X	16956	-0-	-17609	-0-	12126 3	4830 9	Y	4391	4394 0		4	
02	24824 X	22379	-0-	-2445	-0-	16928 3	5451 9	Y	4955	4951 0		8	
03	35411 X	35411	-0-	-0-	-0-	27771 3	7640 9	Y	6945	6942 0		11	
04	35091 X	35091	-0-	-0-	-0-	28215 3	6876 9	Y	6251	6247 0		15	
-----													
PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE		WELL #:		5H	RRCID ->	293747	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	9444 - 25074	
11	132540 X	100851	-0-	-31689	-0-	85958 3	14893 9	Y	13539	13562 0		37	
12	109119 X	109119	-0-	-0-	-0-	94424 3	14695 9	Y	13359	13369 0		27	
01	111361 X	111361	-0-	-0-	-0-	96974 3	14387 9	Y	13079	13073 0		33	
02	105536 X	105536	-0-	-0-	-0-	93014 3	12522 9	Y	11384	11381 0		36	
03	109120 X	103567	-0-	-5553	-0-	91575 3	11992 9	Y	10902	10929 0		9	
04	107760 X	90714	-0-	-17046	-0-	79853 3	10861 9	Y	9874	9840 0		43	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE		WELL #:		6H	RRCID ->	293756	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9296 - 24902
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	178620 X	117156	-0-	-61464	-0-	103001 3	14155 9	Y	12868	12890 0		35
12	184667 X	108598	-0-	-76069	-0-	95540 3	13058 9	Y	11871	11882 0		24
01	170500 X	116176	-0-	-54324	-0-	102691 3	13485 9	Y	12259	12252 0		31
02	159500 X	98674	-0-	-60826	-0-	88160 3	10514 9	Y	9558	9558 0		31
03	143499 X	112823	-0-	-30676	-0-	101063 3	11760 9	Y	10691	10713 0		9
04	117150 X	105009	-0-	-12141	-0-	94902 3	10107 9	Y	9188	9157 0		40
-----												
PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE		WELL #:		7H	RRCID ->	293782	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9407	PERF.	9360 - 25199
11	110250 X	63950	-0-	-46300	-0-	53584 3	10366 9	Y	9424	9444 0		25
12	78740 X	58679	-0-	-20061	-0-	49299 3	9380 9	Y	8527	8535 0		17
01	77521 X	77521	-0-	-0-	-0-	66124 3	11397 9	Y	10361	10352 0		26
02	79145 X	79145	-0-	-0-	-0-	69137 3	10008 9	Y	9098	9095 0		29
03	85734 X	85734	-0-	-0-	-0-	75636 3	10098 9	Y	9180	9202 0		7
04	77326 X	77326	-0-	-0-	-0-	68574 3	8752 9	Y	7956	7929 0		34
-----												
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293847	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8363 - 18787
11	154590 X	106940	-0-	-47650	-0-	102429 3	4511 9	Y	4101	4159 0		26
12	160425 X	143427	-0-	-16998	-0-	137333 3	6094 9	Y	5540	5541 0		25
01	160425 X	135103	-0-	-25322	-0-	129935 3	5168 9	Y	4698	4684 0		39
02	150075 X	122506	-0-	-27569	-0-	118102 3	4404 9	Y	4004	3996 0		47
03	143437 X	117528	-0-	-25909	-0-	113500 3	4028 9	Y	3662	3666 0		43
04	138810 X	111078	-0-	-27732	-0-	107178 3	3900 9	Y	3545	3560 0		28
-----												
FOOLISH PLEASURE 6 FEE G		WELL #:		7H	RRCID ->	293914	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	8995 - 19297
11	158520 X	108367	-0-	-50153	-0-	99692 3	8675 9	N	7886	7883 0		56
12	139717 X	106123	-0-	-33594	-0-	97742 3	8381 9	N	7619	7606 0		69
01	138942 X	99640	-0-	-39302	-0-	92031 3	7609 9	N	6917	6937 0		49
02	124178 X	90506	-0-	-33672	-0-	83777 3	6729 9	N	6117	6105 0		61
03	120404 X	90043	-0-	-30361	-0-	83743 3	6300 9	N	5727	5706 0		82
04	108360 X	81972	-0-	-26388	-0-	76151 3	5821 9	N	5292	5315 0		59
-----												
FOOLISH PLEASURE 6 FEE H		WELL #:		8H	RRCID ->	293917	COMPL. DATE	03/21/2023	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	9228 - 19486
11	175800 X	141468	-0-	-34332	-0-	129410 3	12058 9	N	10962	10956 0		77
12	168671 X	137511	-0-	-31160	-0-	126189 3	11322 9	N	10293	10277 0		93
01	168671 X	137978	-0-	-30693	-0-	127346 3	10632 9	N	9665	9690 0		68
02	154425 X	123490	-0-	-30935	-0-	114046 3	9444 9	N	8585	8568 0		85
03	149513 X	123281	-0-	-26232	-0-	114359 3	8922 9	N	8111	8080 0		116
04	141480 X	113264	-0-	-28216	-0-	105004 3	8260 9	N	7509	7541 0		84
-----												
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	293949	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	8153 - 18572
11	106217 X	106217	-0-	-0-	-0-	101699 3	4518 9	Y	4107	4148 0		26
12	106565 X	106565	-0-	-0-	-0-	101479 3	5086 9	Y	4624	4629 0		21
01	116777 X	94082	-0-	-22695	-0-	90190 3	3892 9	Y	3538	3529 0		30
02	108257 X	85404	-0-	-22853	-0-	82078 3	3326 9	Y	3024	3019 0		35
03	109771 X	88547	-0-	-21224	-0-	85327 3	3220 9	Y	2927	2927 0		35
04	106230 X	78301	-0-	-27929	-0-	75389 3	2912 9	Y	2647	2661 0		21
-----												
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	293969	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	8937 - 19200
11	132600 X	126520	-0-	-6080	-0-	110990 3	15530 9	N	14118	14133 0		124
12	137020 X	128045	-0-	-8975	-0-	117053 3	10992 9	N	9993	10018 0		99
01	137020 X	116841	-0-	-20179	-0-	106256 3	10585 9	N	9623	9630 0		92
02	128180 X	105711	-0-	-22469	-0-	96618 3	9093 9	N	8266	8235 0		123
03	137020 X	102303	-0-	-34717	-0-	93587 3	8716 9	N	7924	7932 0		115
04	126510 X	89350	-0-	-37160	-0-	81725 3	7625 9	N	6932	6919 0		128

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 293970		COMPL. DATE 04/27/2023		TOTAL DEPTH 8717		PERF. 9011 - 19221			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	120120 X	107132	-0-	-12988	-0-	96448 3	10684 9	N	9713	9738	0	85	
12	124124 X	111479	-0-	-12645	-0-	99466 3	12013 9	N	10921	10897	0	109	
01	124124 X	108162	-0-	-15962	-0-	96983 3	11179 9	N	10163	10174	0	98	
02	116116 X	98921	-0-	-17195	-0-	89039 3	9882 9	N	8984	8949	0	133	
03	123101 X	98849	-0-	-24252	-0-	89257 3	9592 9	N	8720	8727	0	126	
04	107880 X	92519	-0-	-15361	-0-	83695 3	8824 9	N	8022	8000	0	148	
-----													
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293973		COMPL. DATE 04/05/2023		TOTAL DEPTH 8871		PERF. 9235 - 19466			
11	201750 X	147811	-0-	-53939	-0-	137619 3	10192 9	N	9265	9287	0	81	
12	186930 X	146157	-0-	-40773	-0-	135048 3	11109 9	N	10099	10080	0	100	
01	171802 X	146487	-0-	-25315	-0-	135612 3	10875 9	N	9886	9891	0	95	
02	160718 X	136047	-0-	-24671	-0-	126584 3	9463 9	N	8603	8570	0	128	
03	161169 X	133495	-0-	-27674	-0-	124398 3	9097 9	N	8270	8278	0	120	
04	147810 X	122173	-0-	-25637	-0-	114102 3	8071 9	N	7337	7321	0	136	
-----													
AUTHENTIC 13 E STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 293974		COMPL. DATE 01/14/2023		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 9583 - 25783			
11	161640 X	109567	-0-	-52073	-0-	94995 3	14572 9	Y	13247	13275	0	36	
12	167121 X	112889	-0-	-54232	-0-	97938 3	14951 9	Y	13592	13601	0	27	
01	145173 X	113456	-0-	-31717	-0-	97876 3	15580 9	Y	14164	14155	0	36	
02	135807 X	122113	-0-	-13694	-0-	107638 3	14475 9	Y	13159	13153	0	42	
03	145018 X	120105	-0-	-24913	-0-	106159 3	13946 9	Y	12678	12710	0	10	
04	109800 X	108768	-0-	-1032	-0-	96155 3	12613 9	Y	11466	11426	0	50	
-----													
AUTHENTIC 13 G STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 293975		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 9738 - 25959			
11	139080 X	95058	-0-	-44022	-0-	84580 3	10478 9	Y	9525	9549	0	26	
12	143778 X	107327	-0-	-36451	-0-	95163 3	12164 9	Y	11058	11062	0	22	
01	142042 X	110496	-0-	-31546	-0-	98564 3	11932 9	Y	10847	10841	0	28	
02	132878 X	104951	-0-	-27927	-0-	94345 3	10606 9	Y	9642	9639	0	31	
03	136059 X	105061	-0-	-30998	-0-	94567 3	10494 9	Y	9540	9563	0	8	
04	106920 X	96104	-0-	-10816	-0-	86498 3	9606 9	Y	8733	8703	0	38	
-----													
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 293983		COMPL. DATE 04/05/2023		TOTAL DEPTH 8662		PERF. 8907 - 19401			
11	120120 X	95838	-0-	-24282	-0-	83125 3	12713 9	N	11557	11532	0	102	
12	112313 X	89308	-0-	-23005	-0-	80829 3	8479 9	N	7708	7733	0	77	
01	102455 X	89486	-0-	-12969	-0-	81487 3	7999 9	N	7272	7279	0	70	
02	95120 X	79397	-0-	-15723	-0-	72644 3	6753 9	N	6139	6118	0	91	
03	99045 X	78849	-0-	-20196	-0-	72392 3	6457 9	N	5870	5876	0	85	
04	95850 X	69578	-0-	-26272	-0-	63682 3	5896 9	N	5360	5346	0	99	
-----													
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 293984		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL DEPTH 8957		PERF. 9218 - 19482			
11	177450 X	151396	-0-	-26054	-0-	136185 3	15211 9	N	13828	13865	0	121	
12	183365 X	158149	-0-	-25216	-0-	140996 3	17153 9	N	15594	15560	0	155	
01	181474 X	149336	-0-	-32138	-0-	132885 3	16451 9	N	14955	14966	0	144	
02	169766 X	135376	-0-	-34390	-0-	121721 3	13655 9	N	12414	12374	0	184	
03	173631 X	132865	-0-	-40766	-0-	119761 3	13104 9	N	11913	11925	0	172	
04	153060 X	124339	-0-	-28721	-0-	112521 3	11818 9	N	10744	10717	0	199	
-----													
AUTHENTIC 13 F STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 294018		COMPL. DATE 01/14/2023		TOTAL DEPTH 9361		PERF. 9405 - 25516			
11	181680 X	99146	-0-	-82534	-0-	86945 3	12201 9	Y	11092	11103	0	30	
12	187674 X	95884	-0-	-91790	-0-	84042 3	11842 9	Y	10765	10773	0	22	
01	174871 X	95040	-0-	-79831	-0-	83505 3	11535 9	Y	10486	10481	0	27	
02	163589 X	81559	-0-	-82030	-0-	71959 3	9600 9	Y	8727	8726	0	28	
03	103850 X	83188	-0-	-20662	-0-	73676 3	9512 9	Y	8647	8668	0	7	
04	99150 X	77452	-0-	-21698	-0-	68685 3	8767 9	Y	7970	7943	0	34	



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	294034	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8371 - 18846
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	138150 X	48009	-0-	-90141	-0-	46353 3	1656 9	Y	1505	1560 0		9
12	142755 X	113366	-0-	-29389	-0-	108636 3	4730 9	Y	4300	4290 0		19
01	153667 X	124397	-0-	-29270	-0-	119952 3	4445 9	Y	4041	4026 0		34
02	141433 X	117740	-0-	-23693	-0-	114285 3	3455 9	Y	3141	3138 0		37
03	114948 X	111112	-0-	-3836	-0-	108072 3	3040 9	Y	2764	2768 0		33
04	120390 X	109489	-0-	-10901	-0-	106518 3	2971 9	Y	2701	2713 0		21
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I												
		WELL #:		9H	RRCID ->	294036	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	9077 - 19318
11	166950 X	120242	-0-	-46708	-0-	108717 3	11525 9	N	10477	10472 0		74
12	158906 X	115276	-0-	-43630	-0-	104318 3	10958 9	N	9962	9946 0		90
01	158906 X	113410	-0-	-45496	-0-	103212 3	10198 9	N	9271	9296 0		65
02	137170 X	99757	-0-	-37413	-0-	90826 3	8931 9	N	8119	8103 0		81
03	129766 X	98020	-0-	-31746	-0-	89517 3	8503 9	N	7730	7700 0		111
04	120240 X	87444	-0-	-32796	-0-	79604 3	7840 9	N	7127	7159 0		79
GO FOR GIN 27 STATE UNIT												
		WELL #:		5H	RRCID ->	294038	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8473 - 19029
11	135660 X	53066	-0-	-82594	-0-	49762 3	3304 9	Y	3004	3057 0		19
12	152613 X	126295	-0-	-26318	-0-	119618 3	6677 9	Y	6070	6062 0		27
01	152613 X	123901	-0-	-28712	-0-	118808 3	5093 9	Y	4630	4618 0		39
02	142767 X	103519	-0-	-39248	-0-	99511 3	4008 9	Y	3644	3640 0		43
03	126294 X	96075	-0-	-30219	-0-	92100 3	3975 9	Y	3614	3614 0		43
04	122220 X	113129	-0-	-9091	-0-	108605 3	4524 9	Y	4113	4123 0		33
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT												
		WELL #:		12H	RRCID ->	294073	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	9036 - 19383
11	181470 X	175477	-0-	-5993	-0-	157917 3	17560 9	N	15964	15968 0		140
12	187519 X	176192	-0-	-11327	-0-	160946 3	15246 9	N	13860	13862 0		138
01	187519 X	164785	-0-	-22734	-0-	152099 3	12686 9	N	11533	11560 0		111
02	175421 X	150155	-0-	-25266	-0-	139492 3	10663 9	N	9694	9661 0		144
03	187519 X	149017	-0-	-38502	-0-	138755 3	10262 9	N	9329	9338 0		135
04	175470 X	137520	-0-	-37950	-0-	128189 3	9331 9	N	8483	8461 0		157
STONE STREET 46 UNIT												
		WELL #:		4H	RRCID ->	294273	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	8844	PERF.	N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STONE STREET 46 UNIT												
		WELL #:		5H	RRCID ->	294305	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL DEPTH	9087	PERF.	9364 - 20083
11	SHUT IN	222751	-0-	222751	964671	184403 3	38348 9	Y	34862	34912 0		74
12	1184310 X	219639	-0-	-964671	-0-	187489 3	32150 9	Y	29227	29225 0		76
01	205868 X	205868	-0-	-0-	-0-	178291 3	27577 9	Y	25070	25094 0		52
02	187253 X	180435	-0-	-6818	-0-	158458 3	21977 9	Y	19979	19925 0		106
03	200167 X	26107	-0-	-174060	-0-	23197 3	2910 9	Y	2645	2729 0		22
04	193710 X	114397	-0-	-79313	-0-	97409 3	16988 9	Y	15444	15407 0		59
STONE STREET 46 UNIT												
		WELL #:		6H	RRCID ->	294306	COMPL. DATE	08/04/2023	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	9052 - 19829
11	SHUT IN	195580	-0-	195580	875288	158548 3	37032 9	Y	33665	33716 0		71
12	1063781 X	188493	-0-	-875288	-0-	156979 3	31514 9	Y	28649	28646 0		74
01	198493 X	180681	-0-	-17812	-0-	153599 3	27082 9	Y	24620	24643 0		51
02	185687 X	162336	-0-	-23351	-0-	140791 3	21545 9	Y	19586	19533 0		104
03	198493 X	35380	-0-	-163113	-0-	30719 3	4661 9	Y	4237	4306 0		35
04	192090 X	116275	-0-	-75815	-0-	97453 3	18822 9	Y	17111	17081 0		65

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	294438	COMPL. DATE	07/05/2023	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	9268	-	19993	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	SHUT IN	140098	-0-	140098	882855	116045	3	24053	9	Y	21866	21900	0	46
12	1013280 X	130425	-0-	-882855	-0-	110230	3	20195	9	Y	18359	18358	0	47
01	181133 X	120474	-0-	-60659	-0-	103040	3	17434	9	Y	15849	15863	0	33
02	169447 X	56423	-0-	-113024	-0-	48647	3	7776	9	Y	7069	7065	0	37
03	181133 X	69826	-0-	-111307	-0-	59982	3	9844	9	Y	8949	8913	0	73
04	140100 X	96278	-0-	-43822	-0-	81094	3	15184	9	Y	13804	13824	0	53
-----														
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	294596	COMPL. DATE	08/04/2023	TOTAL DEPTH	9131	PERF.	9334	-	20099	
11	SHUT IN	197830	-0-	197830	805130	161615	3	36215	9	Y	32923	32951	0	70
12	991116 X	185986	-0-	-805130	-0-	150532	3	35454	9	Y	32231	32218	0	83
01	186685 X	186685	-0-	-0-	-0-	156510	3	30175	9	Y	27432	27458	0	57
02	146473 X	146473	-0-	-0-	-0-	126018	3	20455	9	Y	18595	18553	0	99
03	120745 X	6247	-0-	-114498	-0-	5303	3	944	9	Y	858	950	0	7
04	117735 X	117735	-0-	-0-	-0-	99826	3	17909	9	Y	16281	16226	0	62
-----														
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	294656	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	9136	PERF.	9429	-	20134	
11	878957 X	175206	-0-	-703751	-0-	146950	3	28256	9	Y	25687	25726	0	54
12	202833 X	165971	-0-	-36862	-0-	141815	3	24156	9	Y	21960	21957	0	57
01	202833 X	158048	-0-	-44785	-0-	136339	3	21709	9	Y	19735	19751	0	41
02	189747 X	72802	-0-	-116945	-0-	63253	3	9549	9	Y	8681	8676	0	46
03	202833 X	49750	-0-	-153083	-0-	43054	3	6696	9	Y	6087	6083	0	50
04	175200 X	122939	-0-	-52261	-0-	104903	3	18036	9	Y	16396	16383	0	63
-----														
PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE		WELL #: 4H		RRCID ->	294694	COMPL. DATE	11/03/2022	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	9381	-	25062	
11	242010 X	66909	-0-	-175101	-0-	57078	3	9831	9	Y	8937	8947	0	24
12	250077 X	55705	-0-	-194372	-0-	47135	3	8570	9	Y	7791	7799	0	16
01	92969 X	72915	-0-	-20054	-0-	62667	3	10248	9	Y	9316	9308	0	24
02	86971 X	60421	-0-	-26550	-0-	52312	3	8109	9	Y	7372	7372	0	24
03	71238 X	69212	-0-	-2026	-0-	60016	3	9196	9	Y	8360	8377	0	7
04	70560 X	64990	-0-	-5570	-0-	56829	3	8161	9	Y	7419	7394	0	32
-----														
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	294755	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9388	-	19670	
11	168423 X	168423	-0-	-0-	-0-	136339	3	32084	9	N	29167	29203	0	133
12	185524 X	185524	-0-	-0-	-0-	153766	3	31758	9	Y	28871	28813	0	191
01	184892 X	184892	-0-	-0-	-0-	157402	3	27490	9	Y	24991	24991	0	191
02	166239 X	166239	-0-	-0-	-0-	142671	3	23568	9	Y	21425	21488	0	128
03	153605 X	145839	-0-	-7766	-0-	125445	3	20394	9	Y	18540	18526	0	142
04	148650 X	145587	-0-	-3063	-0-	124646	3	20941	9	Y	19037	19000	0	179
-----														
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	294774	COMPL. DATE	07/05/2023	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9600	-	20387	
11	809256 X	149079	-0-	-660177	-0-	126439	3	22640	9	Y	20582	20610	0	44
12	159216 X	147346	-0-	-11870	-0-	127505	3	19841	9	Y	18037	18034	0	47
01	159216 X	145654	-0-	-13562	-0-	127739	3	17915	9	Y	16286	16299	0	34
02	148944 X	69385	-0-	-79559	-0-	61334	3	8051	9	Y	7319	7314	0	39
03	159216 X	90155	-0-	-69061	-0-	79937	3	10218	9	Y	9289	9252	0	76
04	149070 X	118532	-0-	-30538	-0-	103876	3	14656	9	Y	13324	13349	0	51
-----														
PREWIT-BARBARO 23 B FEE		WELL #: 11H		RRCID ->	294794	COMPL. DATE	02/01/2023	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	N/A	-		
11	SHUT IN	145382	-0-	145382	145382	110732	3	34650	9	Y	31500	31415	0	85
12	SHUT IN	271511	-0-	271511	416893	203946	3	67565	9	Y	61423	61384	0	124
01	T. A.	234836	-0-	234836	651729	180937	3	53899	9	Y	48999	48998	0	125
02	T. A.	189240	-0-	189240	840969	148385	3	40855	9	Y	37141	37147	0	119
03	T. A.	181791	-0-	181791	1022760	145735	3	36056	9	Y	32778	32871	0	26
04	T. A.	159424	-0-	159424	1182184	130718	3	28706	9	Y	26096	26009	0	113

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		4HR	RRCID ->	294795	COMPL. DATE	08/06/2023	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	9294 - 20090		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	SHUT IN	199016	-0-	199016	848384	163642	3	35374	9	Y	32158	32204	0	68
12	1038011 X	189627	-0-	-848384		159855	3	29772	9	Y	27065	27063	0	70
01	182783 X	182783	-0-	-0-		156509	3	26274	9	Y	23885	23905	0	50
02	149346 X	149346	-0-	-0-		128278	3	21068	9	Y	19153	19101	0	102
03	120745 X	7776	-0-	-112969		5260	3	2516	9	Y	2287	2370	0	19
04	116850 X	100293	-0-	-16557		82904	3	17389	9	Y	15808	15767	0	60
-----														
PREWIT-BARBARO 23 C FEE		WELL #:		12H	RRCID ->	294815	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL DEPTH	9143	PERF.	N/A		
11	SHUT IN	122420	-0-	122420	122420	97685	3	24735	9	Y	22486	22425	0	61
12	SHUT IN	258745	-0-	258745	381165	206618	3	52127	9	Y	47388	47354	0	95
01	SHUT IN	225967	-0-	225967	607132	185127	3	40840	9	Y	37127	37127	0	95
02	SHUT IN	182076	-0-	182076	789208	152347	3	29729	9	Y	27026	27034	0	87
03	SHUT IN	178201	-0-	178201	967409	153071	3	25130	9	Y	22845	22914	0	18
04	SHUT IN	159985	-0-	159985	1127394	139743	3	20242	9	Y	18402	18340	0	80
-----														
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	294886	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	8915	PERF.	9186 - 19969		
11	870368 X	161434	-0-	-708934	-0-	130986	3	30448	9	Y	27680	27724	0	59
12	209374 X	149854	-0-	-59520	-0-	124605	3	25249	9	Y	22954	22954	0	59
01	209374 X	135915	-0-	-73459	-0-	114643	3	21272	9	Y	19338	19357	0	40
02	195866 X	66162	-0-	-129704	-0-	56486	3	9676	9	Y	8796	8789	0	47
03	209374 X	68518	-0-	-140856	-0-	58854	3	9664	9	Y	8785	8760	0	72
04	161430 X	106726	-0-	-54704	-0-	88460	3	18266	9	Y	16605	16614	0	63
-----														
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	295053	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	9295 - 19565		
11	162780 X	123677	-0-	-39103	-0-	106383	3	17294	9	N	15722	15747	0	72
12	168206 X	131478	-0-	-36728	-0-	114292	3	17186	9	Y	15624	15593	0	103
01	168206 X	125150	-0-	-43056	-0-	109821	3	15329	9	Y	13935	13932	0	106
02	157354 X	126454	-0-	-30900	-0-	112170	3	14284	9	Y	12985	13013	0	78
03	158596 X	124412	-0-	-34184	-0-	111319	3	13093	9	Y	11903	11890	0	91
04	127230 X	116810	-0-	-10420	-0-	104816	3	11994	9	Y	10904	10893	0	102
-----														
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	295054	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9112 - 19325		
11	195630 X	160543	-0-	-35087	-0-	132493	3	28050	9	N	25500	25527	0	116
12	202151 X	160016	-0-	-42135	-0-	134896	3	25120	9	Y	22836	22801	0	151
01	202151 X	146075	-0-	-56076	-0-	124387	3	21688	9	Y	19716	19717	0	150
02	189109 X	124055	-0-	-65054	-0-	106015	3	18040	9	Y	16400	16452	0	98
03	182280 X	130460	-0-	-51820	-0-	113315	3	17145	9	Y	15586	15564	0	120
04	160530 X	121157	-0-	-39373	-0-	106128	3	15029	9	Y	13663	13655	0	128
-----														
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	295065	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9262 - 16912		
11	148650 X	120342	-0-	-28308	-0-	105064	3	15278	9	N	13889	13901	0	63
12	153605 X	119548	-0-	-34057	-0-	105505	3	14043	9	Y	12766	12745	0	84
01	153605 X	109042	-0-	-44563	-0-	97004	3	12038	9	Y	10944	10945	0	83
02	143695 X	95134	-0-	-48561	-0-	85197	3	9937	9	Y	9034	9063	0	54
03	138384 X	94778	-0-	-43606	-0-	85366	3	9412	9	Y	8556	8544	0	66
04	120330 X	84542	-0-	-35788	-0-	76299	3	8243	9	Y	7494	7490	0	70
-----														
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	295074	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	9052 - 19284		
11	129930 X	107893	-0-	-22037	-0-	91141	3	16752	9	N	15229	15241	0	69
12	153605 X	109714	-0-	-43891	-0-	94211	3	15503	9	Y	14094	14070	0	93
01	153605 X	107786	-0-	-45819	-0-	93658	3	14128	9	Y	12844	12839	0	98
02	120379 X	100048	-0-	-20331	-0-	88032	3	12016	9	Y	10924	10957	0	65
03	119257 X	101491	-0-	-17766	-0-	89964	3	11527	9	Y	10479	10464	0	80
04	107880 X	94037	-0-	-13843	-0-	83675	3	10362	9	Y	9420	9412	0	88

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
PREWIT-BARBARO 23 G FEE		WELL #: 16H		RRCID ->	295075	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	9269	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE			
11	SHUT IN	115436	-0-	115436	115436	88343	3	27093	9	Y	24630	24564	0	66
12	SHUT-IN	185540	-0-	185540	300976	139669	3	45871	9	Y	41701	41683	0	84
01	T. A.	153870	-0-	153870	454846	125072	3	28798	9	Y	26180	26197	0	67
02	T. A.	138606	-0-	138606	593452	115302	3	23304	9	Y	21185	21184	0	68
03	T. A.	136663	-0-	136663	730115	115519	3	21144	9	Y	19222	19275	0	15
04	T. A.	124862	-0-	124862	854977	106810	3	18052	9	Y	16411	16355	0	71
-----														
PREWIT-BARBARO 23 K FEE		WELL #: 20H		RRCID ->	295076	COMPL. DATE	10/10/2023	TOTAL DEPTH	9023	PERF. 9312 - 20019				
11	SHUT IN	249548	-0-	249548	432872	187267	3	62281	9	Y	56619	56627	0	153
12	SHUT-IN	191418	-0-	191418	624290	147236	3	44182	9	Y	40165	40237	0	81
01	781786 X	157496	-0-	-624290	-0-	123891	3	33605	9	Y	30550	30553	0	78
02	185774 X	132952	-0-	-52822	-0-	107549	3	25403	9	Y	23094	23098	0	74
03	198586 X	128566	-0-	-70020	-0-	106302	3	22264	9	Y	20240	20298	0	16
04	192180 X	117602	-0-	-74578	-0-	99056	3	18546	9	Y	16860	16803	0	73
-----														
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	295151	COMPL. DATE	05/08/2023	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 9214 - 19343				
11	148650 X	132512	-0-	-16138	-0-	110735	3	21777	9	N	19797	19813	0	90
12	153605 X	143512	-0-	-10093	-0-	122613	3	20899	9	Y	18999	18963	0	126
01	153605 X	135244	-0-	-18361	-0-	116647	3	18597	9	Y	16906	16903	0	129
02	143695 X	120029	-0-	-23666	-0-	104260	3	15769	9	Y	14335	14378	0	86
03	153605 X	119643	-0-	-33962	-0-	104443	3	15200	9	Y	13818	13798	0	106
04	138870 X	110554	-0-	-28316	-0-	96933	3	13621	9	Y	12383	12373	0	116
-----														
PREWIT-BARBARO 23 D FEE		WELL #: 13H		RRCID ->	295482	COMPL. DATE	10/27/2023	TOTAL DEPTH	9208	PERF. 9653 - 20155				
11	SHUT IN	191954	-0-	191954	193554	146839	3	45115	9	Y	41014	40904	0	111
12	SHUT-IN	206913	-0-	206913	400467	158856	3	48057	9	Y	43688	43711	0	88
01	573680 X	173213	-0-	-400467	-0-	137560	3	35653	9	Y	32412	32417	0	83
02	185774 X	153275	-0-	-32499	-0-	125711	3	27564	9	Y	25058	25061	0	80
03	198586 X	149199	-0-	-49387	-0-	124778	3	24421	9	Y	22201	22263	0	18
04	192180 X	130394	-0-	-61786	-0-	110345	3	20049	9	Y	18226	18165	0	79
-----														
PREWIT-BARBARO 23 F FEE		WELL #: 15H		RRCID ->	295483	COMPL. DATE	10/10/2023	TOTAL DEPTH	9003	PERF. 9465 - 19761				
11	SHUT IN	312419	-0-	312419	399644	234867	3	77552	9	Y	70502	70380	0	190
12	SHUT-IN	219221	-0-	219221	618865	166098	3	53123	9	Y	48294	48387	0	97
01	796172 X	177307	-0-	-618865	-0-	137496	3	39811	9	Y	36192	36197	0	92
02	207582 X	140997	-0-	-66585	-0-	111641	3	29356	9	Y	26687	26693	0	86
03	221898 X	139366	-0-	-82532	-0-	113282	3	26084	9	Y	23713	23780	0	19
04	214740 X	126520	-0-	-88220	-0-	105130	3	21390	9	Y	19445	19380	0	84
-----														
PREWIT-BARBARO 23 M FEE		WELL #: 22H		RRCID ->	295493	COMPL. DATE	10/10/2023	TOTAL DEPTH	9238	PERF. 9595 - 20217				
11	0 W	208256	-0-	208256	322648	161849	3	46407	9	Y	42188	42156	0	114
12	0 W	171361	-0-	171361	494009	135792	3	35569	9	Y	32335	32384	0	65
01	0 W	151674	-0-	151674	645683	123371	3	28303	9	Y	25730	25729	0	66
02	784356 X	138673	-0-	-645683	-0-	115607	3	23066	9	Y	20969	20968	0	67
03	138284 X	138284	-0-	-0-	-0-	117403	3	20881	9	Y	18983	19035	0	15
04	129293 X	129293	-0-	-0-	-0-	112026	3	17267	9	Y	15697	15644	0	68
-----														
PREWIT-BARBARO 23 I FEE		WELL #: 18H		RRCID ->	295513	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	8948	PERF. N/A				
11	SHUT IN	161227	-0-	161227	161227	118947	3	42280	9	Y	38436	38332	0	104
12	SHUT-IN	218010	-0-	218010	379237	161701	3	56309	9	Y	51190	51191	0	103
01	SHUT-IN	174454	-0-	174454	553691	134711	3	39743	9	Y	36130	36141	0	92
02	SHUT-IN	145535	-0-	145535	699226	116634	3	28901	9	Y	26274	26282	0	84
03	SHUT-IN	136960	-0-	136960	836186	112233	3	24727	9	Y	22479	22545	0	18
04	SHUT-IN	119760	-0-	119760	955946	99673	3	20087	9	Y	18261	18200	0	79

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438													
PREWIT-BARBARO 23 L FEE WELL #: 21H RRCID -> 295514 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9056 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT IN	61954	-0-	61954	61954	53598 3	8356 9	Y	Y	7596	7576 0		20
12	SHUT-IN	104818	-0-	104818	166772	92502 3	12316 9	Y	Y	11196	11193 0		23
01	SHUT-IN	102560	-0-	102560	269332	80228 3	22332 9	Y	Y	20302	20273 0		52
02	SHUT-IN	85056	-0-	85056	354388	68246 3	16810 9	Y	Y	15282	15285 0		49
03	SHUT-IN	88899	-0-	88899	443287	72795 3	16104 9	Y	Y	14640	14677 0		12
04	SHUT-IN	80082	-0-	80082	523369	66501 3	13581 9	Y	Y	12346	12305 0		53
AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295997 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8072 - 18136													
11	SHUT IN	205656	-0-	205656	206236	157069 3	385 4	Y	Y	43820	43706 0		114
12	SHUT IN	251924	-0-	251924	458160	208472 3	376 4	Y	Y	39160	39183 0		91
01	687055 X	228895	-0-	-458160	-0-	43076 9	198278 3	150 4	Y	27697	27716 0		72
02	210395 X	210395	-0-	-0-	-0-	30467 9	187141 3	48 4	Y	21096	21013 0		155
03	199775 X	199775	-0-	-0-	-0-	23206 9	180479 3	47 4	Y	17499	17592 0		62
04	186283 X	186283	-0-	-0-	-0-	19249 9	169795 3	57 4	Y	14937	14922 0		77
						16431 9							
AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295999 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8155 - 18353													
11	SHUT IN	202652	-0-	202652	202652	153803 3	383 4	Y	Y	44060	43945 0		115
12	SHUT IN	259681	-0-	259681	462333	48466 9	214069 3	387 4	Y	41114	41133 0		96
01	704409 X	242076	-0-	-462333	-0-	45225 9	207702 3	157 4	Y	31106	31121 0		81
02	212004 X	212004	-0-	-0-	-0-	34217 9	187591 3	48 4	Y	22150	22068 0		163
03	214768 X	197873	-0-	-16895	-0-	24365 9	177886 3	47 4	Y	18127	18226 0		64
04	207840 X	187456	-0-	-20384	-0-	19940 9	170339 3	58 4	Y	15508	15492 0		80
						17059 9							
AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296000 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8331 - 18486													
11	SHUT IN	235768	-0-	235768	235865	201984 3	495 4	Y	Y	30263	30184 0		79
12	SHUT IN	293308	-0-	293308	529173	33289 9	262216 3	473 4	Y	27835	27849 0		65
01	796501 X	267328	-0-	-529173	-0-	30619 9	245166 3	185 4	Y	19979	19992 0		52
02	262943 X	232869	-0-	-30074	-0-	21977 9	216851 3	55 4	Y	14512	14457 0		107
03	281077 X	218054	-0-	-63023	-0-	15963 9	205283 3	54 4	Y	11561	11627 0		41
04	272010 X	197305	-0-	-74705	-0-	12717 9	186692 3	63 4	Y	9591	9582 0		50
						10550 9							
COUNT TURF 47-38 STATE E WELL #: 7H RRCID -> 296143 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 8608 PERF. N/A													
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	134	-0-	134	134	132 3	2 9	Y	Y	2	2 0		-0-
02	SHUT IN	146056	-0-	146056	146190	110938 3	35118 9	Y	Y	31925	31859 0		66
03	SHUT-IN	196761	-0-	196761	342951	154891 3	41870 9	Y	Y	38064	38025 0		105
04	SHUT-IN	185547	-0-	185547	528498	155066 3	30481 9	Y	Y	27710	27793 0		22

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
COUNT TURF 47-38 STATE G		WELL #:		9H	RRCID ->	296250	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL DEPTH	8661	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	568	-0-	568	568	548	3	20	9	Y	18
02	SHUT IN	75041	-0-	75041	75609	59745	3	15296	9	Y	13905
03	SHUT-IN	109306	-0-	109306	184915	89492	3	19814	9	Y	18013
04	SHUT-IN	109095	-0-	109095	294010	93046	3	16049	9	Y	14590
COUNT TURF 47-38 STATE F		WELL #:		8H	RRCID ->	296254	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL DEPTH	8787	PERF. N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-
02	SHUT IN	153884	-0-	153884	154036	122183	3	31701	9	Y	28819
03	SHUT-IN	201985	-0-	201985	356021	169049	3	32936	9	Y	29942
04	SHUT-IN	203977	-0-	203977	559998	176375	3	27602	9	Y	25093
COUNT TURF 47-38 STATE A		WELL #:		3H	RRCID ->	296379	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	7860	PERF. N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	193520	-0-	193520	193520	145175	3	48345	9	Y	43950
03	SHUT IN	344899	-0-	344899	538419	271257	3	73642	9	Y	66947
04	SHUT-IN	330748	-0-	330748	869167	278352	3	52396	9	Y	47633
COUNT TURF 47-38 STATE B		WELL #:		4H	RRCID ->	296380	COMPL. DATE	09/23/2023	TOTAL DEPTH	8694	PERF. N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	215123	-0-	215123	215123	168407	3	46716	9	Y	42469
03	SHUT IN	425042	-0-	425042	640165	353420	3	71622	9	Y	65111
04	SHUT-IN	382005	-0-	382005	1022170	337436	3	44569	9	Y	40517
COUNT TURF 47-38 STATE C		WELL #:		5H	RRCID ->	296381	COMPL. DATE	10/01/2023	TOTAL DEPTH	8609	PERF. N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	185981	-0-	185981	185981	142632	3	43349	9	Y	39408
03	SHUT IN	372473	-0-	372473	558454	303237	3	69236	9	Y	62942
04	SHUT-IN	347244	-0-	347244	905698	304560	3	42684	9	Y	38804
COUNT TURF 47-38 STATE D		WELL #:		6H	RRCID ->	296382	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL DEPTH	8779	PERF. N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	184802	-0-	184802	184802	141928	3	42874	9	Y	38976
03	SHUT IN	345127	-0-	345127	529929	277168	3	67959	9	Y	61781
04	SHUT-IN	366338	-0-	366338	896267	317727	3	48611	9	Y	44192
CLYDE VAN DUSEN 12 WR A		WELL #:		2H	RRCID ->	296509	COMPL. DATE	11/14/2023	TOTAL DEPTH	9378	PERF. N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
CLYDE VAN DUSEN 12 WR C		WELL #: 4H		RRCID -> 296516		COMPL. DATE 11/03/2023		TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CLYDE VAN DUSEN 12 WR E		WELL #: 6H		RRCID -> 296518		COMPL. DATE 11/22/2023		TOTAL DEPTH 9405 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CLYDE VAN DUSEN 12 WR G		WELL #: 8H		RRCID -> 296520		COMPL. DATE 11/28/2023		TOTAL DEPTH 9416 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CLYDE VAN DUSEN 12 WR I		WELL #: 10H		RRCID -> 296521		COMPL. DATE 12/08/2023		TOTAL DEPTH 9469 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CLYDE VAN DUSEN 12 WR J		WELL #: 11H		RRCID -> 296522		COMPL. DATE 12/17/2023		TOTAL DEPTH 9286 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CLYDE VAN DUSEN 12 WR H		WELL #: 9H		RRCID -> 296594		COMPL. DATE 12/23/2023		TOTAL DEPTH 9251 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CLYDE VAN DUSEN 12 WR F		WELL #: 7H		RRCID -> 296595		COMPL. DATE 12/30/2023		TOTAL DEPTH 9253 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
CLYDE VAN DUSEN 12 WR D		WELL #: 5H		RRCID -> 296650		COMPL. DATE 01/03/2024		TOTAL DEPTH 9262 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
CLYDE VAN DUSEN 12 WR B		WELL #: 3H		RRCID -> 296651		COMPL. DATE 01/10/2024		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PREWIT-JUSTIFY 14 A FEE		WELL #: 1H		RRCID -> 296786		COMPL. DATE 09/22/2022		TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9280 - 24420								
05	125333 X	107375	-0-	-17958	-0-	95917	3	11458	9	Y	10416	10365	0	38	8	13
06	121290 X	78787	-0-	-42503	-0-	70454	3	8333	9	Y	7575	7534	0	29	8	25
07	125333 X	69628	-0-	-55705	-0-	61716	3	7912	9	Y	7193	7164	0	27	8	27
08	125333 X	55729	-0-	-69604	-0-	49385	3	6344	9	Y	5767	5762	0	12	8	20
09	121290 X	96277	-0-	-25013	-0-	86674	3	9603	9	Y	8730	8678	0	32	8	40
10	125333 X	98455	-0-	-26878	-0-	89399	3	9056	9	Y	8233	8243	0			30
11	121290 X	62962	-0-	-58328	-0-	56641	3	6321	9	Y	5746	5761	0			15
12	125333 X	56889	-0-	-68444	-0-	50672	3	6217	9	Y	5652	5656	0			11
01	125333 X	79924	-0-	-45409	-0-	70684	3	9240	9	Y	8400	8390	0			21
02	117247 X	92834	-0-	-24413	-0-	84739	3	8095	9	Y	7359	7356	0			24
03	125333 X	93342	-0-	-31991	-0-	85597	3	7745	9	Y	7041	7059	0			6
04	121290 X	84080	-0-	-37210	-0-	77327	3	6753	9	Y	6139	6118	0			27
LEONATUS 11 WR B		WELL #: 3H		RRCID -> 296812		COMPL. DATE 02/02/2024		TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
LEONATUS 11 WR A		WELL #: 2H		RRCID -> 296815		COMPL. DATE 02/12/2024		TOTAL DEPTH 9106 PERF. N/A								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 264590		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585								
TRAIL BOSS		WELL #: 404H														
11	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	60	1	8516	3	N	142				518	
						156	9									
12	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	62	1	8797	3	N	136	383	1		271	
						150	9									
01	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	62	1	8647	3	N	142				413	
						156	9									
02	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	58	1	6927	3	N	118				531	
						130	9									
03	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	48	1	6663	3	N	92	375	1		248	
						101	9									
04	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				248	



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150								
AUGUSTUS STATE		WELL #: 1001 H		RRCID -> 270906		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2070 X	55	-0-	-2015	-0-	54	3	1	9	197
12	2139 X	107	-0-	-2032	-0-	107	3			197
01	2139 X	52	-0-	-2087	-0-	52	3			197
02	696 X	20	-0-	-676	-0-	20	3			197
03	744 X	36	-0-	-708	-0-	36	3			197
04	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	197
-----										
ELBOW DOWN		WELL #: 801H		RRCID -> 272204		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125		
11	990 X	381	-0-	-609	-0-	380	3	1	9	226
12	806 X	81	-0-	-725	-0-	80	3	1	9	227
01	527 X	279	-0-	-248	-0-	272	3	7	9	233
02	435 X	285	-0-	-150	-0-	285	3			233
*03	403 X	278	-0-	-125	-0-	278	3			233
04	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	233
-----										
CHUTE BUSTER		WELL #: 604 H		RRCID -> 272209		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122		
11	585 X	43	-0-	-542	-0-	1	1	21	3	12
						21	9			
12	844 X	844	-0-	-0-	-0-	39	1	772	3	10
						33	9			
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					-0-
02	319 X	162	-0-	-157	-0-	10	1	152	3	-0-
03	155 X	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	-0-
04	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GLENN		WELL #: 2003H		RRCID -> 274159		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040		
11	130910 X	30458	-0-	-100452	-0-	900	1	28139	3	730
						1419	9			
12	50499 X	25926	-0-	-24573	-0-	930	1	23794	3	683
						1202	9			
01	50499 X	21905	-0-	-28594	-0-	930	1	19889	3	516
						1086	9			
02	47241 X	19314	-0-	-27927	-0-	870	1	17486	3	634
						958	9			
03	36580 X	20044	-0-	-16536	-0-	930	1	18219	3	318
						895	9			
04	30450 X	NO RPT	-0-	-30450	-0-			Y	NO RPT	318
-----										
CARPENTER E UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 275861		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835		
11	3000 N	3122	-0-	122	818	3068	3	54	9	11
12	822 N	4	-0-	-818	-0-	4	3			11
01	T. A.	21	-0-	21	21	21	3			11
02	T. A.	2802	-0-	2802	2823	40	1	2389	3	213
						373	9			
03	T. A.	3418	-0-	3418	6241	62	1	2282	3	1019
						1074	9			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6241			Y	NO RPT	1019
-----										
CARPENTER F UNIT		WELL #: 224H		RRCID -> 277466		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835		
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	1			616
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			616
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			616
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	58	1	183	3	616
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			616
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	616

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON			
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150																
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	11730 X	11271	-0-	-459	-0-	456	1	10060	3	Y	686	512	1		343	
12	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-	755	9			Y	-0-				343	
01	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-				343	
02	24804 X	24804	-0-	-0-	-0-	430	1	23683	3	Y	628	780	1		191	
03	13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	691	9			Y	359	358	1		192	
04	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-	329	1	12479	3	Y					192	
						395	9				NO RPT					
MITCHELL STATE UNIT													WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545			
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				126	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126	
TRAIL BOSS													WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755			
11	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	877	1	13911	3	N	458	752	1		368	
12	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	504	9			N	405	383	1		390	
01	13950 X	13719	-0-	-231	-0-	872	1	13038	3	N					438	
02	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	446	9			N	431	383	1		517	
03	13950 X	13387	-0-	-563	-0-	932	1	12313	3	N	455	376	1		548	
04	13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-	474	9			N	409	378	1		548	
						928	1	12354	3	N						
						501	9									
						864	1	12073	3	N						
						450	9				NO RPT					
SHEPARD STATE													WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915			
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-				1299	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1299	
01	125 X	125	-0-	-0-	-0-	114	3	11	9	Y	10	294	0		1015	
02	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			Y	-0-				1015	
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-				1015	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1015	
ARMSTRONG STATE													WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620			
11	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	605	1	7775	3	Y	143	62	0	45	1	94
12	6820 X	6722	-0-	-98	-0-	157	9			Y	123	78	1		139	
01	8711 X	6745	-0-	-1966	-0-	710	1	5877	3	Y					71	
02	8149 X	5914	-0-	-2235	-0-	135	9			Y	138	119	1		90	
03	8711 X	6545	-0-	-2166	-0-	580	1	6022	3	Y	206	164	1		132	
04	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-	143	9			Y					132	
						523	1	5239	3	Y						
						152	9									
						454	1	5864	3	Y						
						227	9				NO RPT					

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GLENN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 2021H		RRCID -> 278268		COMPL. DATE 04/18/2015			TOTAL DEPTH 10486		PERF.10788 - 14965	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	21600 X	13576	-0-	-8024	-0-	900 1 499 9	12177 3	Y	454		772	
12	20925 X	15336	-0-	-5589	-0-	930 1 518 9	13888 3	Y	471	764 1	479	
01	18879 X	12455	-0-	-6424	-0-	930 1 279 9	11246 3	Y	254		733	
02	17661 X	12643	-0-	-5018	-0-	870 1 328 9	11445 3	Y	298	377 1	654	
03	19275 X	19275	-0-	-0-	-0-	750 1 404 9	18121 3	Y	367	371 1	650	
04	14850 X	NO RPT	-0-	-14850	-0-			Y	NO RPT		650	
-----												
ELBOW DOWN		WELL #: 823H		RRCID -> 278307		COMPL. DATE 06/10/2015			TOTAL DEPTH 9896		PERF.10060 - 14250	
11	11250 X	10771	-0-	-479	-0-	368 1 516 9	9887 3	Y	469	401 0	171	
12	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	497 1 618 9	10753 3	Y	562	557 0	176	
01	11253 X	10951	-0-	-302	-0-	427 1 499 9	10025 3	Y	454	476 0	154	
02	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	473 1 465 9	10460 3	Y	423	446 0	131	
03	11253 X	8663	-0-	-2590	-0-	439 1 481 9	7743 3	Y	437	327 0	241	
04	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-			Y	NO RPT		241	
-----												
GRISSOM A		WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015			TOTAL DEPTH 10355		PERF.10502 - 14810	
11	25020 X	11517	-0-	-13503	-0-	804 1 157 9	10556 3	N	143	98 0	124	
12	25854 X	20549	-0-	-5305	-0-	815 1 688 9	19046 3	N	625	607 0	142	
01	25854 X	19384	-0-	-6470	-0-	871 1 581 9	17932 3	N	528	507 0	163	
02	22214 X	18476	-0-	-3738	-0-	823 1 1 4	17319 3	N	303	357 0	109	
03	19933 X	9174	-0-	-10759	-0-	405 1 96 9	8673 3	N	87	136 0	60	
04	19890 X	NO RPT	-0-	-19890	-0-			N	NO RPT		60	
-----												
CHUTE BUSTER		WELL #: 622H		RRCID -> 278888		COMPL. DATE 08/11/2015			TOTAL DEPTH 9843		PERF.10181 - 14372	
11	83499 X	8444	-0-	-75055	-0-	365 1 174 9	7905 3	Y	158	167 0	99	
12	34689 X	14782	-0-	-19907	-0-	683 1 480 9	13619 3	Y	436	392 0	143	
01	14291 X	11136	-0-	-3155	-0-	548 1 473 9	10115 3	Y	430	414 0	159	
02	13369 X	10583	-0-	-2786	-0-	612 1 452 9	9519 3	Y	411	385 0	185	
03	13547 X	8507	-0-	-5040	-0-	503 1 376 9	7628 3	Y	342	363 0	164	
04	13830 X	NO RPT	-0-	-13830	-0-			Y	NO RPT		164	
-----												
PETOSKEY STATE		WELL #: 2021H		RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015			TOTAL DEPTH 9843		PERF. 9992 - 14584	
11	9120 X	33	-0-	-9087	-0-	33 3		N	-0-		562	
12	217 X	23	-0-	-194	-0-	23 3		N	-0-		562	
01	217 X	28	-0-	-189	-0-	28 3		N	-0-		562	
02	29 X	27	-0-	-2	-0-	27 3		N	-0-		562	
03	31 X	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		562	
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		562	

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GLENN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 2024H		RRCID -> 278893		COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	13620 X	11421	-0-	-2199	-0-	900 1 836 9	9685 3	Y	760	377 1		928	
12	14074 X	9957	-0-	-4117	-0-	930 1 200 4	8231 3	Y	542	946 1		524	
01	12617 X	8668	-0-	-3949	-0-	930 1 781 9	6957 3	Y	710	569 1		665	
02	9570 X	8866	-0-	-704	-0-	870 1 682 9	7314 3	Y	620	748 1		537	
03	11811 X	9279	-0-	-2532	-0-	930 1 820 9	7529 3	Y	745	749 1		533	
04	11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-			Y	NO RPT			533	
AUGUSTUS STATE		WELL #: 1023H		RRCID -> 281265		COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185			
11	22290 X	17893	-0-	-4397	-0-	54 1 20 4	16836 3	N	894	754 1		619	
12	23033 X	10204	-0-	-12829	-0-	36 1 2300 4	6863 3	N	914	376 1		1157	
01	23157 X	19692	-0-	-3465	-0-	56 1 1242 9	18394 3	N	1129	1718 1		568	
02	21663 X	20425	-0-	-1238	-0-	48 1 1208 9	19169 3	N	1098	1139 1		527	
03	23157 X	22324	-0-	-833	-0-	62 1 1271 9	20991 3	N	1155	1143 1		539	
04	19050 X	NO RPT	-0-	-19050	-0-			N	NO RPT			539	
SHEPARD STATE		WELL #: 825H		RRCID -> 281428		COMPL. DATE 05/20/2016				TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
SHEPARD STATE		WELL #: 826H		RRCID -> 281429		COMPL. DATE 05/23/2016				TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
CARPENTER E UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 281445		COMPL. DATE 08/26/2016				TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920			
11	27481 X	27481	-0-	-0-	-0-	1820 1 2583 9	23078 3	Y	2348	2423 0		424	
12	27126 X	27126	-0-	-0-	-0-	1922 1 2306 9	22898 3	Y	2096	2172 0		348	
01	T. A.	1922	-0-	1922	1922	1922 1		Y	-0-			348	
02	T. A.	4094	-0-	4094	6016	558 1 442 9	3094 3	Y	402			750	
03	T. A.	11283	-0-	11283	17299	9806 3	1477 9	Y	1343	516 0		1577	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17299			Y	NO RPT			1577	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

11	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	900	1	8828 3	N	719	748 1		714
						791	9						
12	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	930	1	5875 3	N	655	747 1		622
						721	9						
01	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	930	1	4015 3	N	343	380 1		585
						377	9						
02	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	870	1	3004 3	N	201			786
						221	9						
03	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	690	1	678 3	N	89	376 1		499
						98	9						
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			499

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

11	10560 X	7956	-0-	-2604	-0-	1195	1	6148 3	Y	557	289 0	339 1	367
						613	9						
12	17453 X	12238	-0-	-5215	-0-	1150	1	10506 3	Y	529	305 1		591
						582	9						
01	20273 X	20273	-0-	-0-	-0-	1280	1	18125 3	Y	789	949 1		431
						868	9						
02	18279 X	18279	-0-	-0-	-0-	1217	1	16382 3	Y	618	644 1		405
						680	9						
03	18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	1376	1	16965 3	Y	514	589 1		330
						565	9						
04	19620 X	NO RPT	-0-	-19620	-0-				Y	NO RPT			330

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

11	95563 X	21696	-0-	-73867	-0-	1020	1	19853 3	Y	748	771 0		606
						823	9						
12	35701 X	35701	-0-	-0-	-0-	997	1	33479 3	Y	1114	1257 0		463
						1225	9						
01	32240 X	26870	-0-	-5370	-0-	790	1	25458 3	Y	565	570 0		458
						622	9						
02	30160 X	19098	-0-	-11062	-0-	462	1	17686 3	Y	852	590 0		720
						13	4						
03	32240 X	27763	-0-	-4477	-0-	877	1	25098 3	Y	1625	2002 0		343
						1788	9						
04	34560 X	NO RPT	-0-	-34560	-0-				Y	NO RPT			343

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150															
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
11		39330 X	28233	-0-	-11097	-0-	1164	1	25705	3	Y	1240	1006	1	620
							1364	9							
12		28055 X	-0-	-0-	-28055	-0-					Y	-0-			620
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			620
02		T. A.	28332	-0-	28332	28332	470	1	25865	3	Y	1815	1882	1	553
							1997	9							
03		T. A.	24908	-0-	24908	53240	601	1	22846	3	Y	1328	1170	1	711
							1461	9							
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	53240					Y	NO RPT			711
-----															
CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625															
-----															
11		14220 X	11070	-0-	-3150	-0-	480	1	10396	3	Y	176	175	0	110
							194	9							
12		18569 X	16536	-0-	-2033	-0-	765	1	15265	3	Y	460	419	0	151
							506	9							
01		21903 X	21903	-0-	-0-	-0-	1100	1	20297	3	Y	460	441	0	170
							506	9							
02		19949 X	19949	-0-	-0-	-0-	1176	1	18291	3	Y	438	411	0	197
							482	9							
03		19623 X	10944	-0-	-8679	-0-	666	1	10083	3	Y	177	289	0	85
							195	9							
04		21210 X	NO RPT	-0-	-21210	-0-					Y	NO RPT			85
-----															
GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199															
-----															
11		95810 X	16480	-0-	-79330	-0-	780	1	15175	3	Y	477	465	0	387
							525	9							
12		30838 X	30838	-0-	-0-	-0-	863	1	28972	3	Y	912	920	0	379
							1003	9							
01		23126 X	11215	-0-	-11911	-0-	320	1	10333	3	Y	511	475	0	415
							562	9							
02		21634 X	19130	-0-	-2504	-0-	468	1	17943	3	Y	642	514	0	543
							13	4	706	9					
03		30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	983	1	28120	3	Y	1242	1523	0	262
							1366	9							
04		23640 X	NO RPT	-0-	-23640	-0-					Y	NO RPT			262
-----															
WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995															
-----															
11		25410 X	22415	-0-	-2995	-0-	974	1	19971	3	Y	1336	1311	0	397
							1470	9							
12		26257 X	6609	-0-	-19648	-0-	556	1	5584	3	Y	426	527	0	296
							469	9							
01		T. A.	572	-0-	572	572	556	1	16	3	Y	-0-			296
02		T. A.	720	-0-	720	1292	108	1	612	3	Y	-0-			296
03		T. A.	646	-0-	646	1938	646	3			Y	-0-			296
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1938					Y	NO RPT			296

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	22020 X	18486	-0-	-3534	-0-	826	1	16946	3	Y	649	620	0	193
12	22754 X	5077	-0-	-17677	-0-	714	9	436	1	Y	233	264	0	162
01	T. A.	448	-0-	448	448	256	9	436	1	Y	-0-			162
02	T. A.	560	-0-	560	1008	84	1	476	3	Y	-0-			162
03	T. A.	139	-0-	139	1147	139	3			Y	-0-			162
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	1147					Y	NO RPT			162

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

11	34890 X	31137	-0-	-3753	-0-	960	1	29280	3	Y	815	882	1	179
12	36053 X	1691	-0-	-34362	-0-	897	9	992	1	Y	9			188
01	T. A.	979	-0-	979	979	10	9	960	1	Y	-0-			188
02	T. A.	17751	-0-	17751	18730	928	1	14818	3	Y	1823	863	1	1148
03	T. A.	7335	-0-	7335	26065	2005	9	224	1	Y	-0-	914	1	234
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	26065					Y	NO RPT			234

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

11	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	888	1	11667	3	Y	116	95	0	101
12	18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	128	9	731	1	Y	638	594	0	145
01	19964 X	17844	-0-	-2120	-0-	702	9	793	1	Y	659	601	0	203
02	16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	725	9	727	1	Y	435	482	0	156
03	14880 X	12860	-0-	-2020	-0-	1	4	559	1	Y	306	250	0	212
04	17940 X NO RPT		-0-	-17940	-0-	337	9	11964	3	Y	NO RPT			212

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2104	2276	1	463
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23			486
01	T. A.	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-			486
02	T. A.	280	-0-	280	293	169	3	111	9	Y	101	524	1	63
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	293					Y	122	50	1	135
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	293					Y	NO RPT			135

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

11	3000 N	11423	-0-	8423	8423	798	1	10478	3	Y	134	200	0	116
12	36413 X	27990	-0-	-8423	-0-	147	9	1124	1	Y	537	531	0	122
01	30132 X	24797	-0-	-5335	-0-	591	9	1126	1	Y	441	427	0	136
02	28188 X	24160	-0-	-4028	-0-	485	9	1060	1	Y	732	606	0	262
03	23467 X	15109	-0-	-8358	-0-	1	4	656	1	Y	358	373	0	247
04	27090 X NO RPT		-0-	-27090	-0-	394	9			Y	NO RPT			247

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150									
WETHERBEE UNIT		WELL #:		422H	RRCID ->	284003	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10687 -	15390	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	22350 X	20356	-0-	-1994	-0-	890	1	17513	3	Y	1775	2039 0	543
						1953	9						
12	28582 X	8937	-0-	-19645	-0-	1922	1	6709	3	Y	278		821
						306	9						
01	T. A.	2926	-0-	2926	2926	181	1	2248	3	Y	452	498 0	775
						497	9						
02	T. A.	13740	-0-	13740	16666	35	1	12712	3	Y	903	1273 0	405
						993	9						
03	T. A.	10565	-0-	10565	27231	686	1	9589	3	Y	264	472 0	197
						290	9						
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	27231					Y	NO RPT		197
-----													
WETHERBEE UNIT		WELL #:		424H	RRCID ->	284873	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL DEPTH	10471	PERF.10795 -	15240	
11	T. A.	19721	-0-	19721	41610	930	1	18290	3	Y	455	506 0	139
						501	9						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	41610					Y	71		210
01	48948 X	7338	-0-	-41610	-0-	542	1	6745	3	Y	46	128 0	128
						51	9						
02	14861 X	14861	-0-	-0-	-0-	37	1	13789	3	Y	941	647 0	422
						1035	9						
03	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	608	1	8506	3	Y	889	647 0	664
						978	9						
04	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT		664
-----													
SHEPARD STATE		WELL #:		823H	RRCID ->	285029	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	10462	PERF.10650 -	15192	
11	21115 X	21115	-0-	-0-	-0-	900	1	19227	3	N	898	1000 0	591
						988	9						
12	10633 X	937	-0-	-9696	-0-	930	1	7	3	N	-0-		591
01	20025 X	20025	-0-	-0-	-0-	930	1	18093	3	N	911	770 0	732
						1002	9						
02	17922 X	13601	-0-	-4321	-0-	450	1	12350	3	N	728	789 0	671
						801	9						
03	21824 X	13996	-0-	-7828	-0-	465	1	12480	3	N	955	730 0	896
						1051	9						
04	21120 X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					N	NO RPT		896
-----													
ELBOW DOWN		WELL #:		824H	RRCID ->	285160	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	9832	PERF.10043 -	14745	
11	T. A.	13878	-0-	13878	13878	472	1	12661	3	Y	677	731 0	247
						745	9						
12	T. A.	28221	-0-	28221	42099	1183	1	25619	3	Y	1290	1133 0	404
						1419	9						
01	T. A.	27147	-0-	27147	69246	1058	1	24825	3	Y	1149	1163 0	390
						1264	9						
02	T. A.	26364	-0-	26364	95610	1087	1	24037	3	Y	1127	1168 0	349
						1240	9						
*03	T. A.	19020	-0-	19020	114630	986	1	17378	3	Y	595	616 0	328
						1	4	655	9				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	114630					Y	NO RPT		328



-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150										
CHUTE BUSTER		WELL #:		624H	RRCID ->	286224	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	9530 - 14342		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		27939 X	27939	-0-	-0-	1203	1	24431	3	Y	2095	2164 0	322	
						2305	9							
12		27092 X	27092	-0-	-0-	1179	1	23580	3	Y	2121	2136 0	307	
						2333	9							
01		26753 X	26233	-0-	-520	1120	1	23167	3	Y	1769	1774 0	302	
						1946	9							
02		24381 X	24381	-0-	-0-	1114	1	21329	3	Y	1762	1698 0	366	
						1938	9							
03		26970 X	25267	-0-	-1703	1275	1	22218	3	Y	1613	1664 0	315	
						1774	9							
04		26100 X	NO RPT	-0-	-26100					Y	NO RPT		315	
-----														
GRISSOM		WELL #:		1835H	RRCID ->	286331	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9131	PERF.	9533 - 14082		
11		15750 X	10410	-0-	-5340	1194	1	7981	3	Y	1070	1007 0	186	
						58	4	1177	9					
12		12338 X	11240	-0-	-1098	1106	1	9120	3	Y	735	744 0	177	
						205	4	809	9					
01		12338 X	10554	-0-	-1784	1379	1	8365	3	Y	688	697 0	168	
						53	4	757	9					
02		10440 X	9352	-0-	-1088	1113	1	7220	3	Y	907	914 0	161	
						21	4	998	9					
03		10834 X	10834	-0-	-0-	1207	1	8401	3	Y	1103	1037 0	227	
						13	4	1213	9					
04		10890 X	NO RPT	-0-	-10890					Y	NO RPT		227	
-----														
GRISSOM		WELL #:		1836H	RRCID ->	286334	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	9453	PERF.	9635 - 14120		
11		11220 X	7245	-0-	-3975	820	1	5483	3	Y	820	780 0	142	
						40	4	902	9					
12		10819 X	2178	-0-	-8641	162	1	1338	3	Y	589	589 0	142	
						30	4	648	9					
01		9424 X	3059	-0-	-6365	406	1	2461	3	Y	160	263 0	39	
						16	4	176	9					
02		8816 X	6687	-0-	-2129	798	1	5179	3	Y	632	559 0	112	
						15	4	695	9					
03		9424 X	7344	-0-	-2080	791	1	5506	3	Y	944	862 0	194	
						9	4	1038	9					
04		7260 X	NO RPT	-0-	-7260					Y	NO RPT		194	
-----														
GRISSOM		WELL #:		1838H	RRCID ->	286335	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9640 - 14087		
11		8272 X	8272	-0-	-0-	983	1	6569	3	Y	611	594 0	106	
						48	4	672	9					
12		7414 X	7414	-0-	-0-	721	1	5947	3	Y	556	528 0	134	
						134	4	612	9					
01		7734 X	7734	-0-	-0-	978	1	5929	3	Y	717	676 0	175	
						38	4	789	9					
02		6552 X	6552	-0-	-0-	755	1	4895	3	Y	807	839 0	143	
						14	4	888	9					
03		8814 X	8814	-0-	-0-	968	1	6737	3	Y	998	936 0	205	
						11	4	1098	9					
04		8280 X	NO RPT	-0-	-8280					Y	NO RPT		205	

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
		WELL #: 1837H		RRCID -> 286338		COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	6060 X	5247	-0-	-813	-0-	602 1	4026 3	Y	536	509 0	93
12	5115 X	4055	-0-	-1060	-0-	29 4	590 9	Y	423	414 0	102
01	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	381 1	3138 3	Y	790	699 0	193
02	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	71 4	465 9	Y	708	776 0	125
03	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	657 1	3987 3	Y	525	542 0	108
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-	25 4	869 9	Y	NO RPT		108
						814 1	5278 3	Y			
						15 4	779 9	Y			
						755 1	5257 3	Y			
						8 4	578 9	Y			
GRISSOM		WELL #: 1834H		RRCID -> 286361		COMPL. DATE 07/24/2018			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260		
11	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	687 1	4123 3	Y	354	286 0	140
12	5363 X	762	-0-	-4601	-0-	30 4	389 9	Y	642	561 0	221
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-	8 1	48 3	Y	434	437 0	218
02	5017 X	2688	-0-	-2329	-0-	706 9		Y	437	360 0	295
03	5394 X	2979	-0-	-2415	-0-	415 1	1776 3	Y	400	203 0	492
04	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-	16 4	481 9	Y	NO RPT		492
						910 1	1629 3	Y			
						440 9		Y			
GRISSOM		WELL #: 1833H		RRCID -> 286364		COMPL. DATE 07/29/2018			TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195		
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	190	160 0	75
12	11897 X	11897	-0-	-0-	-0-	1596 1	9996 3	Y	276	256 0	95
01	1426 X	651	-0-	-775	-0-	1 4	304 9	Y	127	158 0	64
02	1334 X	133	-0-	-1201	-0-	76 1	435 3	Y	65	85 0	44
03	1426 X	9	-0-	-1417	-0-	140 9		Y	1	31 0	14
04	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-	12 1	49 3	Y	NO RPT		14
						72 9		Y			
						3 1	5 3	Y			
						1 9		Y			
GRISSOM		WELL #: 1832H		RRCID -> 286375		COMPL. DATE 08/03/2018			TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295		
11	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	633 1	3805 3	Y	1149	1154 0	454
12	2604 X	1044	-0-	-1560	-0-	27 4	1264 9	Y	840	1005 0	289
01	T. A.	6216	-0-	6216	6216	17 1	103 3	Y	489	532 0	246
02	T. A.	4826	-0-	4826	11042	924 9		Y	445	390 0	301
03	T. A.	103	-0-	103	11145	845 1	4833 3	Y	55	208 0	148
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11145	538 9		Y	NO RPT		148
						815 1	3489 3	Y			
						32 4	490 9	Y			
						15 1	27 3	Y			
						61 9		Y			

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150													
CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11	18750 X	17037	-0-	-1713	-0-	786 1	15967 3		Y	258	264 0		40
12	19375 X	16329	-0-	-3046	-0-	284 9							
01	20088 X	13744	-0-	-6344	-0-	766 1	15312 3		Y	228	235 0		33
02	18792 X	15966	-0-	-2826	-0-	251 9							
03	20088 X	12936	-0-	-7152	-0-	619 1	12800 3		Y	295	278 0		50
04	17040 X	NO RPT	-0-	-17040	-0-	325 9							
						778 1	14892 3		Y	269	263 0		56
						296 9							
						673 1	11735 3		Y	480	442 0		94
						528 9							
									Y	NO RPT			94
-----													
GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	77	-0-	77	77	3 1	17 3		Y	52	26 0		26
						57 9							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	77				Y	117	64 0		79
03	T. A.	30	-0-	30	107	2 1	3 3		Y	23	54 0		48
						25 9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	107				Y	NO RPT			48
-----													
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
YAHTZEE WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027													
11	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	2716 1	1291 3		N	-0-			227
12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 1			N	-0-			227
01	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744 1			N	-0-			227
02	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 1			N	-0-			227
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			227
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			244
-----													
HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863													
11	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	827 1	11112 3		N	487	371 1		417
						536 9							
12	12400 X	3905	-0-	-8495	-0-	602 1	3218 3		N	74	372 1		119
						4 4	81 9						
01	12400 X	1214	-0-	-11186	-0-	773 1	2 3		N	399	375 1		143
						439 9							
02	11600 X	1318	-0-	-10282	-0-	848 1	1 3		N	413	378 1		178
						15 4	454 9						
03	12400 X	1378	-0-	-11022	-0-	798 1	7 4		N	521	336 1		363
						573 9							
04	12000 X	1364	-0-	-10636	-0-	843 1	2 3		N	467	569 1		261
						5 4	514 9						

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
HARRIER WC		WELL #:		1002 H	RRCID ->	273995	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	9573	PERF.	9900 - 14052			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11		22530 X	-0-	-0-	-22530	-0-					N	-0-			-0-
12		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	362	1	4857	3	N	-0-			-0-
*03		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	103	1	988	3	N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLACKJACK		WELL #:		1001H	RRCID ->	275084	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	10850 - 14902			
11		19320 X	19276	-0-	-44	-0-	1287	1	16424	3	N	963	747	1	382
							506	4	1059	9					
12		19964 X	9553	-0-	-10411	-0-	1513	1	7089	3	N	839	749	1	472
							28	4	923	9					
01		19530 X	2047	-0-	-17483	-0-	1076	1	4	3	N	830	1116	1	186
							54	4	913	9					
02		18270 X	2046	-0-	-16224	-0-	1157	1	1	3	N	797	751	1	232
							11	4	877	9					
03		19933 X	2451	-0-	-17482	-0-	1418	1	1033	9	N	939	746	1	425
04		19290 X	1212	-0-	-18078	-0-	647	1	1	3	N	339	569	1	195
							191	4	373	9					
-----															
ROULETTE		WELL #:		1201 H	RRCID ->	275869	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	10676	PERF.	11015 - 15063			
11		51530 X	51530	-0-	-0-	-0-	48142	3	3135	4	N	230	369	1	148
							253	9							
12		54095 X	54095	-0-	-0-	-0-	53838	3	257	9	N	234			382
01		59733 X	59733	-0-	-0-	-0-	59358	3	375	9	N	341	373	1	350
02		48326 X	48326	-0-	-0-	-0-	47845	3	481	9	N	437	376	1	411
03		48271 X	48271	-0-	-0-	-0-	47974	3	297	9	N	270	365	1	316
*04		47251 X	47251	-0-	-0-	-0-	46244	3	11	4	N	905	721	1	500
							996	9							
-----															
DUST DEVIL		WELL #:		1801H	RRCID ->	276628	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	10642 - 14679			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
-----															
EL JEFE WC		WELL #:		803H	RRCID ->	276693	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	10136 - 14223			
11		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	6783	3	1009	9	Y	917	1003	1	254
12		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	7701	3	965	9	Y	877	857	1	274
01		10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	9141	3	886	9	Y	805	964	1	115
02		9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	8911	3	812	9	Y	738	597	1	256
03		10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	9749	3	723	9	Y	657	765	1	148
04		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	7427	3	600	9	Y	545	473	1	220

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRONCO WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
WELL #: 402H		RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9757 - 13921							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	15655 X	83	-0-	-15572	-0-	3	1	80	9	Y	73	222	1		52
09	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-				52
10	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	19				71
11	7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-				71
12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-				71
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1461	1328	1		204
*02	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	149	1	1993	3	Y	1921	1939	1		186
						2113	9								
*03	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	Y	638	793	1		31
						702	9								
*04	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	171	1	5148	3	Y	449	244	1		236
						494	9								
EL JEFE WC		WELL #: 802H		RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10306 - 14511					
11	5040 X	2692	-0-	-2348	-0-	2153	3	539	9	Y	490	396	1		136
12	5208 X	4220	-0-	-988	-0-	3706	3	514	9	Y	467	457	1		146
01	5208 X	1178	-0-	-4030	-0-	706	3	472	9	Y	429	514	1		61
02	4872 X	-0-	-0-	-4872	-0-					Y	394	318	1		137
03	5208 X	512	-0-	-4696	-0-	127	3	385	9	Y	350	408	1		79
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	218	209	1		88
BRONCO WC		WELL #: 401H		RRCID -> 277151		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10498		PERF.10628 - 14979					
*08	9362 X	44	-0-	-9318	-0-	22	1	22	9	Y	20	60	1		14
09	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-				14
10	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	107				121
11	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-				121
12	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-				121
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	697	721	1		97
*02	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	866	1	11626	3	Y	917	925	1		89
						1009	9								
*03	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	214	1	2058	3	Y	304	378	1		15
						334	9								
*04	47270 X	47270	-0-	-0-	-0-	1509	1	45524	3	Y	215	117	1		113
						237	9								
EL JEFE WC		WELL #: 801H		RRCID -> 277198		COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11062 - 15179					
11	8730 X	6783	-0-	-1947	-0-	6110	3	673	9	Y	612	460	1		169
12	9021 X	7172	-0-	-1849	-0-	6527	3	645	9	Y	586	572	1		183
01	8370 X	1123	-0-	-7247	-0-	533	3	590	9	Y	536	643	1		76
02	7830 X	7080	-0-	-750	-0-	6538	3	542	9	Y	493	398	1		171
03	7781 X	4004	-0-	-3777	-0-	3522	3	482	9	Y	438	510	1		99
04	6930 X	551	-0-	-6379	-0-	251	3	300	9	Y	273	262	1		110
MONARCH STATE		WELL #: 3701H		RRCID -> 277526		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 9780		PERF.10149 - 16715					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EVERYTHINGS BIGGER WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 1401H	RRCID -> 277779	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11238	- 15467				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			228
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			228
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			228
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			228
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			228
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			228
HARRIER WC		WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH 10532	PERF.10660	- 14812			
11	24510 X	9736	-0-	-14774	-0-	937 1 1449 4	6968 3 382 9	N	347	373 1	252
12	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	1757 1 840 9	12425 3	N	764	764 1	252
01	18569 X	6276	-0-	-12293	-0-	608 1 110 9	5558 3	N	100		352
02	17371 X	11072	-0-	-6299	-0-	8 1 477 9	10587 3	N	434	380 1	406
03	29100 X	29100	-0-	-0-	-0-	28406 3	694 9	N	631	759 1	278
*04	98101 X	98101	-0-	-0-	-0-	97470 3	631 9	N	574	566 1	286
BLUE MARLIN STATE		WELL #: 0201H		RRCID -> 278906	COMPL. DATE 05/12/2015	TOTAL DEPTH 9683	PERF. 9929	- 17157			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2558	2552 0	63
12	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	411 1 9 4	6559 3 1603 9	N	1457	1482 0	38
01	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	422 1 22 4	6889 3 2428 9	N	2207	2189 0	56
02	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	469 1 61 4	8102 3 2434 9	N	2213	2199 0	70
03	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	362 1 3 4	5548 3 2316 9	N	2105	2125 0	50
*04	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	375 1 7 4	3678 3 1434 9	N	1304	1321 0	33
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 803H		RRCID -> 279051	COMPL. DATE 11/30/2015	TOTAL DEPTH 9445	PERF. 9695	- 13627			
11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3709 3	216 9	Y	196	225 1	112
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3209 3 271 9	20 4	Y	246	187 1	171
01	2015 X	663	-0-	-1352	-0-	444 3 218 9	1 4	Y	198	201 1	168
02	1827 X	58	-0-	-1769	-0-	58 3		Y	-0-		168
03	2015 X	1	-0-	-2014	-0-	1 4		Y	-0-		168
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-		168
BLUE HERON WC		WELL #: 2001H		RRCID -> 279158	COMPL. DATE 11/13/2015	TOTAL DEPTH 9417	PERF. 9755	- 13803			
11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	1577 1 1186 9	1993 3	N	1078	1121 1	250
12	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	1590 1 1223 9	1686 3	N	1112	1083 1	279
01	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	356 1 145 9	2076 3	N	132		411
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	340 1 178 9	1301 3	N	162	370 1	203
03	1829 X	698	-0-	-1131	-0-	469 1	229 9	N	208		411
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	107	183 1	335

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY GREAT WHITE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H		RRCID -> 279180		COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 10170			PERF.10460 - 14448						
*08	68650 X	68650	-0-	-0-	-0-	63230	3	5420	9	Y	4927	4937	0			35
09	69999 X	69999	-0-	-0-	-0-	64280	3	5719	9	Y	5199	5197	0			37
10	72643 X	72643	-0-	-0-	-0-	66991	3	5652	9	Y	5138	5134	0			41
11	67995 X	67995	-0-	-0-	-0-	61777	3	6218	9	Y	5653	5651	0			43
12	49458 X	49458	-0-	-0-	-0-	44713	3	4745	9	Y	4314	4323	0			34
01	67688 X	67688	-0-	-0-	-0-	61122	3	6566	9	Y	5969	5950	0			53
02	52682 X	52682	-0-	-0-	-0-	47860	3	4822	9	Y	4384	4387	0			50
03	51593 X	51593	-0-	-0-	-0-	47153	3	4440	9	Y	4036	4022	0			64
*04	46400 X	46400	-0-	-0-	-0-	40347	3	6053	9	Y	5503	5487	0			80
-----																
WELL #: 801H		RRCID -> 279202		COMPL. DATE 04/27/2016			TOTAL DEPTH 9647			PERF.10009 - 13819						
11	249 X	42	-0-	-207	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	186 X	114	-0-	-72	-0-	113	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WELL #: 601H		RRCID -> 279272		COMPL. DATE 06/16/2016			TOTAL DEPTH 9563			PERF. 9603 - 19055						
11	31533 X	31533	-0-	-0-	-0-	2823	1	24312	3	Y	3997	3924	1			618
12	28520 X	25642	-0-	-2878	-0-	2376	1	4397	9	Y	3916	3951	1			583
01	28520 X	25456	-0-	-3064	-0-	2376	1	18956	3	Y	3516	3566	1			533
02	31396 X	31396	-0-	-0-	-0-	2403	1	4308	9	Y	4079	4093	1			519
03	50505 X	50505	-0-	-0-	-0-	2419	1	19205	3	Y	3903	3804	1			618
04	27600 X	11006	-0-	-16594	-0-	1205	1	3868	9	Y	420	793	1			245
-----																
WELL #: 602H		RRCID -> 279273		COMPL. DATE 04/14/2016			TOTAL DEPTH 9456			PERF. 9482 - 19084						
11	26371 X	26371	-0-	-0-	-0-	2224	1	19156	3	Y	4536	4340	1			701
12	29741 X	29741	-0-	-0-	-0-	2803	1	4990	9	Y	4155	4237	1			619
01	23989 X	23989	-0-	-0-	-0-	2188	1	22364	3	Y	3740	3792	1			567
02	27979 X	27979	-0-	-0-	-0-	2127	1	4571	9	Y	3778	3864	1			481
03	54295 X	54295	-0-	-0-	-0-	2604	1	17680	3	Y	4140	3965	1			656
04	33793 X	33793	-0-	-0-	-0-	3715	1	4114	9	Y	1158	1138	1			676
-----																
WELL #: 802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 11/25/2015			TOTAL DEPTH 10107			PERF.10406 - 14446						
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	136 X	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
DRAKE WC		WELL #: 4001H		RRCID -> 279856		COMPL. DATE 04/29/2016		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9700 - 14003			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3315	3	294	9	Y	267	268 0	2
09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	2997	3	140	9	Y	127	128 0	1
10	4309 X	1375	-0-	-2934	-0-	1168	3	207	9	Y	188	188 0	1
11	4170 X	1034	-0-	-3136	-0-	64	3	970	9	Y	882	876 0	7
12	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	451	454 0	4
01	3596 X	1430	-0-	-2166	-0-	516	3	914	9	Y	831	828 0	7
02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5015	3	750	9	Y	682	681 0	8
03	14015 X	14015	-0-	-0-	-0-	12445	3	1570	9	Y	1427	1412 0	23
*04	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	2558	3	2356	9	Y	2142	2134 0	31
-----													
MONARCH STATE		WELL #: 3702SL		RRCID -> 280679		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 10672		PERF. 10860 - 17711			
11	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	10346	3	518	4	Y	1648	1699 1	263
12	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	1813	9						
						7872	3	778	4	Y	1593	1510 1	346
						1752	9						
01	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	7998	3	2833	4	Y	1524	1522 1	348
						1676	9						
02	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	6166	3	647	4	Y	1210	1118 1	440
						1331	9						
03	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	12651	3	406	4	Y	1661	1716 1	385
						1827	9						
*04	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	11159	3	502	4	Y	1435	1508 1	312
						1579	9						
-----													
GREAT WHITE		WELL #: 2H		RRCID -> 284256		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 9447 - 19329			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
GREAT WHITE		WELL #: 4H		RRCID -> 284649		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9444 - 19328			
*08	58465 X	58465	-0-	-0-	-0-	53727	3	4738	9	Y	4307	4310 0	31
09	67012 X	67012	-0-	-0-	-0-	62368	3	4644	9	Y	4222	4223 0	30
10	68661 X	68661	-0-	-0-	-0-	64050	3	4611	9	Y	4192	4189 0	33
11	67534 X	67534	-0-	-0-	-0-	63266	3	4268	9	Y	3880	3883 0	30
12	61416 X	61416	-0-	-0-	-0-	57637	3	3779	9	Y	3435	3438 0	27
01	63665 X	63665	-0-	-0-	-0-	59341	3	4324	9	Y	3931	3923 0	35
02	42357 X	42357	-0-	-0-	-0-	39144	3	3213	9	Y	2921	2922 0	34
03	47309 X	47309	-0-	-0-	-0-	43963	3	3346	9	Y	3042	3027 0	49
*04	54631 X	54631	-0-	-0-	-0-	48640	3	5991	9	Y	5446	5416 0	79
-----													
GREAT WHITE		WELL #: 9H		RRCID -> 284666		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 9295 - 19388			
*08	26505 X	19710	-0-	-6795	-0-	15671	3	4039	9	Y	3672	3672 0	27
09	31254 X	31254	-0-	-0-	-0-	27292	3	3962	9	Y	3602	3604 0	25
10	37874 X	37874	-0-	-0-	-0-	34046	3	3828	9	Y	3480	3478 0	27
11	40547 X	40547	-0-	-0-	-0-	36235	3	4312	9	Y	3920	3917 0	30
12	32514 X	32514	-0-	-0-	-0-	29189	3	3325	9	Y	3023	3029 0	24
01	37882 X	32529	-0-	-5353	-0-	28688	3	3841	9	Y	3492	3485 0	31
02	35438 X	26738	-0-	-8700	-0-	23020	3	3718	9	Y	3380	3372 0	39
03	39339 X	26222	-0-	-13117	-0-	22462	3	3760	9	Y	3418	3402 0	55
04	38070 X	24288	-0-	-13782	-0-	19100	3	5188	9	Y	4716	4703 0	68



FORD, WEST (WOLFCAMP)		CONOCOPHILLIPS COMPANY		GREAT WHITE		WELL #:	5H	RRCID ->	284674	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	9378 - 19472	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GREAT WHITE				WELL #:	3H	RRCID ->	284746	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9324 - 19422
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GREAT WHITE				WELL #:	7H	RRCID ->	285129	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9389 - 19488		
*08	23033	X	17562	-0-	-5471	-0-	15078	3	2484	9	Y	2258	2255	0	16
09	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	24138	3	2659	9	Y	2417	2416	0	17
10	29423	X	29423	-0-	-0-	-0-	26777	3	2646	9	Y	2405	2403	0	19
11	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	23245	3	2886	9	Y	2624	2623	0	20
12	23033	X	21397	-0-	-1636	-0-	19200	3	2197	9	Y	1997	2001	0	16
01	28582	X	24589	-0-	-3993	-0-	22005	3	2584	9	Y	2349	2344	0	21
02	26738	X	16792	-0-	-9946	-0-	15024	3	1768	9	Y	1607	1610	0	18
03	28582	X	22465	-0-	-6117	-0-	19863	3	2602	9	Y	2365	2345	0	38
04	26130	X	20114	-0-	-6016	-0-	16577	3	3537	9	Y	3215	3206	0	47

YELLOWFIN TUNA WC				WELL #:	4701H	RRCID ->	285661	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	10132 - 20128		
11	67154	X	67154	-0-	-0-	-0-	7398	1	52338	3	N	6682	6568	0	624
							68	4	7350	9					
12	67748	X	67748	-0-	-0-	-0-	6853	1	50419	3	N	9461	9477	0	608
							69	4	10407	9					
01	61866	X	61866	-0-	-0-	-0-	5422	1	47738	3	N	7841	7946	0	503
							81	4	8625	9					
02	72137	X	72137	-0-	-0-	-0-	5565	1	55894	3	N	8921	8977	0	447
							865	4	9813	9					
03	63895	X	63895	-0-	-0-	-0-	5742	1	48828	3	N	8465	8428	0	484
							13	4	9312	9					
*04	63181	X	63181	-0-	-0-	-0-	5150	1	48254	3	N	8873	8754	0	603
							17	4	9760	9					

YELLOWFIN TUNA WC				WELL #:	4704H	RRCID ->	286315	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	9754	PERF.	9983 - 20200		
11	5040	X	3699	-0-	-1341	-0-	111	1	784	3	N	2548	2522	0	238
							1	4	2803	9					
12	13950	X	12077	-0-	-1873	-0-	1256	1	9244	3	N	1422	1569	0	91
							13	4	1564	9					
01	21057	X	21057	-0-	-0-	-0-	1717	1	15112	3	N	3820	3666	0	245
							26	4	4202	9					
02	30305	X	30305	-0-	-0-	-0-	2216	1	22252	3	N	4994	4989	0	250
							344	4	5493	9					
03	33747	X	33747	-0-	-0-	-0-	2939	1	24990	3	N	5283	5231	0	302
							7	4	5811	9					
*04	36223	X	36223	-0-	-0-	-0-	2989	1	27999	3	N	4750	4729	0	323
							10	4	5225	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650

*08	42423 X	42423	-0-	-0-	-0-	37582 3	4841 9	Y	4401	4417 0	32
09	34674 X	34674	-0-	-0-	-0-	31037 3	3637 9	Y	3306	3315 0	23
10	56468 X	56468	-0-	-0-	-0-	52417 3	4051 9	Y	3683	3677 0	29
11	137973 X	137973	-0-	-0-	-0-	132439 3	5534 9	Y	5031	5021 0	39
12	98631 X	98631	-0-	-0-	-0-	92017 3	6614 9	Y	6013	6005 0	47
01	56482 X	20338	-0-	-36144	-0-	12421 3	7917 9	Y	7197	7181 0	63
02	52838 X	18987	-0-	-33851	-0-	11811 3	7176 9	Y	6524	6512 0	75
03	64077 X	15177	-0-	-48900	-0-	9723 3	5454 9	Y	4958	4954 0	79
04	62010 X	6834	-0-	-55176	-0-	3203 3	3631 9	Y	3301	3332 0	48

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577

*08	31895 X	31895	-0-	-0-	-0-	28927 3	2968 9	Y	2698	2702 0	20
09	25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	23225 3	2228 9	Y	2025	2031 0	14
10	24670 X	24670	-0-	-0-	-0-	21961 3	2709 9	Y	2463	2458 0	19
11	59189 X	59189	-0-	-0-	-0-	55487 3	3702 9	Y	3365	3358 0	26
12	151561 X	151561	-0-	-0-	-0-	135236 3	16325 9	Y	14841	14751 0	116
01	119026 X	119026	-0-	-0-	-0-	105635 3	13391 9	Y	12174	12183 0	107
02	118457 X	118457	-0-	-0-	-0-	106281 3	12176 9	Y	11069	11049 0	127
03	97568 X	97568	-0-	-0-	-0-	88583 3	8985 9	Y	8168	8164 0	131
*04	42861 X	42861	-0-	-0-	-0-	35391 3	7470 9	Y	6791	6824 0	98

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

*08	39463 X	36554	-0-	-2909	-0-	32436 3	4118 9	Y	3744	3751 0	27
09	38190 X	26544	-0-	-11646	-0-	23399 3	3145 9	Y	2859	2866 0	20
10	41974 X	21962	-0-	-20012	-0-	18385 3	3577 9	Y	3252	3246 0	26
11	51339 X	51339	-0-	-0-	-0-	46453 3	4886 9	Y	4442	4434 0	34
12	76035 X	76035	-0-	-0-	-0-	67908 3	8127 9	Y	7388	7364 0	58
01	80133 X	80133	-0-	-0-	-0-	72539 3	7594 9	Y	6904	6901 0	61
02	53413 X	53413	-0-	-0-	-0-	47374 3	6039 9	Y	5490	5488 0	63
03	40395 X	40395	-0-	-0-	-0-	35952 3	4443 9	Y	4039	4037 0	65
*04	33855 X	33855	-0-	-0-	-0-	27082 3	6773 9	Y	6157	6133 0	89

-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*08	56637 X	37604	-0-	-19033	-0-	34011	3	3593	9	Y	3266	3280	0		24
09	54810 X	30933	-0-	-23877	-0-	27487	3	3446	9	Y	3133	3135	0		22
10	56637 X	31443	-0-	-25194	-0-	26765	3	4678	9	Y	4253	4242	0		33
11	53791 X	53791	-0-	-0-	-0-	47286	3	6505	9	Y	5914	5901	0		46
12	81636 X	81636	-0-	-0-	-0-	73071	3	8565	9	Y	7786	7771	0		61
01	114461 X	114461	-0-	-0-	-0-	105884	3	8577	9	Y	7797	7789	0		69
02	65070 X	65070	-0-	-0-	-0-	59461	3	5609	9	Y	5099	5109	0		59
03	43746 X	43746	-0-	-0-	-0-	39917	3	3829	9	Y	3481	3484	0		56
*04	36203 X	36203	-0-	-0-	-0-	30343	3	5860	9	Y	5327	5306	0		77

-----  
 GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366  
 -----

*08	44361 X	12315	-0-	-32046	-0-	10554	3	1761	9	Y	1601	1614	0		12
09	42930 X	36333	-0-	-6597	-0-	32601	3	3732	9	Y	3393	3381	0		24
10	42501 X	37927	-0-	-4574	-0-	34368	3	3559	9	Y	3235	3234	0		25
11	39301 X	39301	-0-	-0-	-0-	36006	3	3295	9	Y	2995	2997	0		23
12	37541 X	36487	-0-	-1054	-0-	33722	3	2765	9	Y	2514	2517	0		20
01	42168 X	42168	-0-	-0-	-0-	39000	3	3168	9	Y	2880	2875	0		25
02	50290 X	50290	-0-	-0-	-0-	47844	3	2446	9	Y	2224	2223	0		26
03	57170 X	57170	-0-	-0-	-0-	54566	3	2604	9	Y	2367	2355	0		38
*04	49120 X	49120	-0-	-0-	-0-	45157	3	3963	9	Y	3603	3589	0		52

-----  
 BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011  
 -----

11	61680 X	-0-	-0-	-61680	-0-					N	-0-				-0-
12	50127 X	-0-	-0-	-50127	-0-					N	-0-				-0-
01	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	130	1	2124	3	N	215	210	0		5
						7	4	237	9						
02	47051 X	47051	-0-	-0-	-0-	2555	1	44127	3	N	34	38	0		1
						332	4	37	9						
03	56483 X	56483	-0-	-0-	-0-	3456	1	52936	3	N	54	54	0		1
						32	4	59	9						
04	36263 X	36263	-0-	-0-	-0-	3304	1	32395	3	N	459	448	0		12
						59	4	505	9						

-----  
 BLUE MARLIN STATE WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016  
 -----

11	105533 X	105533	-0-	-0-	-0-	5868	1	94327	3	N	3622	3636	0		90
						1354	4	3984	9						
12	99612 X	99612	-0-	-0-	-0-	5614	1	89523	3	N	3959	3946	0		103
						120	4	4355	9						
01	101075 X	101075	-0-	-0-	-0-	5642	1	92188	3	N	2684	2719	0		68
						293	4	2952	9						
02	97540 X	97540	-0-	-0-	-0-	5131	1	88600	3	N	2857	2835	0		90
						666	4	3143	9						
03	97971 X	97971	-0-	-0-	-0-	5781	1	88540	3	N	3270	3283	0		77
						53	4	3597	9						
04	60125 X	60125	-0-	-0-	-0-	5261	1	51590	3	N	2892	2895	0		74
						93	4	3181	9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467																
11		120974 X	120974	-0-	-0-	-0-	6744 1	108405 3		N	3881	3908 0				96
							1556 4	4269 9								
12		125005 X	125005	-0-	-0-	-0-	7100 1	113225 3		N	4116	4105 0				107
							152 4	4528 9								
01		96038 X	89558	-0-	-6480	-0-	4962 1	81082 3		N	2960	2993 0				74
							258 4	3256 9								
02		98594 X	98594	-0-	-0-	-0-	5166 1	89215 3		N	3220	3193 0				101
							671 4	3542 9								
03		96038 X	92531	-0-	-3507	-0-	5415 1	82943 3		N	3748	3761 0				88
							50 4	4123 9								
04		92940 X	59698	-0-	-33242	-0-	5060 1	49621 3		N	4479	4453 0				114
							90 4	4927 9								
-----																
BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419																
*08		30381 X	30381	-0-	-0-	-0-	26143 3	4238 9	Y		3853	3840 0				31
09		29994 X	29994	-0-	-0-	-0-	26163 3	3831 9	Y		3483	3507 0				7
10		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	4070 3	1990 9	Y		1809	1807 0				9
11		26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	18944 3	7917 9	Y		7197	7193 0				13
12		35118 X	35118	-0-	-0-	-0-	24455 3	10663 9	Y		9694	9659 0				48
01		31000 X	23518	-0-	-7482	-0-	13028 3	10490 9	Y		9536	9534 0				50
02		29000 X	16642	-0-	-12358	-0-	8912 3	7730 9	Y		7027	7018 0				59
03		27745 X	3343	-0-	-24402	-0-	2432 3	911 9	Y		828	881 0				6
04		33990 X	5440	-0-	-28550	-0-	4361 3	1079 9	Y		981	981 0				6
-----																
BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249																
*08		39657 X	39657	-0-	-0-	-0-	33758 3	5899 9	Y		5363	5341 0				43
09		30140 X	30140	-0-	-0-	-0-	25155 3	4985 9	Y		4532	4566 0				9
10		77942 X	77942	-0-	-0-	-0-	60363 3	17579 9	Y		15981	15909 0				81
11		117085 X	117085	-0-	-0-	-0-	87683 3	29402 9	Y		26729	26760 0				50
12		152557 X	152557	-0-	-0-	-0-	116231 3	36326 9	Y		33024	32911 0				163
01		148372 X	148372	-0-	-0-	-0-	112136 3	36236 9	Y		32942	32932 0				173
02		124759 X	124759	-0-	-0-	-0-	95041 3	29718 9	Y		27016	26960 0				229
03		92442 X	57564	-0-	-34878	-0-	43726 3	13838 9	Y		12580	12711 0				98
04		89460 X	51849	-0-	-37611	-0-	41286 3	10563 9	Y		9603	9643 0				58
-----																
BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235																
*08		67102 X	67102	-0-	-0-	-0-	60314 3	6788 9	Y		6171	6143 0				50
09		38280 X	31307	-0-	-6973	-0-	27652 3	3655 9	Y		3323	3366 0				7
10		39556 X	-0-	-0-	-39556	-0-	-0-	-0-	Y		-0-	7 0				-0-
11		47399 X	47399	-0-	-0-	-0-	41925 3	5474 9	Y		4976	4967 0				9
12		39556 X	20460	-0-	-19096	-0-	17505 3	2955 9	Y		2686	2682 0				13
01		T. A.	273	-0-	273	-0-	273 153	120 9	Y		109	121 0				1
02		T. A.	886	-0-	886	-0-	1159 700	186 9	Y		169	169 0				1
03		T. A.	406	-0-	406	-0-	1565 305	101 9	Y		92	92 0				1
04		T. A.	1415	-0-	1415	-0-	2980 967	448 9	Y		407	406 0				2
-----																
BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519																
*08		24707 X	16737	-0-	-7970	-0-	7200 3	9537 9	Y		8670	8641 0				70
09		23910 X	11611	-0-	-12299	-0-	6778 3	4833 9	Y		4394	4455 0				9
10		24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-	-0-	-0-	Y		-0-	9 0				-0-
11		32682 X	32682	-0-	-0-	-0-	25578 3	7104 9	Y		6458	6446 0				12
12		24707 X	19527	-0-	-5180	-0-	14751 3	4776 9	Y		4342	4333 0				21
01		20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	16026 3	4961 9	Y		4510	4507 0				24
02		22268 X	22268	-0-	-0-	-0-	17314 3	4954 9	Y		4504	4490 0				38
03		32302 X	9052	-0-	-23250	-0-	7004 3	2048 9	Y		1862	1885 0				15
04		31260 X	3272	-0-	-27988	-0-	1891 3	1381 9	Y		1255	1262 0				8

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
		WELL #: 2204H		RRCID ->	287843	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	9586	PERF.10025	- 20268				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		28737 X	1757	-0-	-26980	-0-	1551 3	206 9	Y	187	216 0					1
09		27810 X	7908	-0-	-19902	-0-	6612 3	1296 9	Y	1178	1171 0					8
10		28737 X	25543	-0-	-3194	-0-	21570 3	3973 9	Y	3612	3592 0					28
11		27810 X	27164	-0-	-646	-0-	23046 3	4118 9	Y	3744	3743 0					29
12		38033 X	38033	-0-	-0-	-0-	34237 3	3796 9	Y	3451	3453 0					27
01		48218 X	48218	-0-	-0-	-0-	43994 3	4224 9	Y	3840	3833 0					34
02		28308 X	28308	-0-	-0-	-0-	24358 3	3950 9	Y	3591	3584 0					41
03		24428 X	24333	-0-	-95	-0-	21925 3	2408 9	Y	2189	2195 0					35
*04		62602 X	62602	-0-	-0-	-0-	55993 3	6609 9	Y	6008	5956 0					87
-----																
HOLD EM WC		WELL #: 2205H		RRCID ->	287844	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	9718	PERF.10376	- 20573				
*08		35595 X	35595	-0-	-0-	-0-	31347 3	4248 9	Y	3862	3880 0					28
09		34744 X	34744	-0-	-0-	-0-	29711 3	5033 9	Y	4575	4571 0					32
10		30363 X	30363	-0-	-0-	-0-	26070 3	4293 9	Y	3903	3904 0					31
11		31007 X	31007	-0-	-0-	-0-	25984 3	5023 9	Y	4566	4562 0					35
12		31359 X	31359	-0-	-0-	-0-	26501 3	4858 9	Y	4416	4416 0					35
01		28049 X	28049	-0-	-0-	-0-	23392 3	4657 9	Y	4234	4232 0					37
02		39473 X	39473	-0-	-0-	-0-	36855 3	2618 9	Y	2380	2390 0					27
03		29672 X	29672	-0-	-0-	-0-	26414 3	3258 9	Y	2962	2942 0					47
*04		37502 X	37502	-0-	-0-	-0-	30075 3	7427 9	Y	6752	6701 0					98
-----																
EVERYTHINGS BIGGER		WELL #: 2H		RRCID ->	288186	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.10526	- 20801				
11		129649 X	129649	-0-	-0-	-0-	7149 1	114908 3	N	5403	5424 0					134
							1649 4	5943 9								
12		132339 X	127243	-0-	-5096	-0-	7115 1	113464 3	N	5920	5900 0					154
							152 4	6512 9								
01		132339 X	113812	-0-	-18527	-0-	6236 1	101897 3	N	4868	4900 0					122
							324 4	5355 9								
02		123801 X	104486	-0-	-19315	-0-	5389 1	93063 3	N	4849	4818 0					153
							700 4	5334 9								
03		132339 X	99388	-0-	-32951	-0-	5708 1	87432 3	N	5632	5652 0					133
							53 4	6195 9								
04		128070 X	63491	-0-	-64579	-0-	5375 1	52707 3	N	4831	4841 0					123
							95 4	5314 9								
-----																
ALPHA STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	288298	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.10424	- 20404				
*08		16337 X	11431	-0-	-4906	-0-	9956 3	1475 9	Y	1341	1348 0					11
09		15810 X	3196	-0-	-12614	-0-	2867 3	329 9	Y	299	309 0					1
10		16337 X	4670	-0-	-11667	-0-	3563 3	1107 9	Y	1006	1002 0					5
11		26968 X	26968	-0-	-0-	-0-	21855 3	5113 9	Y	4648	4644 0					9
12		22836 X	22836	-0-	-0-	-0-	18230 3	4606 9	Y	4187	4175 0					21
01		33127 X	33127	-0-	-0-	-0-	27247 3	5880 9	Y	5345	5338 0					28
02		41622 X	41622	-0-	-0-	-0-	36341 3	5281 9	Y	4801	4788 0					41
03		53437 X	53437	-0-	-0-	-0-	47973 3	5464 9	Y	4967	4969 0					39
*04		37026 X	37026	-0-	-0-	-0-	31607 3	5419 9	Y	4926	4935 0					30
-----																
ALPHA STATE		WELL #: 2H		RRCID ->	288299	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL	DEPTH	9695	PERF.10228	- 19826				
*08		55548 X	55548	-0-	-0-	-0-	49530 3	6018 9	Y	5471	5450 0					44
09		54884 X	54884	-0-	-0-	-0-	46819 3	8065 9	Y	7332	7361 0					15
10		48221 X	48221	-0-	-0-	-0-	38505 3	9716 9	Y	8833	8803 0					45
11		45590 X	45590	-0-	-0-	-0-	37190 3	8400 9	Y	7636	7667 0					14
12		46617 X	46617	-0-	-0-	-0-	38391 3	8226 9	Y	7478	7455 0					37
01		40765 X	31864	-0-	-8901	-0-	24857 3	7007 9	Y	6370	6374 0					33
02		38135 X	25537	-0-	-12598	-0-	18277 3	7260 9	Y	6600	6577 0					56
03		56009 X	56009	-0-	-0-	-0-	49159 3	6850 9	Y	6227	6234 0					49
*04		77786 X	77786	-0-	-0-	-0-	70303 3	7483 9	Y	6803	6811 0					41

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TWISTER STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288353	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10701	PERF.10462	- 20822				
*08	93465	X	49215	-0-	-44250	-0-	48427	3	788	9	Y	716	712	0		6
09	50996	X	50996	-0-	-0-	-0-	49835	3	1161	9	Y	1055	1059	0		2
10	63628	X	63628	-0-	-0-	-0-	62287	3	1341	9	Y	1219	1215	0		6
11	73562	X	73562	-0-	-0-	-0-	72036	3	1526	9	Y	1387	1390	0		3
12	80738	X	80738	-0-	-0-	-0-	79035	3	1703	9	Y	1548	1543	0		8
01	76980	X	76980	-0-	-0-	-0-	74648	3	2332	9	Y	2120	2117	0		11
02	100139	X	100139	-0-	-0-	-0-	98335	3	1804	9	Y	1640	1637	0		14
03	174146	X	174146	-0-	-0-	-0-	172246	3	1900	9	Y	1727	1728	0		13
*04	105060	X	105060	-0-	-0-	-0-	103337	3	1723	9	Y	1566	1570	0		9
TWISTER STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288410	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10138	- 20483				
*08	139469	X	42870	-0-	-96599	-0-	39446	3	3424	9	Y	3113	3094	0		25
09	82830	X	54276	-0-	-28554	-0-	49383	3	4893	9	Y	4448	4464	0		9
10	69179	X	69179	-0-	-0-	-0-	62881	3	6298	9	Y	5725	5705	0		29
11	79071	X	79071	-0-	-0-	-0-	72252	3	6819	9	Y	6199	6216	0		12
12	89426	X	89426	-0-	-0-	-0-	81758	3	7668	9	Y	6971	6949	0		34
01	91562	X	91562	-0-	-0-	-0-	81095	3	10467	9	Y	9515	9499	0		50
02	108519	X	108519	-0-	-0-	-0-	100433	3	8086	9	Y	7351	7339	0		62
03	111137	X	111137	-0-	-0-	-0-	102676	3	8461	9	Y	7692	7694	0		60
*04	112279	X	112279	-0-	-0-	-0-	104197	3	8082	9	Y	7347	7363	0		44
HOLD EM WC		WELL #:		2203H	RRCID ->	288424	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9710	PERF.10120	- 20366				
*08	21809	X	21809	-0-	-0-	-0-	20017	3	1792	9	Y	1629	1634	0		12
09	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	17972	3	2455	9	Y	2232	2228	0		16
10	21466	X	21466	-0-	-0-	-0-	19145	3	2321	9	Y	2110	2109	0		17
11	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	21650	3	2660	9	Y	2418	2416	0		19
12	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-	17110	3	2246	9	Y	2042	2045	0		16
01	21824	X	18416	-0-	-3408	-0-	16039	3	2377	9	Y	2161	2158	0		19
02	20068	X	19355	-0-	-713	-0-	16777	3	2578	9	Y	2344	2336	0		27
03	21855	X	18526	-0-	-3329	-0-	16951	3	1575	9	Y	1432	1436	0		23
*04	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	24331	3	3050	9	Y	2773	2756	0		40
TWISTER STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	288469	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10425	PERF.10175	- 20535				
*08	114867	X	114867	-0-	-0-	-0-	105966	3	8901	9	Y	8092	8061	0		66
09	100200	X	97731	-0-	-2469	-0-	90040	3	7691	9	Y	6992	7044	0		14
10	103540	X	98164	-0-	-5376	-0-	91089	3	7075	9	Y	6432	6413	0		33
11	100200	X	92275	-0-	-7925	-0-	86215	3	6060	9	Y	5509	5532	0		10
12	103540	X	86403	-0-	-17137	-0-	81521	3	4882	9	Y	4438	4426	0		22
01	104005	X	97364	-0-	-6641	-0-	92125	3	5239	9	Y	4763	4760	0		25
02	94482	X	75915	-0-	-18567	-0-	71149	3	4766	9	Y	4333	4321	0		37
03	98177	X	77117	-0-	-21060	-0-	72590	3	4527	9	Y	4115	4120	0		32
*04	97140	X	97140	-0-	-0-	-0-	93353	3	3787	9	Y	3443	3454	0		21
TWISTER STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	288470	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10819	- 20853				
*08	62713	X	59883	-0-	-2830	-0-	56608	3	3275	9	Y	2977	2969	0		24
09	60690	X	44879	-0-	-15811	-0-	42793	3	2086	9	Y	1896	1916	0		4
10	62713	X	44751	-0-	-17962	-0-	42724	3	2027	9	Y	1843	1838	0		9
11	60690	X	43430	-0-	-17260	-0-	41558	3	1872	9	Y	1702	1708	0		3
12	62713	X	47320	-0-	-15393	-0-	45569	3	1751	9	Y	1592	1587	0		8
01	56238	X	56238	-0-	-0-	-0-	54450	3	1788	9	Y	1625	1624	0		9
02	44112	X	44112	-0-	-0-	-0-	42365	3	1747	9	Y	1588	1584	0		13
03	47614	X	47614	-0-	-0-	-0-	45862	3	1752	9	Y	1593	1594	0		12
04	45780	X	12866	-0-	-32914	-0-	12338	3	528	9	Y	480	489	0		3

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2202H		RRCID ->	288520	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9929 - 20124				
*08	43834 X	32412	-0-	-11422	-0-	29831	3	2581	9	Y	2346	2358	0	17	
09	43971 X	43971	-0-	-0-	-0-	39468	3	4503	9	Y	4094	4082	0	29	
10	43834 X	41162	-0-	-2672	-0-	37493	3	3669	9	Y	3335	3338	0	26	
11	42420 X	40779	-0-	-1641	-0-	36923	3	3856	9	Y	3505	3504	0	27	
12	43834 X	30272	-0-	-13562	-0-	27485	3	2787	9	Y	2534	2541	0	20	
01	37789 X	24100	-0-	-13689	-0-	21562	3	2538	9	Y	2307	2307	0	20	
02	35351 X	24021	-0-	-11330	-0-	21357	3	2664	9	Y	2422	2414	0	28	
03	37789 X	25006	-0-	-12783	-0-	23015	3	1991	9	Y	1810	1809	0	29	
04	36570 X	30578	-0-	-5992	-0-	25940	3	4638	9	Y	4216	4184	0	61	
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288761	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9926	PERF.	10257 - 20443			
*08	0 W	32215	-0-	32215	609144	27350	3	4865	9	Y	4423	4412	0	36	
09	0 W	30619	-0-	30619	639763	25318	3	5301	9	Y	4819	4845	0	10	
10	0 W	30586	-0-	30586	670349	25011	3	5575	9	Y	5068	5052	0	26	
11	0 W	28562	-0-	28562	698911	23391	3	5171	9	Y	4701	4718	0	9	
12	0 W	25702	-0-	25702	724613	20794	3	4908	9	Y	4462	4449	0	22	
01	0 W	21151	-0-	21151	745764	15940	3	5211	9	Y	4737	4734	0	25	
02	0 W	20814	-0-	20814	766578	16193	3	4621	9	Y	4201	4190	0	36	
03	0 W	28932	-0-	28932	795510	24365	3	4567	9	Y	4152	4156	0	32	
04	0 W	19109	-0-	19109	814619	16198	3	2911	9	Y	2646	2662	0	16	
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288762	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9374	PERF.	10224 - 19746			
*08	0 W	43677	-0-	43677	729474	35800	3	7877	9	Y	7161	7130	0	58	
09	0 W	42352	-0-	42352	771826	35852	3	6500	9	Y	5909	5955	0	12	
10	0 W	42281	-0-	42281	814107	35173	3	7108	9	Y	6462	6441	0	33	
11	0 W	45389	-0-	45389	859496	38249	3	7140	9	Y	6491	6512	0	12	
12	0 W	43916	-0-	43916	903412	36865	3	7051	9	Y	6410	6390	0	32	
01	0 W	40062	-0-	40062	943474	33757	3	6305	9	Y	5732	5734	0	30	
02	0 W	35152	-0-	35152	978626	29935	3	5217	9	Y	4743	4733	0	40	
03	0 W	30320	-0-	30320	1008946	24262	3	6058	9	Y	5507	5504	0	43	
04	0 W	19825	-0-	19825	1028771	16167	3	3658	9	Y	3325	3348	0	20	
LONESTAR STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288881	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	10184 - 20151			
*08	61823 X	61823	-0-	-0-	-0-	55135	3	6688	9	Y	6080	6065	0	49	
09	61580 X	61580	-0-	-0-	-0-	51073	3	10507	9	Y	9552	9581	0	20	
10	58745 X	29645	-0-	-29100	-0-	22778	3	6867	9	Y	6243	6231	0	32	
11	56850 X	45927	-0-	-10923	-0-	37330	3	8597	9	Y	7815	7832	0	15	
12	61705 X	61705	-0-	-0-	-0-	52332	3	9373	9	Y	8521	8494	0	42	
01	77345 X	77345	-0-	-0-	-0-	68281	3	9064	9	Y	8240	8239	0	43	
02	59537 X	48035	-0-	-11502	-0-	39372	3	8663	9	Y	7875	7851	0	67	
03	47461 X	43663	-0-	-3798	-0-	33430	3	10233	9	Y	9303	9297	0	73	
*04	66989 X	66989	-0-	-0-	-0-	57514	3	9475	9	Y	8614	8635	0	52	
LONESTAR STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288946	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	10356 - 20417			
*08	56947 X	6797	-0-	-50150	-0-	578	3	6219	9	Y	5654	5686	0	46	
09	52560 X	1266	-0-	-51294	-0-	1088	3	178	9	Y	162	208	0	-0-	
10	56947 X	46664	-0-	-10283	-0-	40627	3	6037	9	Y	5488	5460	0	28	
11	55110 X	18315	-0-	-36795	-0-	16285	3	2030	9	Y	1845	1870	0	3	
12	56947 X	627	-0-	-56320	-0-	463	3	164	9	Y	149	151	0	1	
01	43369 X	825	-0-	-42544	-0-	32	3	793	9	Y	721	718	0	4	
02	43645 X	701	-0-	-42944	-0-	628	3	73	9	Y	66	69	0	1	
03	46655 X	476	-0-	-46179	-0-	167	3	309	9	Y	281	280	0	2	
04	18330 X	6682	-0-	-11648	-0-	6401	3	281	9	Y	255	255	0	2	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
MONARCH STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	289017	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10000	- 20276			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*08	130442	X	130442	-0-	-0-	-0-	115537	3	14905	9	Y	13550	13574	0	99
09	123844	X	123844	-0-	-0-	-0-	109815	3	14029	9	Y	12754	12763	0	90
10	123923	X	123923	-0-	-0-	-0-	111141	3	12782	9	Y	11620	11618	0	92
11	104326	X	104326	-0-	-0-	-0-	91941	3	12385	9	Y	11259	11264	0	87
12	114264	X	114264	-0-	-0-	-0-	100406	3	13858	9	Y	12598	12586	0	99
01	134830	X	134830	-0-	-0-	-0-	120413	3	14417	9	Y	13106	13090	0	115
02	131183	X	131183	-0-	-0-	-0-	118911	3	12272	9	Y	11156	11143	0	128
03	77411	X	77411	-0-	-0-	-0-	67689	3	9722	9	Y	8838	8824	0	142
*04	61525	X	61525	-0-	-0-	-0-	52807	3	8718	9	Y	7925	7952	0	115
-----															
BATTLESHIP		WELL #:		2H	RRCID ->	289043	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10418	- 19530			
*08	67301	X	62532	-0-	-4769	-0-	50061	3	12471	9	N	11337	11295	0	92
09	73980	X	60438	-0-	-13542	-0-	48417	3	12021	9	N	10928	10997	0	23
10	76446	X	59299	-0-	-17147	-0-	47397	3	11902	9	N	10820	10788	0	55
11	73980	X	56456	-0-	-17524	-0-	45421	3	11035	9	N	10032	10068	0	19
12	106460	X	106460	-0-	-0-	-0-	94869	3	11591	9	N	10537	10504	0	52
01	121618	X	121618	-0-	-0-	-0-	110530	3	11088	9	N	10080	10079	0	53
02	69760	X	69760	-0-	-0-	-0-	62102	3	7658	9	N	6962	6956	0	59
03	59303	X	49160	-0-	-10143	-0-	38983	3	10177	9	N	9252	9239	0	72
04	70170	X	54404	-0-	-15766	-0-	44309	3	10095	9	N	9177	9193	0	56
-----															
LONESTAR STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10090	- 20289			
*08	58624	X	58624	-0-	-0-	-0-	51247	3	7377	9	Y	6706	6698	0	54
09	42490	X	42490	-0-	-0-	-0-	33818	3	8672	9	Y	7884	7922	0	16
10	34813	X	29070	-0-	-5743	-0-	21621	3	7449	9	Y	6772	6754	0	34
11	45585	X	45585	-0-	-0-	-0-	36045	3	9540	9	Y	8673	8691	0	16
12	57655	X	57655	-0-	-0-	-0-	47118	3	10537	9	Y	9579	9548	0	47
01	46668	X	46668	-0-	-0-	-0-	36285	3	10383	9	Y	9439	9436	0	50
02	63295	X	63295	-0-	-0-	-0-	53712	3	9583	9	Y	8712	8688	0	74
03	83069	X	83069	-0-	-0-	-0-	72114	3	10955	9	Y	9959	9955	0	78
*04	68290	X	68290	-0-	-0-	-0-	57033	3	11257	9	Y	10234	10250	0	62
-----															
MONARCH STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	289075	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10033	- 20059			
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----															
MONARCH STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289076	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	9680	PERF.10117	- 20156			
*08	39907	X	39907	-0-	-0-	-0-	35362	3	4545	9	Y	4132	4140	0	30
09	37363	X	37363	-0-	-0-	-0-	32920	3	4443	9	Y	4039	4040	0	29
10	38840	X	38840	-0-	-0-	-0-	34491	3	4349	9	Y	3954	3952	0	31
11	30570	X	18289	-0-	-12281	-0-	15997	3	2292	9	Y	2084	2099	0	16
12	31589	X	28886	-0-	-2703	-0-	24945	3	3941	9	Y	3583	3571	0	28
01	33404	X	33404	-0-	-0-	-0-	28479	3	4925	9	Y	4477	4466	0	39
02	69178	X	69178	-0-	-0-	-0-	64941	3	4237	9	Y	3852	3847	0	44
03	59684	X	59684	-0-	-0-	-0-	55852	3	3832	9	Y	3484	3472	0	56
04	27960	X	23211	-0-	-4749	-0-	18609	3	4602	9	Y	4184	4179	0	61



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DIVA		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461				
*08	49321 X	46797	-0-	-2524	-0-	38913	3	7884	9	Y	7167	7135	0			58
09	44730 X	22720	-0-	-22010	-0-	18935	3	3785	9	Y	3441	3492	0			7
10	46221 X	30847	-0-	-15374	-0-	25570	3	5277	9	Y	4797	4780	0			24
11	48090 X	42771	-0-	-5319	-0-	35799	3	6972	9	Y	6338	6350	0			12
12	49662 X	41466	-0-	-8196	-0-	34968	3	6498	9	Y	5907	5890	0			29
01	47588 X	47588	-0-	-0-	-0-	40705	3	6883	9	Y	6257	6253	0			33
02	49742 X	49742	-0-	-0-	-0-	43107	3	6635	9	Y	6032	6014	0			51
03	44206 X	37203	-0-	-7003	-0-	30766	3	6437	9	Y	5852	5857	0			46
*04	48371 X	48371	-0-	-0-	-0-	41421	3	6950	9	Y	6318	6326	0			38
DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230	- 20368				
*08	51511 X	51511	-0-	-0-	-0-	43412	3	8099	9	Y	7363	7338	0			60
09	56089 X	56089	-0-	-0-	-0-	47909	3	8180	9	Y	7436	7481	0			15
10	59998 X	59998	-0-	-0-	-0-	50198	3	9800	9	Y	8909	8879	0			45
11	58599 X	58599	-0-	-0-	-0-	49957	3	8642	9	Y	7856	7886	0			15
12	51573 X	51573	-0-	-0-	-0-	43955	3	7618	9	Y	6925	6906	0			34
01	57970 X	52642	-0-	-5328	-0-	44972	3	7670	9	Y	6973	6970	0			37
02	56115 X	53044	-0-	-3071	-0-	46025	3	7019	9	Y	6381	6364	0			54
03	60543 X	47364	-0-	-13179	-0-	40147	3	7217	9	Y	6561	6564	0			51
04	58590 X	17730	-0-	-40860	-0-	15520	3	2210	9	Y	2009	2048	0			12
DIVA		WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10301	- 20461				
*08	45397 X	45397	-0-	-0-	-0-	37837	3	7560	9	Y	6873	6853	0			56
09	43260 X	41655	-0-	-1605	-0-	34429	3	7226	9	Y	6569	6611	0			14
10	44702 X	37335	-0-	-7367	-0-	30831	3	6504	9	Y	5913	5897	0			30
11	43260 X	40955	-0-	-2305	-0-	34250	3	6705	9	Y	6095	6114	0			11
12	44702 X	38402	-0-	-6300	-0-	32156	3	6246	9	Y	5678	5661	0			28
01	45353 X	39774	-0-	-5579	-0-	33751	3	6023	9	Y	5475	5474	0			29
02	44091 X	44091	-0-	-0-	-0-	37511	3	6580	9	Y	5982	5960	0			51
03	42315 X	33672	-0-	-8643	-0-	27179	3	6493	9	Y	5903	5908	0			46
04	40950 X	32623	-0-	-8327	-0-	27169	3	5454	9	Y	4958	4974	0			30
DIVA		WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10270	- 20059				
*08	50623 X	26776	-0-	-23847	-0-	20398	3	6378	9	Y	5798	5753	0			47
09	38160 X	16150	-0-	-22010	-0-	12531	3	3619	9	Y	3290	3330	0			7
10	39432 X	15728	-0-	-23704	-0-	11610	3	4118	9	Y	3744	3732	0			19
11	38160 X	26299	-0-	-11861	-0-	19701	3	6598	9	Y	5998	6006	0			11
12	28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	22539	3	6029	9	Y	5481	5465	0			27
01	27037 X	27037	-0-	-0-	-0-	21669	3	5368	9	Y	4880	4881	0			26
02	22590 X	22590	-0-	-0-	-0-	17876	3	4714	9	Y	4285	4275	0			36
03	27187 X	10665	-0-	-16522	-0-	7472	3	3193	9	Y	2903	2916	0			23
04	27660 X	12485	-0-	-15175	-0-	8702	3	3783	9	Y	3439	3441	0			21
MONARCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10199	- 20317				
*08	39661 X	39661	-0-	-0-	-0-	36108	3	3553	9	Y	3230	3233	0			24
09	38912 X	38912	-0-	-0-	-0-	35375	3	3537	9	Y	3215	3216	0			23
10	39502 X	39502	-0-	-0-	-0-	36037	3	3465	9	Y	3150	3148	0			25
11	33750 X	31942	-0-	-1808	-0-	28312	3	3630	9	Y	3300	3300	0			25
12	35311 X	35311	-0-	-0-	-0-	31386	3	3925	9	Y	3568	3565	0			28
01	37775 X	37775	-0-	-0-	-0-	34367	3	3408	9	Y	3098	3099	0			27
02	37803 X	37803	-0-	-0-	-0-	33399	3	4404	9	Y	4004	3985	0			46
03	36334 X	36334	-0-	-0-	-0-	31644	3	4690	9	Y	4264	4242	0			68
*04	38255 X	38255	-0-	-0-	-0-	31399	3	6856	9	Y	6233	6211	0			90

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EL JEFE WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7H		RRCID ->	289968	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10994	PERF.11260	-	21560		
*08	91669 X	91669	-0-	-0-	-0-	87801	3	3868	9	N	3516	3513	0	29
09	96570 X	83505	-0-	-13065	-0-	80075	3	3430	9	N	3118	3141	0	6
10	99789 X	80667	-0-	-19122	-0-	77058	3	3609	9	N	3281	3270	0	17
11	96570 X	41844	-0-	-54726	-0-	38235	3	3609	9	N	3281	3292	0	6
12	98332 X	96772	-0-	-1560	-0-	93443	3	3329	9	N	3026	3017	0	15
01	95641 X	95641	-0-	-0-	-0-	92438	3	3203	9	N	2912	2912	0	15
02	80736 X	64100	-0-	-16636	-0-	61353	3	2747	9	N	2497	2491	0	21
03	80662 X	63807	-0-	-16855	-0-	60855	3	2952	9	N	2684	2684	0	21
04	93660 X	74063	-0-	-19597	-0-	71098	3	2965	9	N	2695	2700	0	16
EL JEFE WC		WELL #: 5H		RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10143	-	20434		
*08	41881 X	39495	-0-	-2386	-0-	33489	3	6006	9	Y	5460	5435	0	44
09	29281 X	29281	-0-	-0-	-0-	22678	3	6603	9	Y	6003	6035	0	12
10	41881 X	34560	-0-	-7321	-0-	28271	3	6289	9	Y	5717	5700	0	29
11	40530 X	31830	-0-	-8700	-0-	24792	3	7038	9	Y	6398	6415	0	12
12	41881 X	32182	-0-	-9699	-0-	24766	3	7416	9	Y	6742	6721	0	33
01	39463 X	24489	-0-	-14974	-0-	17248	3	7241	9	Y	6583	6581	0	35
02	50534 X	50534	-0-	-0-	-0-	44659	3	5875	9	Y	5341	5331	0	45
03	44143 X	44143	-0-	-0-	-0-	39036	3	5107	9	Y	4643	4652	0	36
*04	39131 X	39131	-0-	-0-	-0-	34060	3	5071	9	Y	4610	4618	0	28
EL JEFE WC		WELL #: 6H		RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10392	-	20666		
*08	75357 X	75357	-0-	-0-	-0-	63726	3	11631	9	Y	10574	10525	0	86
09	87306 X	87306	-0-	-0-	-0-	77372	3	9934	9	Y	9031	9098	0	19
10	85637 X	85637	-0-	-0-	-0-	74745	3	10892	9	Y	9902	9871	0	50
11	61493 X	61493	-0-	-0-	-0-	53074	3	8419	9	Y	7654	7690	0	14
12	55440 X	55440	-0-	-0-	-0-	45806	3	9634	9	Y	8758	8729	0	43
01	90210 X	53105	-0-	-37105	-0-	43598	3	9507	9	Y	8643	8641	0	45
02	84390 X	62941	-0-	-21449	-0-	54347	3	8594	9	Y	7813	7792	0	66
03	85622 X	56032	-0-	-29590	-0-	47663	3	8369	9	Y	7608	7615	0	59
04	61500 X	50853	-0-	-10647	-0-	43696	3	7157	9	Y	6506	6526	0	39
EL JEFE WC		WELL #: 4H		RRCID ->	290460	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11068	-	21395		
*08	100732 X	100732	-0-	-0-	-0-	95156	3	5576	9	N	5069	5045	0	41
09	97333 X	97333	-0-	-0-	-0-	91791	3	5542	9	N	5038	5069	0	10
10	99478 X	99478	-0-	-0-	-0-	93306	3	6172	9	N	5611	5592	0	29
11	110587 X	110587	-0-	-0-	-0-	105381	3	5206	9	N	4733	4753	0	9
12	83362 X	83362	-0-	-0-	-0-	77992	3	5370	9	N	4882	4867	0	24
01	80526 X	80526	-0-	-0-	-0-	75154	3	5372	9	N	4884	4882	0	26
02	79095 X	79095	-0-	-0-	-0-	74428	3	4667	9	N	4243	4233	0	36
03	80467 X	80467	-0-	-0-	-0-	75278	3	5189	9	N	4717	4716	0	37
*04	92117 X	92117	-0-	-0-	-0-	86880	3	5237	9	N	4761	4769	0	29
ALPHA STATE		WELL #: 3H		RRCID ->	290666	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10834	PERF.11164	-	20915		
*08	116963 X	94965	-0-	-21998	-0-	90594	3	4371	9	N	3974	3963	0	32
09	97320 X	81751	-0-	-15569	-0-	79692	3	2059	9	N	1872	1900	0	4
10	100564 X	81348	-0-	-19216	-0-	77500	3	3848	9	N	3498	3484	0	18
11	98190 X	72861	-0-	-25329	-0-	69623	3	3238	9	N	2944	2956	0	6
12	101742 X	70859	-0-	-30883	-0-	67165	3	3694	9	N	3358	3347	0	17
01	116496 X	116496	-0-	-0-	-0-	113386	3	3110	9	N	2827	2829	0	15
02	79025 X	32710	-0-	-46315	-0-	31864	3	846	9	N	769	777	0	7
03	81344 X	4469	-0-	-76875	-0-	4324	3	145	9	N	132	138	0	1
04	72870 X	56403	-0-	-16467	-0-	53948	3	2455	9	N	2232	2219	0	14

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ALPHA STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ALPHA STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	290667	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10900	-		20696		
*08	164300	X	69629	-0-	-94671	-0-	62811	3	6818	9	N	6198	6184	0		50
09	159000	X	156889	-0-	-2111	-0-	141852	3	15037	9	N	13670	13692	0		28
10	164602	X	164602	-0-	-0-	-0-	148778	3	15824	9	N	14385	14340	0		73
11	172995	X	172995	-0-	-0-	-0-	156652	3	16343	9	N	14857	14902	0		28
12	180470	X	180470	-0-	-0-	-0-	163785	3	16685	9	N	15168	15121	0		75
01	168659	X	168659	-0-	-0-	-0-	152878	3	15781	9	N	14346	14346	0		75
02	167222	X	167222	-0-	-0-	-0-	151370	3	15852	9	N	14411	14364	0		122
03	187063	X	187063	-0-	-0-	-0-	171507	3	15556	9	N	14142	14154	0		110
*04	187861	X	187861	-0-	-0-	-0-	172932	3	14929	9	N	13572	13600	0		82
ALPHA STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	290672	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11090	-		20742		
*08	95586	X	95586	-0-	-0-	-0-	88839	3	6747	9	N	6134	6097	0		50
09	88080	X	76993	-0-	-11087	-0-	71886	3	5107	9	N	4643	4683	0		10
10	91016	X	72155	-0-	-18861	-0-	67980	3	4175	9	N	3795	3786	0		19
11	98700	X	49864	-0-	-48836	-0-	47755	3	2109	9	N	1917	1932	0		4
12	102238	X	46304	-0-	-55934	-0-	44113	3	2191	9	N	1992	1986	0		10
01	96069	X	40678	-0-	-55391	-0-	38288	3	2390	9	N	2173	2172	0		11
02	74414	X	38675	-0-	-35739	-0-	38114	3	561	9	N	510	517	0		4
03	72168	X	7879	-0-	-64289	-0-	7341	3	538	9	N	489	489	0		4
04	49860	X	29714	-0-	-20146	-0-	28640	3	1074	9	N	976	974	0		6
ROULETTE		WELL #:		6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10986	-		20558		
*08	157790	X	115009	-0-	-42781	-0-	106857	3	8152	9	N	7411	7441	0		58
09	149130	X	107386	-0-	-41744	-0-	99204	3	8182	9	N	7438	7419	0		77
10	153171	X	121163	-0-	-32008	-0-	113125	3	8038	9	N	7307	7338	0		46
11	148230	X	88566	-0-	-59664	-0-	82834	3	5732	9	N	5211	5226	0		31
12	142476	X	112241	-0-	-30235	-0-	104941	3	7300	9	N	6636	6602	0		65
01	118141	X	105018	-0-	-13123	-0-	97051	3	7967	9	N	7243	7254	0		54
02	110519	X	76001	-0-	-34518	-0-	70965	3	5036	9	N	4578	4595	0		37
03	118141	X	88623	-0-	-29518	-0-	81463	3	7160	9	N	6509	6500	0		46
04	108630	X	96021	-0-	-12609	-0-	90541	3	5480	9	N	4982	4989	0		39
ROULETTE		WELL #:		3H	RRCID ->	290767	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	9663	PERF.10190	-		19839		
*08	88443	X	61939	-0-	-26504	-0-	50920	3	11019	9	N	10017	10050	0		78
09	85590	X	81064	-0-	-4526	-0-	70375	3	10689	9	N	9717	9694	0		101
10	85777	X	70785	-0-	-14992	-0-	58891	3	11894	9	N	10813	10846	0		68
11	82320	X	53253	-0-	-29067	-0-	45271	3	7982	9	N	7256	7280	0		44
12	81995	X	59465	-0-	-22530	-0-	53911	3	5554	9	N	5049	5044	0		49
01	83452	X	53945	-0-	-29507	-0-	50803	3	3142	9	N	2856	2884	0		21
02	76705	X	69586	-0-	-7119	-0-	60432	3	9154	9	N	8322	8276	0		67
03	69192	X	52114	-0-	-17078	-0-	43798	3	8316	9	N	7560	7574	0		53
04	57540	X	47081	-0-	-10459	-0-	37003	3	10078	9	N	9162	9144	0		71
ALPHA STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290854	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10860	-		20530		
*08	134323	X	77581	-0-	-56742	-0-	71634	3	5947	9	N	5406	5401	0		44
09	137940	X	66480	-0-	-71460	-0-	62090	3	4390	9	N	3991	4027	0		8
10	142538	X	56211	-0-	-86327	-0-	52517	3	3694	9	N	3358	3349	0		17
11	137940	X	42962	-0-	-94978	-0-	39342	3	3620	9	N	3291	3302	0		6
12	130510	X	42444	-0-	-88066	-0-	38978	3	3466	9	N	3151	3141	0		16
01	77965	X	33934	-0-	-44031	-0-	30888	3	3046	9	N	2769	2770	0		15
02	64264	X	38654	-0-	-25610	-0-	34872	3	3782	9	N	3438	3424	0		29
03	56203	X	46930	-0-	-9273	-0-	42872	3	4058	9	N	3689	3689	0		29
*04	51854	X	51854	-0-	-0-	-0-	47381	3	4473	9	N	4066	4070	0		25



FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ROULETTE		WELL #: 5H		RRCID -> 291241	COMPL. DATE 02/24/2022	TOTAL DEPTH 9584	PERF. 9859 - 19506									
*08	89528 X	49890	-0-	-39638	-0-	42626	3	7264	9	Y	6604	6628	0			48
09	89190 X	67687	-0-	-21503	-0-	57625	3	10062	9	Y	9147	9130	0			65
10	92163 X	69046	-0-	-23117	-0-	60200	3	8846	9	Y	8042	8044	0			63
11	106819 X	106819	-0-	-0-	-0-	98587	3	8232	9	Y	7484	7489	0			58
12	122383 X	122383	-0-	-0-	-0-	114871	3	7512	9	Y	6829	6834	0			53
01	102295 X	102295	-0-	-0-	-0-	95534	3	6761	9	Y	6146	6145	0			54
02	65424 X	47173	-0-	-18251	-0-	39254	3	7919	9	Y	7199	7170	0			83
03	104749 X	44369	-0-	-60380	-0-	38151	3	6218	9	Y	5653	5645	0			91
04	101370 X	34462	-0-	-66908	-0-	30737	3	3725	9	Y	3386	3428	0			49
ROULETTE		WELL #: 5H		RRCID -> 291242	COMPL. DATE 11/15/2021	TOTAL DEPTH 10735	PERF. 11025 - 20928									
*08	103757 X	81060	-0-	-22697	-0-	79080	3	1980	9	N	1800	1802	0			14
09	104070 X	74826	-0-	-29244	-0-	72771	3	2055	9	N	1868	1863	0			19
10	107539 X	76303	-0-	-31236	-0-	73969	3	2334	9	N	2122	2128	0			13
11	104070 X	54051	-0-	-50019	-0-	52535	3	1516	9	N	1378	1383	0			8
12	81158 X	65670	-0-	-15488	-0-	63290	3	2380	9	N	2164	2151	0			21
01	78957 X	64209	-0-	-14748	-0-	61950	3	2259	9	N	2054	2060	0			15
02	70615 X	48790	-0-	-21825	-0-	47363	3	1427	9	N	1297	1302	0			10
03	74307 X	63163	-0-	-11144	-0-	61246	3	1917	9	N	1743	1741	0			12
04	63540 X	53786	-0-	-9754	-0-	52393	3	1393	9	N	1266	1268	0			10
GREAT WHITE		WELL #: 8H		RRCID -> 291899	COMPL. DATE 12/27/2019	TOTAL DEPTH 9368	PERF. 9300 - 19204									
*08	48802 X	48802	-0-	-0-	-0-	45572	3	3230	9	Y	2936	2932	0			21
09	36800 X	36800	-0-	-0-	-0-	33067	3	3733	9	Y	3394	3391	0			24
10	38004 X	38004	-0-	-0-	-0-	34719	3	3285	9	Y	2986	2986	0			24
11	33437 X	33437	-0-	-0-	-0-	30307	3	3130	9	Y	2845	2847	0			22
12	28420 X	28420	-0-	-0-	-0-	25854	3	2566	9	Y	2333	2337	0			18
01	38936 X	31432	-0-	-7504	-0-	28667	3	2765	9	Y	2514	2510	0			22
02	35583 X	24250	-0-	-11333	-0-	21674	3	2576	9	Y	2342	2337	0			27
03	38006 X	28904	-0-	-9102	-0-	26098	3	2806	9	Y	2551	2537	0			41
04	33450 X	26110	-0-	-7340	-0-	21931	3	4179	9	Y	3799	3785	0			55
BIG KAHUNA		WELL #: 6H		RRCID -> 292692	COMPL. DATE 05/11/2022	TOTAL DEPTH 10654	PERF. 10970 - 21125									
*08	153078 X	117444	-0-	-35634	-0-	110495	3	6949	9	N	6317	6344	0			49
09	141510 X	62388	-0-	-79122	-0-	58583	3	3805	9	N	3459	3472	0			36
10	146816 X	-0-	-0-	-146816	-0-	-0-	3	-0-	9	N	-0-	36	0			-0-
11	142080 X	122752	-0-	-19328	-0-	114826	3	7926	9	N	7205	7162	0			43
12	146816 X	145456	-0-	-1360	-0-	138751	3	6705	9	N	6095	6078	0			60
01	123817 X	123817	-0-	-0-	-0-	117962	3	5855	9	N	5323	5343	0			40
02	99022 X	99022	-0-	-0-	-0-	98828	3	194	9	N	176	215	0			1
03	122791 X	107948	-0-	-14843	-0-	107731	3	217	9	N	197	197	0			1
04	140760 X	84027	-0-	-56733	-0-	82575	3	1452	9	N	1320	1311	0			10
BIG KAHUNA		WELL #: 7H		RRCID -> 292752	COMPL. DATE 05/11/2022	TOTAL DEPTH 10906	PERF. 11165 - 21095									
*08	100347 X	95306	-0-	-5041	-0-	91624	3	3682	9	N	3347	3357	0			26
09	97110 X	44795	-0-	-52315	-0-	42451	3	2344	9	N	2131	2135	0			22
10	100347 X	33210	-0-	-67137	-0-	31587	3	1623	9	N	1475	1488	0			9
11	100805 X	100805	-0-	-0-	-0-	98041	3	2764	9	N	2513	2507	0			15
12	134887 X	134887	-0-	-0-	-0-	132217	3	2670	9	N	2427	2418	0			24
01	114820 X	114820	-0-	-0-	-0-	111727	3	3093	9	N	2812	2815	0			21
02	112192 X	112192	-0-	-0-	-0-	108279	3	3913	9	N	3557	3549	0			29
03	100347 X	60719	-0-	-39628	-0-	58638	3	2081	9	N	1892	1908	0			13
04	97110 X	82259	-0-	-14851	-0-	79914	3	2345	9	N	2132	2128	0			17

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
BIG KAHUNA		WELL #:		8H	RRCID ->	292753	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL	DEPTH	10552	PERF.10720	- 20680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		126757 X	126757	-0-	-0-	-0-	118351 3	8406 9	N	7642	7685 0		59
09		77580 X	58568	-0-	-19012	-0-	54758 3	3810 9	N	3464	3487 0		36
10		80166 X	-0-	-0-	-80166	-0-			N	-0-	36 0		-0-
11		109487 X	109487	-0-	-0-	-0-	101017 3	8470 9	N	7700	7654 0		46
12		145860 X	145860	-0-	-0-	-0-	136682 3	9178 9	N	8344	8308 0		82
01		146701 X	146701	-0-	-0-	-0-	136783 3	9918 9	N	9016	9031 0		67
02		143479 X	143479	-0-	-0-	-0-	134440 3	9039 9	N	8217	8218 0		66
03		149963 X	149963	-0-	-0-	-0-	141735 3	8228 9	N	7480	7493 0		53
*04		166969 X	166969	-0-	-0-	-0-	159774 3	7195 9	N	6541	6543 0		51
-----													
BIG KAHUNA		WELL #:		9H	RRCID ->	292754	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL	DEPTH	10869	PERF.10925	- 21070
*08		168392 X	75783	-0-	-92609	-0-	72598 3	3185 9	N	2895	2912 0		23
09		149490 X	38664	-0-	-110826	-0-	36956 3	1708 9	N	1553	1560 0		16
10		149327 X	23623	-0-	-125704	-0-	22457 3	1166 9	N	1060	1069 0		7
11		116520 X	70648	-0-	-45872	-0-	66283 3	4365 9	N	3968	3951 0		24
12		113057 X	91700	-0-	-21357	-0-	87243 3	4457 9	N	4052	4036 0		40
01		99433 X	99433	-0-	-0-	-0-	95621 3	3812 9	N	3465	3479 0		26
02		82506 X	82506	-0-	-0-	-0-	79902 3	2604 9	N	2367	2374 0		19
03		95115 X	95115	-0-	-0-	-0-	90750 3	4365 9	N	3968	3959 0		28
*04		98758 X	98758	-0-	-0-	-0-	94943 3	3815 9	N	3468	3469 0		27
-----													
BIG KAHUNA		WELL #:		10H	RRCID ->	292817	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.10655	- 20845
*08		61969 X	-0-	-0-	-61969	-0-			N	-0-			-0-
09		59970 X	-0-	-0-	-59970	-0-			N	-0-			-0-
10		33852 X	-0-	-0-	-33852	-0-			N	-0-			-0-
11		9180 X	7476	-0-	-1704	-0-	6493 3	983 9	N	894	889 0		5
12		91777 X	91777	-0-	-0-	-0-	84892 3	6885 9	N	6259	6203 0		61
01		112848 X	112848	-0-	-0-	-0-	105236 3	7612 9	N	6920	6929 0		52
02		79985 X	79985	-0-	-0-	-0-	74380 3	5605 9	N	5095	5106 0		41
03		73101 X	73101	-0-	-0-	-0-	67097 3	6004 9	N	5458	5460 0		39
04		59970 X	34872	-0-	-25098	-0-	32945 3	1927 9	N	1752	1777 0		14
-----													
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	292835	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10683	PERF.11091	- 21445
*08		201314 X	155178	-0-	-46136	-0-	146682 3	8496 9	N	7724	7694 0		63
09		177090 X	141963	-0-	-35127	-0-	134204 3	7759 9	N	7054	7102 0		15
10		171616 X	113924	-0-	-57692	-0-	105199 3	8725 9	N	7932	7907 0		40
11		163140 X	131194	-0-	-31946	-0-	123595 3	7599 9	N	6908	6935 0		13
12		166222 X	134870	-0-	-31352	-0-	126324 3	8546 9	N	7769	7744 0		38
01		155031 X	120857	-0-	-34174	-0-	113261 3	7596 9	N	6905	6907 0		36
02		137228 X	111745	-0-	-25483	-0-	105113 3	6632 9	N	6029	6014 0		51
03		135563 X	114139	-0-	-21424	-0-	106966 3	7173 9	N	6521	6521 0		51
04		131190 X	117590	-0-	-13600	-0-	112032 3	5558 9	N	5053	5073 0		31
-----													
DUST DEVIL		WELL #:		2H	RRCID ->	292881	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	9873	PERF.10265	- 20345
*08		230733 X	142626	-0-	-88107	-0-	133008 3	9618 9	Y	8744	8732 0		64
09		163530 X	115085	-0-	-48445	-0-	107582 3	7503 9	Y	6821	6837 0		48
10		168981 X	115035	-0-	-53946	-0-	108059 3	6976 9	Y	6342	6340 0		50
11		146460 X	114641	-0-	-31819	-0-	108492 3	6149 9	Y	5590	5597 0		43
12		151342 X	103700	-0-	-47642	-0-	97620 3	6080 9	Y	5527	5527 0		43
01		142631 X	87405	-0-	-55226	-0-	80827 3	6578 9	Y	5980	5970 0		53
02		111244 X	74738	-0-	-36506	-0-	68822 3	5916 9	Y	5378	5369 0		62
03		118451 X	84665	-0-	-33786	-0-	79954 3	4711 9	Y	4283	4276 0		69
04		114630 X	30595	-0-	-84035	-0-	29299 3	1296 9	Y	1178	1230 0		17

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
HEAD HONCHO STATE		WELL #:	5H	RRCID ->	292902	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	1.11296	- 21288	
*08	154876 X	122270	-0-	-32606	-0-	120089 3	2181 9	N	1983	1981 0		16	
09	149880 X	115067	-0-	-34813	-0-	112197 3	2870 9	N	2609	2620 0		5	
10	139407 X	120531	-0-	-18876	-0-	118151 3	2380 9	N	2164	2158 0		11	
11	134460 X	106031	-0-	-28429	-0-	103228 3	2803 9	N	2548	2554 0		5	
12	131347 X	103866	-0-	-27481	-0-	101461 3	2405 9	N	2186	2180 0		11	
01	156364 X	89325	-0-	-67039	-0-	87590 3	1735 9	N	1577	1580 0		8	
02	112752 X	82576	-0-	-30176	-0-	80301 3	2275 9	N	2068	2058 0		18	
03	120528 X	86876	-0-	-33652	-0-	84208 3	2668 9	N	2425	2424 0		19	
04	106020 X	86217	-0-	-19803	-0-	83927 3	2290 9	N	2082	2088 0		13	
HEAD HONCHO STATE		WELL #:	7H	RRCID ->	292903	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10697	PERF.	1.10993	- 21212	
*08	161045 X	143908	-0-	-17137	-0-	134985 3	8923 9	N	8112	8074 0		66	
09	155850 X	128573	-0-	-27277	-0-	123735 3	4838 9	N	4398	4455 0		9	
10	151776 X	136682	-0-	-15094	-0-	130940 3	5742 9	N	5220	5202 0		27	
11	149160 X	121634	-0-	-27526	-0-	114693 3	6941 9	N	6310	6325 0		12	
12	154070 X	112279	-0-	-41791	-0-	106014 3	6265 9	N	5695	5679 0		28	
01	176390 X	96305	-0-	-80085	-0-	90521 3	5784 9	N	5258	5258 0		28	
02	127861 X	90716	-0-	-37145	-0-	84714 3	6002 9	N	5456	5438 0		46	
03	136679 X	84354	-0-	-52325	-0-	78377 3	5977 9	N	5434	5438 0		42	
04	121620 X	92143	-0-	-29477	-0-	86247 3	5896 9	N	5360	5370 0		32	
DUST DEVIL		WELL #:	1H	RRCID ->	292905	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	10312	PERF.	1.10845	- 20880	
*08	219046 X	130744	-0-	-88302	-0-	126800 3	3944 9	Y	3585	3595 0		26	
09	161220 X	123709	-0-	-37511	-0-	119840 3	3869 9	Y	3517	3518 0		25	
10	166594 X	109395	-0-	-57199	-0-	105380 3	4015 9	Y	3650	3646 0		29	
11	135930 X	110768	-0-	-25162	-0-	104849 3	5919 9	Y	5381	5369 0		41	
12	140461 X	110331	-0-	-30130	-0-	104425 3	5906 9	Y	5369	5368 0		42	
01	130758 X	80922	-0-	-49836	-0-	77678 3	3244 9	Y	2949	2965 0		26	
02	119596 X	73312	-0-	-46284	-0-	71398 3	1914 9	Y	1740	1746 0		20	
03	114452 X	82346	-0-	-32106	-0-	80818 3	1528 9	Y	1389	1387 0		22	
04	110760 X	43434	-0-	-67326	-0-	42097 3	1337 9	Y	1215	1219 0		18	
DUST DEVIL		WELL #:	3H	RRCID ->	292906	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	1.11530	- 20595	
*08	221805 X	138507	-0-	-83298	-0-	135185 3	3322 9	Y	3020	3015 0		22	
09	178380 X	148621	-0-	-29759	-0-	145626 3	2995 9	Y	2723	2726 0		19	
10	184326 X	155599	-0-	-28727	-0-	152699 3	2900 9	Y	2636	2634 0		21	
11	176070 X	123189	-0-	-52881	-0-	120849 3	2340 9	Y	2127	2132 0		16	
12	153574 X	67549	-0-	-86025	-0-	65062 3	2487 9	Y	2261	2259 0		18	
01	155589 X	69423	-0-	-86166	-0-	66942 3	2481 9	Y	2255	2253 0		20	
02	145551 X	77952	-0-	-67599	-0-	76226 3	1726 9	Y	1569	1571 0		18	
03	155589 X	81377	-0-	-74212	-0-	80128 3	1249 9	Y	1135	1135 0		18	
04	123180 X	80150	-0-	-43030	-0-	79164 3	986 9	Y	896	901 0		13	
DUST DEVIL		WELL #:	6H	RRCID ->	292907	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	1.10100	- 20160	
*08	227726 X	134032	-0-	-93694	-0-	123658 3	10374 9	Y	9431	9414 0		69	
09	160020 X	110260	-0-	-49760	-0-	101838 3	8422 9	Y	7656	7671 0		54	
10	165354 X	111394	-0-	-53960	-0-	103965 3	7429 9	Y	6754	6755 0		53	
11	144300 X	105768	-0-	-38532	-0-	99557 3	6211 9	Y	5646	5656 0		43	
12	142352 X	106688	-0-	-35664	-0-	102647 3	4041 9	Y	3674	3688 0		29	
01	134044 X	116088	-0-	-17956	-0-	114899 3	1189 9	Y	1081	1100 0		10	
02	106575 X	96778	-0-	-9797	-0-	96076 3	702 9	Y	638	641 0		7	
03	111383 X	29946	-0-	-81437	-0-	29764 3	182 9	Y	165	169 0		3	
04	105780 X	16627	-0-	-89153	-0-	16552 3	75 9	Y	68	70 0		1	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUST DEVIL		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DUST DEVIL															
*08		215202 X	172483	-0-	-42719	-0-	161746	3	10737	9	Y	9761	9782	0	71
09		208260 X	146948	-0-	-61312	-0-	138754	3	8194	9	Y	7449	7467	0	53
10		215202 X	136961	-0-	-78241	-0-	129413	3	7548	9	Y	6862	6861	0	54
11		180750 X	137542	-0-	-43208	-0-	130853	3	6689	9	Y	6081	6088	0	47
12		186775 X	125426	-0-	-61349	-0-	118730	3	6696	9	Y	6087	6086	0	48
01		172484 X	93778	-0-	-78706	-0-	86085	3	7693	9	Y	6994	6980	0	62
02		142042 X	85382	-0-	-56660	-0-	78362	3	7020	9	Y	6382	6371	0	73
03		142135 X	84079	-0-	-58056	-0-	77640	3	6439	9	Y	5854	5833	0	94
04		137550 X	71972	-0-	-65578	-0-	65353	3	6619	9	Y	6017	6024	0	87
DUST DEVIL															
*08		198741 X	133062	-0-	-65679	-0-	129285	3	3777	9	Y	3434	3433	0	25
09		159390 X	117271	-0-	-42119	-0-	113880	3	3391	9	Y	3083	3086	0	22
10		164703 X	120847	-0-	-43856	-0-	118150	3	2697	9	Y	2452	2455	0	19
11		159390 X	54756	-0-	-104634	-0-	52098	3	2658	9	Y	2416	2416	0	19
12		141639 X	41327	-0-	-100312	-0-	38724	3	2603	9	Y	2366	2366	0	19
01		133052 X	82898	-0-	-50154	-0-	80241	3	2657	9	Y	2415	2413	0	21
02		113361 X	72897	-0-	-40464	-0-	69643	3	3254	9	Y	2958	2945	0	34
03		120838 X	92882	-0-	-27956	-0-	87077	3	5805	9	Y	5277	5226	0	85
*04		78904 X	78904	-0-	-0-	-0-	76071	3	2833	9	Y	2575	2623	0	37
YAHTZEE															
*08		199423 X	161609	-0-	-37814	-0-	148552	3	13057	9	N	11870	11950	0	92
09		192990 X	173320	-0-	-19670	-0-	160086	3	13234	9	N	12031	11998	0	125
10		199423 X	194383	-0-	-5040	-0-	180183	3	14200	9	N	12909	12953	0	81
11		192990 X	153176	-0-	-39814	-0-	141888	3	11288	9	N	10262	10281	0	62
12		199423 X	169641	-0-	-29782	-0-	156087	3	13554	9	N	12322	12264	0	120
01		199423 X	109024	-0-	-90399	-0-	101743	3	7281	9	N	6619	6690	0	49
02		186557 X	71272	-0-	-115285	-0-	62433	3	8839	9	N	8035	8019	0	65
03		199423 X	89031	-0-	-110392	-0-	80987	3	8044	9	N	7313	7326	0	52
04		164160 X	114430	-0-	-49730	-0-	110145	3	4285	9	N	3895	3917	0	30
YAHTZEE															
*08		133271 X	133271	-0-	-0-	-0-	129095	3	4176	9	N	3796	3826	0	30
09		146650 X	146650	-0-	-0-	-0-	142925	3	3725	9	N	3386	3381	0	35
10		143442 X	143442	-0-	-0-	-0-	139568	3	3874	9	N	3522	3535	0	22
11		125220 X	114868	-0-	-10352	-0-	111369	3	3499	9	N	3181	3184	0	19
12		129394 X	127628	-0-	-1766	-0-	123789	3	3839	9	N	3490	3475	0	34
01		129394 X	69423	-0-	-59971	-0-	67674	3	1749	9	N	1590	1612	0	12
02		121046 X	54370	-0-	-66676	-0-	52266	3	2104	9	N	1913	1910	0	15
03		129394 X	99433	-0-	-29961	-0-	96673	3	2760	9	N	2509	2506	0	18
04		123510 X	98802	-0-	-24708	-0-	93914	3	4888	9	N	4444	4427	0	35
YAHTZEE															
*08		145862 X	145862	-0-	-0-	-0-	134452	3	11410	9	N	10373	10437	0	81
09		156119 X	156119	-0-	-0-	-0-	145594	3	10525	9	N	9568	9550	0	99
10		154217 X	154217	-0-	-0-	-0-	142979	3	11238	9	N	10216	10251	0	64
11		169680 X	115595	-0-	-54085	-0-	105859	3	9736	9	N	8851	8862	0	53
12		175336 X	130679	-0-	-44657	-0-	119875	3	10804	9	N	9822	9779	0	96
01		170252 X	88265	-0-	-81987	-0-	81540	3	6725	9	N	6114	6164	0	46
02		157934 X	62664	-0-	-95270	-0-	53979	3	8685	9	N	7895	7877	0	64
03		161696 X	109253	-0-	-52443	-0-	99785	3	9468	9	N	8607	8610	0	61
04		126450 X	123950	-0-	-2500	-0-	113420	3	10530	9	N	9573	9559	0	75





FORD, WEST (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC PYTHIAN-OATMAN UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 194397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
		WELL #:	1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9869 - 16970					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																
THUNDERBOLT STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	282197	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9602 - 13487					
11	143666 X	26264	-0-	-117402	-0-	1247	1	23946	3	Y	972	758	1	232	8	97
						2	4	1069	9							
12	26524 X	26524	-0-	-0-	-0-	1216	1	23627	3	Y	1308	1070	1	250	8	85
						242	4	1439	9							
01	28303 X	24617	-0-	-3686	-0-	1507	1	21370	3	Y	1157	931	1	231	8	80
						467	4	1273	9							
02	26274 X	22902	-0-	-3372	-0-	1386	1	20291	3	Y	867	737	1	164	8	46
						271	4	954	9							
03	27900 X	24149	-0-	-3751	-0-	2052	1	21079	3	Y	859	516	1	130	8	259
						73	4	945	9							
04	26250 X	21874	-0-	-4376	-0-	1229	1	19559	3	Y	936	866	1	162	8	167
						56	4	1030	9							
-----																
MARAUDER STATE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	282306	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	11008 - 14400					
11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	961	1	3143	3	N	433	170	1	135	5	231
						476	9					39	8			
12	4681 X	4323	-0-	-358	-0-	1119	1	2827	3	N	343	343	1	41	8	190
						377	9									
01	5394 X	3655	-0-	-1739	-0-	1055	1	2285	3	N	286	176	1	34	8	266
						315	9									
02	5046 X	3728	-0-	-1318	-0-	873	1	2547	3	N	280	343	1	27	8	176
						308	9									
03	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	1176	1	4653	3	N	236	174	1	35	8	203
						260	9									
04	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	895	1	4832	3	N	215	175	1	47	8	196
						237	9									
-----																
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		WELL #:	1701AH	RRCID ->	279181	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9780 - 16647					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						87
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						87

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
EOG RESOURCES, INC.				253162									
STATE BB KING 32		WELL #:		2H		RRCID -> 279613		COMPL. DATE 02/01/2016			TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	78 1	15468 3	N	561	586 1		156
							41 4	617 9					
12		21451 X	21451	-0-	-0-	-0-	87 1	20707 3	N	559	390 1		325
							42 4	615 9					
01		23630 X	23630	-0-	-0-	-0-	104 1	22929 3	N	507	779 1		53
							39 4	558 9					
02		21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	87 1	21090 3	N	538	397 1		194
							40 4	592 9					
03		17818 X	17818	-0-	-0-	-0-	107 1	17246 3	N	388	388 1		194
							38 4	427 9					
04		9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	105 1	9344 3	N	191	196 1		189
							58 4	210 9					
STATE JOHNNY CASH 23		WELL #:		2H		RRCID -> 280225		COMPL. DATE 02/11/2016			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ORBISON 28		WELL #:		6H		RRCID -> 280226		COMPL. DATE 03/22/2016			TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042		
11		23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	47 1	22536 3	N	635	777 1		125
							70 4	699 9					
12		33185 X	33185	-0-	-0-	-0-	32492 3	75 4	N	562	390 1		297
							618 9						
01		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	1 1	10434 3	N	194	387 1	1 8	103
							25 4	213 9					
02		11745 X	9382	-0-	-2363	-0-	9022 3	31 4	N	299	196 1		206
							329 9						
03		21735 X	21735	-0-	-0-	-0-	21083 3	87 4	N	514	583 1	12 8	125
							565 9						
04		12150 X	262	-0-	-11888	-0-	202 3	35 4	N	23	12 8		136
							25 9						
SANTANA 29		WELL #:		2H		RRCID -> 281470		COMPL. DATE 10/02/2016			TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402		
11		24450 X	14418	-0-	-10032	-0-	13903 3	69 4	N	405	391 1		170
							446 9						
12		25265 X	22806	-0-	-2459	-0-	22345 3	74 4	N	352	389 1		133
							387 9						
01		22785 X	20012	-0-	-2773	-0-	19388 3	67 4	N	506	519 1		120
							557 9						
02		23054 X	23054	-0-	-0-	-0-	22541 3	61 4	N	411	391 1	1 8	139
							452 9						
03		25154 X	25154	-0-	-0-	-0-	24439 3	99 4	N	560	546 1		153
							616 9						
04		22080 X	21092	-0-	-988	-0-	20559 3	80 4	N	412	393 1		172
							453 9						
STATE GATEWAY 38		WELL #:		2H		RRCID -> 282664		COMPL. DATE 01/07/2017			TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111





OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03		WELL #:		1H	RRCID ->	287596	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	9948	PERF.10318	- 19780				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05		17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	15547	2	111	4	Y	1572	1697	1		406
							1729	9								
*06		15150 X	14780	-0-	-370	-0-	13308	2	93	4	Y	1254	1118	1		542
							1379	9								
*07		15655 X	12475	-0-	-3180	-0-	11150	3	83	4	Y	1129	1118	1		553
							1242	9								
*08		17391 X	16671	-0-	-720	-0-	15020	3	98	4	Y	1412	1478	1		487
							1553	9								
*09		16830 X	13273	-0-	-3557	-0-	11857	3	86	4	Y	1209	932	1	55 8	709
							1330	9								
*10		17391 X	10986	-0-	-6405	-0-	9993	3	57	4	Y	851	1121	1	8 8	431
							936	9								
*11		16140 X	14043	-0-	-2097	-0-	12885	3	78	4	Y	982	765	1		648
							1080	9								
*12		16929 X	16929	-0-	-0-	-0-	15220	3	73	4	Y	1487	1504	1		631
							1636	9								
*01		16678 X	13694	-0-	-2984	-0-	12327	3	80	4	Y	1170	1468	1	2 8	331
							1287	9								
*02		18103 X	18103	-0-	-0-	-0-	16286	3	100	4	Y	1561	1072	1	6 8	814
							1717	9								
*03		16926 X	7653	-0-	-9273	-0-	7012	3	46	4	Y	541	1074	1		281
							595	9								
*04		16380 X	3	-0-	-16377	-0-	3	4			Y	-0-				281
MAVERICKS STATE 58 09-04		WELL #:		61H	RRCID ->	288215	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10272	- 17765				
*05		37448 X	32564	-0-	-4884	-0-	29780	2	175	4	Y	2372	2644	1		333
							2609	9								
*06		36240 X	24658	-0-	-11582	-0-	22701	2	120	4	Y	1670	1473	1		530
							1837	9								
*07		36704 X	31789	-0-	-4915	-0-	29092	3	169	4	Y	2298	2021	1		807
							2528	9								
*08		37329 X	37329	-0-	-0-	-0-	34655	3	165	4	Y	2281	2465	1		623
							2509	9								
*09		34620 X	31364	-0-	-3256	-0-	29044	3	153	4	Y	1970	2044	1	43 8	506
							2167	9								
*10		32550 X	18746	-0-	-13804	-0-	1307	1	16373	3	Y	910	727	1	8 8	681
							65	4	1001	9						
*11		36120 X	35942	-0-	-178	-0-	3961	1	29751	3	Y	1890	2021	1		550
							151	4	2079	9						
*12		37324 X	34919	-0-	-2405	-0-	4137	1	28285	3	Y	2120	1903	1		767
							165	4	2332	9						
*01		37324 X	34934	-0-	-2390	-0-	4054	1	28270	3	Y	2124	2206	1	1 8	684
							274	4	2336	9						
*02		34742 X	29957	-0-	-4785	-0-	3627	1	23837	3	Y	1758	1797	1		645
							559	4	1934	9						
*03		37138 X	36209	-0-	-929	-0-	4616	1	29157	3	Y	2075	2303	1		417
							153	4	2283	9						
*04		35940 X	29401	-0-	-6539	-0-	1543	1	25402	3	Y	1647	1397	1		667
							644	4	1812	9						

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		49200 X	42509	-0-	-6691	-0-	39593 3	190 4	Y	2478	2413 1	4 8	606	
							2726 9							
12		50840 X	41923	-0-	-8917	-0-	39205 3	119 4	Y	2363	2458 1		511	
							2599 9							
01		50840 X	40580	-0-	-10260	-0-	37790 3	175 4	Y	2377	2187 1	1 8	700	
							2615 9							
02		41876 X	32283	-0-	-9593	-0-	30332 3	121 4	Y	1664	1669 1		695	
							1830 9							
03		43927 X	32702	-0-	-11225	-0-	30334 3	156 4	Y	2011	2361 1		345	
							2212 9							
04		42510 X	22509	-0-	-20001	-0-	20879 3	114 4	Y	1378	1249 1	7 8	467	
							1516 9							
-----														
BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652														
*05		9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	8686 2	97 4	Y	573	367 1		427	
							630 9							
*06		3420 X	1058	-0-	-2362	-0-	665 2	353 4	Y	36	189 1		274	
							40 9							
*07		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	7115 3	466 4	Y	675	557 1		392	
							743 9							
*08		13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	11930 3	700 4	Y	1069	1097 1		364	
							1176 9							
*09		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3195 3	64 4	Y	537	373 1	50 8	478	
							591 9							
*10		3534 X	368	-0-	-3166	-0-	357 4	11 9	Y	10	4 8		484	
*11		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5014 3	54 4	Y	373	185 1		672	
							410 9							
*12		11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	10426 3	177 4	Y	916	1113 1		475	
							1008 9							
*01		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	5766 3	257 4	Y	762	731 1	3 8	503	
							838 9							
*02		3306 X	1117	-0-	-2189	-0-	64 3	928 4	Y	114	169 1	6 8	442	
							125 9							
*03		3534 X	431	-0-	-3103	-0-	357 4	74 9	Y	67			509	
*04		3420 X	443	-0-	-2977	-0-	104 4	339 9	Y	308	358 1	3 8	456	
-----														
NEW JERSEY STATE 55 29-32 WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415														
11		34074 X	34074	-0-	-0-	-0-	32660 3	121 4	Y	1175	1076 1		494	
							1293 9							
12		65807 X	65807	-0-	-0-	-0-	62904 3	146 4	Y	2506	2644 1		356	
							2757 9							
01		61517 X	61517	-0-	-0-	-0-	58799 3	228 4	Y	2264	2027 1	9 8	584	
							2490 9							
02		51303 X	51303	-0-	-0-	-0-	49052 3	195 4	Y	1869	1847 1		606	
							2056 9							
03		26820 X	26820	-0-	-0-	-0-	25650 3	83 4	Y	988	1088 1		506	
							1087 9							
04		55615 X	55615	-0-	-0-	-0-	53511 3	165 4	Y	1763	1738 1	9 8	522	
							1939 9							
-----														
STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
TXL 37				WELL #: W201PA	RRCID -> 279027	COMPL. DATE 10/15/2015	TOTAL DEPTH 11595	PERF.11875	- 16350						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	20790 X	15970	-0-	-4820	-0-	1230	1	13798	2	N	856	379	1		1084
12	21111 X	16378	-0-	-4733	-0-	942	9								
01	21111 X	16686	-0-	-4425	-0-	1230	1	14202	2	N	860	1122	1		822
02	15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	946	9								
03	16492 X	7153	-0-	-9339	-0-	1237	1	14273	2	N	1069	949	1		942
04	16140 X	1489	-0-	-14651	-0-	1176	9								
						1189	1	13582	2	N	616	946	1		612
						678	9								
						451	1	6315	2	N	352	374	1		590
						387	9								
						2	1	1469	2	N	16	186	1		420
						18	9								
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC				578467											
COVINGTON STATE 1				WELL #: 1H	RRCID -> 278439	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8192	PERF. 8415	- 12170						
11	16500 X	-0-	-0-	-16500	-0-					N	-0-				529
12	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-				529
01	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-				529
02	12383 X	-0-	-0-	-12383	-0-					N	-0-				529
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				529
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				529
STEVE STATE				WELL #: 2H	RRCID -> 278599	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 7938	PERF. 8405	- 12533						
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	4			N	-0-				387
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				387
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				387
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	4			N	-0-				387
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				387
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				387
STEVE STATE				WELL #:	RRCID -> 283068	COMPL. DATE 05/23/2017	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 8077	- 12320						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				312
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				312
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				312
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				312
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				312
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				312
		PLUGGED AND ABANDONED		08/03/2021											
COVINGTON STATE 13				WELL #:	RRCID -> 283462	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 7672	PERF. 7986	- 15172						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				339
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				339
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				339
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				339
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				339
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				339
		PLUGGED AND ABANDONED		08/03/2021											
PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14				WELL #:	RRCID -> 284762	COMPL. DATE 02/01/2017	TOTAL DEPTH 7425	PERF.11414	- 15614						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/28/2021											



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		578467												
PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27		WELL #:			RRCID -> 285042	COMPL. DATE 01/19/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8606	- 15306						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021																
PLUMMER STATE 20-29		WELL #:			RRCID -> 285458	COMPL. DATE 03/08/2017	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8356	- 15510						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021																
LIVE OAK STATE 8-5		WELL #:		1H	RRCID -> 289976	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH	8168	PERF. 8584	- 15869						
11	43620 X	36784	-0-	-6836	-0-	33945 3	1966 4	N	794	699 1						892
12	43865 X	36325	-0-	-7540	-0-	873 9 35145 3	319 4	N	783	714 1						961
01	41571 X	34280	-0-	-7291	-0-	861 9 25540 3	7951 4	N	717	1289 1						389
02	38889 X	32436	-0-	-6453	-0-	789 9 30121 3	1550 4	N	695	626 1						458
03	38905 X	33676	-0-	-5229	-0-	765 9 31783 3	1106 4	N	715	736 0						437
04	36780 X	7528	-0-	-29252	-0-	787 9 7293 3	60 4	N	159	252 0						344
175 9																
SATURN SWD OPERATING LLC		748767			RRCID -> 280717	COMPL. DATE 09/26/2015	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2728	- 4630						
DOUBLE C SWD		WELL #:		1												
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
DOUBLE C SWD		WELL #:		2	RRCID -> 280804	COMPL. DATE 10/18/2015	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 2728	- 4718						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
DOUBLE C SWD		WELL #:		4	RRCID -> 285536	COMPL. DATE 05/14/2018	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 2650	- 4900						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
SATURN SWD OPERATING LLC		//CONT.// 748767								
DOUBLE C SWD		WELL #: 3		RRCID -> 285844		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #: 1		RRCID -> 292417		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 2686 - 5608		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #: 2		RRCID -> 292418		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5889 PERF. 2682 - 5652		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		801148								
GLENN		WELL #: 1SW		RRCID -> 272799		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GRISSOM		WELL #: 1SW		RRCID -> 275716		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BABY LIL SWD		WELL #: 2		RRCID -> 294059		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2447 - 5850		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----																
FORT STOCKTON		32124 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
DOUBLE BARREL OIL LLC		224791														
FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 224		RRCID -> 112452		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3089 - 3271						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	37	2	28	9	Y	25	26	1		33	
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	41	2	37	9	Y	34	21	1		46	
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	32	2	17	9	Y	15	18	1		43	
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	27	2	33	9	Y	30	22	1		51	
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	39	2	35	9	Y	32	20	1		63	
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	37	2	40	9	Y	36	23	1		76	
-----																
FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 313		RRCID -> 139215		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3060 - 3294						
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	74	2	58	9	Y	53	53	1		67	
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	83	2	73	9	Y	66	42	1		91	
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	64	2	35	9	Y	32	37	1		86	
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	54	2	67	9	Y	61	44	1		103	
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	77	2	68	9	Y	62	40	1		125	
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	75	2	81	9	Y	74	47	1		152	
-----																
GENESIS EXPLORATION LLC		300193														
STATE A/C 101		WELL #: 2		RRCID -> 019864		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FORT STOCKTON, S. (QUEEN)		32128 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300														
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 088625		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2672 - 2675						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)		32216 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		621750														
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169993		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 4935		PERF. 4454 - 4658						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325														
VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A						
11	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	1		N	-0-					54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					54
01	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	1		N	-0-					54
02	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	1		N	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	1		N	-0-					54
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					54

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		//CONT.// 32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325										
SIBLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	1	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	1	N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	1	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)		32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325										
GRAY, NELLE		WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
BLACK SWAN OPCO, LLC		101935										
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JURECEK "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DANIEL UNIT "3"		WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.// 33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012														
JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JURECEK -C-		WELL #: 1		RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DANIEL "7"		WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #: 2		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561						
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	840 N	458	-0-	-382	-0-	458	3			N	-0-					-0-
-----																
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564								
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					182
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					182
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					182
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					182
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					182
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					182
-----																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #: 11		RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560						
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					35
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					35
01	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	3			Y	-0-					35
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-				Y	-0-					35
*03	3100 N	3778	-0-	678	-0-	678	3	1	9	Y	1					36
04	3000 N	7042	-0-	4042	-0-	4720	3			Y	-0-					36

-----														
FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2517	3	15	9	Y	14			67
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1501	3	11	9	Y	10			77
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-			77
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-			77
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	Y	1			78
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-			78
-----														
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505														
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	558	3	11	9	Y	10			109
12	589 N	242	-0-	-347	-0-	230	3	12	9	Y	11			120
01	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	3			Y	-0-			120
02	551 N	191	-0-	-360	-0-	167	3	24	9	Y	22			142
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	Y	1			143
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-			143
-----														
FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS														
VAQUERO PERMIAN, LLC 101661														
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394														
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222														
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222  
GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074  
-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078  
-----

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102  
-----

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991  
-----

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054  
-----

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156  
-----

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2024

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222													
CITIES		WELL #:		1Y		RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3039 - 3059			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ASHTON, NORA B.		WELL #:		1Y		RRCID -> 256221		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3108		PERF. 2968 - 2992			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #:		1Y		RRCID -> 256222		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 3271		PERF. 3138 - 3156			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THORNBERRY 813		WELL #:		2		RRCID -> 256968		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 4823		PERF. 3056 - 3080			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UNIVERSITY 6N		WELL #:		1		RRCID -> 257027		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3066 - 3087			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GOWENS, J. W.		WELL #:		12		RRCID -> 257028		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 4555		PERF. 2806 - 2986			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UNIVERSITY "AE"		WELL #:		4		RRCID -> 281853		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3037 - 3148			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
KING, E. F.		WELL #:		20	RRCID ->	081768	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2791 - 2972		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MONTARE OPERATING, LTD.				577015										
RIGGAN		WELL #:		1	RRCID ->	108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF.	3045 - 3060		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARGO KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	254265	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3072 - 3094		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARKER D		WELL #:		2	RRCID ->	254272	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3054 - 3074		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PARKER C		WELL #:		1	RRCID ->	254277	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3105 - 3119		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
C. C. CITIES SERVICE B		WELL #:		4	RRCID ->	254500	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	3105 - 3127		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015										
MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ERNESTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015														
CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024								
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030								
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	4	N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
THORNBERRY 23		WELL #: 2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058								
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	64	2	4	4	N	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	52	2	3	4	N	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	58	2	26	4	N	-0-					-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	37	3	12	4	N	-0-					-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	8	3	27	4	N	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
THORNBERRY "18"		WELL #: 3		RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020								
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	4	N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	4	N	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	33	2	15	4	N	-0-					-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	21	3	7	4	N	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	3	15	4	N	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122										
LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 3030 - 3065			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 2846 - 3032			
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	4	N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	65	2	3	4	N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	72	2	32	4	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	46	3	15	4	N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	9	3	34	4	N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FULLERTON ( DEVONIAN )		WELL #:		10	RRCID ->	295405	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8165 - 8263			
XTO ENERGY INC.		WELL #:		10	RRCID ->	295405	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8165 - 8263			
WILSON, H. M. -A-		WELL #:		10	RRCID ->	295405	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8165 - 8263			
11	30	-0-	-0-	-30	424					Y	-0-			-0-
12	424 N	-0-	-0-	-424	-0-					Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FULLERTON (SAN ANDRES)		WELL #:		1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A			
CONTANGO RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A			
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		2	RRCID ->	171244	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		4	RRCID ->	171246	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	4555	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID ->	172101	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4361 - 4402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

G-M (PENN.)				33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				100313								
CADENHEAD, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	075721	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	17980	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-		-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-		-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-		-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-		-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-		-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-		-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153475	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	16184 - 17020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G M W (MONTROYA)				33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
ELSINORE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062674	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024												

ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024												

G. P. M. (PENN.)				33547 498	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WINKLER				
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.				875391									
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	091715	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	12724	PERF.	8297 - 8441	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	841	2	91	9	N	83	215
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	963	2	51	9	N	46	261
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-	169 1 92
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT	92

GRB (GRANITE WASH)		33556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
TRAVERS RESOURCES, INC.		865985								
LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
BRP ENERGY, LLC		041519								
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK		
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635								
CITIES SERVICE		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58
GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)		33998 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK		
LANDMARK IP, LLC		484651								
GLASS		WELL #: 5		RRCID -> 288412		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF.10024 - 10036		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 9543 - 9574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-		250
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		250
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		250
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-		250
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-		250
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-		250

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CURRIE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9510 - 9532		
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2168	3	22	4	N	83	282
12	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2482	3	182	9	N	165	55
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1855	3	171	9	N	155	210
02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2351	3	151	9	N	137	160
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2053	3	145	9	N	132	116
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1804	3	144	9	N	131	247

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
VITAL ENERGY, INC.		100951		WELL #: 1		RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 3519 - 3839
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEARKAT		WELL #: 1		RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9313 - 9334		
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	112
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	112
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	112
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	112
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	112
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	112

MCMILLAN 30 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8030 - 9742		
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	586	2	39	9	N	35	196
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	586	2	30	9	N	27	50
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	575	2	44	9	N	40	90
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	607	2	40	9	N	36	126
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	657	2	42	9	N	38	164
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	164

PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
COX, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9310 - 9337
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	229
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	229
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		130061		WELL #: 5		RRCID -> 208609		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362
ENDURING FREEDOM										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
ENDURING FREEDOM				WELL #: 1		RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1		RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735
HAY BRANDON 19 SWD										
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DR STATE WISE UNIT 1 SWD				WELL #: 2803H		RRCID -> 295585		COMPL. DATE 12/13/2022		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 1989 - 2981
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GIB		34639 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152		WELL #: 7H		RRCID -> 288363		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357
COWDEN RANCH 'A'										
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GIRVINTEX (QUEEN)		35092 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899		WELL #: 2		RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A
REED										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
DIAMOND M OIL CO., INC.		//CONT.//		216899								
ARCO "U"		WELL #:		1	RRCID ->	058033	COMPL. DATE	03/20/1974	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300								
WILSON, D. C. O.		WELL #:		2	RRCID ->	040349	COMPL. DATE	10/10/1966	TOTAL DEPTH	1232	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	055916	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH	1389	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OLSEN ENERGY INC.				621750								
GIRVIN A		WELL #:		1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	1372 - 1390
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ROCA PRODUCTION, INC.				722193								
SULVAN		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	1171	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	1182	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
MGR RESOURCES 563344  
WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016																

OLSEN ENERGY INC. 621750  
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

11	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
OLSEN ENERGY INC. 621750  
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719  
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22																

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES  
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643  
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)		35590 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
20001 JV-P PENWELL		WELL #: 1		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 19290		PERF. 16336 - 16462		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
MAVERICK PERMIAN LLC		100319										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 5384 - 5777		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5360 - 6281		
11	0 K	-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	149			Y	NO RPT			-0-

EMBAR		WELL #: 12		RRCID -> 168966		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 5110 - 5130		
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	123 2	103 9	Y	94	94 1		11
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	83 2	1 4	Y	52	50 1		13
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	57 9						
02	DLQ G-10	127	-0-	127	127	84 2	6 4	Y	39	47 1		5
03	DLQ G-10	140	-0-	140	267	43 9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	267	86 2	41 9	Y	37	34 1		8
						97 2	43 9	Y	39	37 1		10
								Y	NO RPT			10

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 5562 - 6455		
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	80 2	3 9	N	3	6 0		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5566 - 6375		
11	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-			N	-0-			-0-
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
01	244 X	244	-0-	-0-	-0-	222 2	19 4	N	3	3 0		-0-
02	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	3 9						
03	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	6626 2	99 9	N	90	85 0		5
						10942 2	181 4	N	63	57 0	8 1	3
04	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-	69 9		N	NO RPT			3

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 100319		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR		
		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5475 - 6458		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5460 X	2920	-0-	-2540	-0-	2879	2	41	9	N	37	39 0
12	5642 X	4182	-0-	-1460	-0-	4033	2	99	4	N	45	44 0
01	5642 X	3766	-0-	-1876	-0-	3540	2	142	4	N	76	76 0
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3430	2	87	9	N	79	76 0
03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6345	2	86	4	N	37	35 0
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	41	9			N	NO RPT	2
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5653 - 6420		
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2347	2	32	9	N	29	31 0
12	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2744	2	138	4	N	32	31 0
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2315	2	32	9	N	29	30 0
02	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2743	2	33	9	N	30	29 0
03	3100 N	5784	-0-	2684	2684	5747	2	37	9	N	34	30 0
04	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	554					N	NO RPT	2
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 5452 - 6442		
11	8160 X	6008	-0-	-2152	-0-	3420	2	2544	4	N	40	42 0
12	8432 X	6011	-0-	-2421	-0-	5615	2	318	4	N	71	68 0
01	8091 X	5916	-0-	-2175	-0-	5399	2	453	4	N	58	61 0
02	6438 X	5230	-0-	-1208	-0-	5163	2	67	9	N	61	58 0
03	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10143	2	168	4	N	61	54 0
04	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	67	9			N	NO RPT	3
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 6087 - 6452		
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-	-0-
03	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5596 - 6348		
11	4230 X	3511	-0-	-719	-0-	3479	2	32	9	N	29	31 0
12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4717	2	235	4	N	58	56 0
01	4371 X	3911	-0-	-460	-0-	3835	2	76	9	N	69	71 0
02	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4856	2	61	9	N	55	53 0
03	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7481	2	156	9	N	142	121 0
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT	7

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR					
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319													
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 45		RRCID -> 291577		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 5637 - 6356					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3390 X	2088	-0-	-1302	-0-	2056	2	32	9	N	29	31	0		1
12	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4035	2	145	4	N	44	43	0		2
						48	9								
01	3472 X	2769	-0-	-703	-0-	2736	2	33	9	N	30	31	0		1
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3241	2	33	9	N	30	29	0		2
03	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5551	2	37	9	N	34	30	0	4 1	2
04	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT				2

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR					
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5300 - 5775			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR					
ADAM		WELL #: 2		RRCID -> 294219		COMPL. DATE 11/10/2022		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 6252 - 7041					
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-				-0-
						2	4								
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-				-0-
						2	4								
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-				-0-
						3	4								
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-				-0-
						2	4								
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	4	N	-0-				-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-				-0-

GIDEON		WELL #: 1		RRCID -> 294517		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 6230 - 7028					
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-				-0-
						4	4								
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	4	N	-0-				-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-				-0-
						2	4								
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-				-0-
						2	4								
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-				-0-
						2	4								
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	4	N	-0-				-0-
*04	60 N	54	-0-	-6	-0-	51	2	3	4	N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2024															

GOLDSMITH (GRAYBURG)		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR					
ABLEREADY, INC.		002987													
JESSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3840 - 3890			
11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-				-0-
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-				-0-
*01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-				-0-
*02	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
MAVERICK PERMIAN LLC				100319						
CLYDE -B-				WELL #: 152	RRCID -> 038010	COMPL. DATE 12/16/1965	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/09/2024						
CLYDE -B-				WELL #: 155	RRCID -> 038141	COMPL. DATE 01/24/1966	TOTAL DEPTH 3925	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CLYDE -B-				WELL #: 154	RRCID -> 038142	COMPL. DATE 01/02/1966	TOTAL DEPTH 4075	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CLYDE -B-				WELL #: 156	RRCID -> 038143	COMPL. DATE 01/18/1966	TOTAL DEPTH 3820	PERF. N/A		
11	3000 N	1751	-0-	-1249	31571	1751 2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	1803	-0-	-1297	30274	1803 2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	280	-0-	-2820	27454	280 2	Y	-0-		-0-
02	2900 N	1772	-0-	-1128	26326	1772 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1477	-0-	-1623	24703	1477 2	Y	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	24433		Y	NO RPT		-0-
CLYDE -B-				WELL #: 158	RRCID -> 038208	COMPL. DATE 02/02/1966	TOTAL DEPTH 3970	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GRAMA OPERATING, LLC				324437						
WIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 019659	COMPL. DATE 12/14/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	1410 N	1079	-0-	-331	-0-	1079 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	951	-0-	-258	-0-	951 3	N	-0-		-0-
02	1044 N	951	-0-	-93	-0-	951 3	N	-0-		-0-
03	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 3	N	-0-		-0-
*04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1021	RRCID -> 154657	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 5605	PERF. 3642 - 3717		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1395G		RRCID ->	166065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9515 PERF. 3593 - 3623
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	71 3		N	-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		N	-0-
-----									
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 62H		RRCID ->	168902	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	4707 PERF. 4132 - 4205
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
GOLDSMITH (HOLT)		35652 558		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544							
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #: 12		RRCID ->	157413	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	8336 PERF. 5058 - 5175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618							
COWDEN -A-		WELL #: 1		RRCID ->	019939	COMPL. DATE	08/18/1962	TOTAL DEPTH	5130 PERF. N/A
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3		Y	-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	218 3	19 9	Y	17
02	232 N	195	-0-	-37	-0-	195 3		Y	-0-
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	159 3		Y	-0-
04	240 N	133	-0-	-107	-0-	133 3		Y	-0-
-----									
MAVERICK PERMIAN LLC		100319							
CLYDE -B-		WELL #: 150		RRCID ->	037753	COMPL. DATE	11/29/1965	TOTAL DEPTH	4300 PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
CLYDE -B-		WELL #: 161		RRCID ->	039203	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3963 - 4064
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544					
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	152978	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	900 N	871	-0-	-29	-0-	871 2			-0-
12	930 N	892	-0-	-38	-0-	892 2			-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2			-0-
02	T. A.	606	-0-	606	606	606 2			-0-
03	T. A.	616	-0-	616	1222	616 2			-0-
04	T. A.	613	-0-	613	1835	613 2			-0-
-----									
PETEX				659782					
BLAKENEY 32		WELL #:		1	RRCID ->	174345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				118
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				137
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 2	33 9		167
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			177 1	22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				51
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				64
-----									
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071					
ECTOR -AU- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
-----									
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325					
TXL		WELL #:		3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
-----									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218					
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #:		1	RRCID ->	036732	COMPL. DATE	08/25/1965	TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #:		2	RRCID ->	092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-



GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3918 - 3994		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4010 - 4108		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID ->	216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	5042	PERF. 3894 - 3929		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 3888 - 4022		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WALSH & WATTS, INC.		895060			RRCID ->	019938	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	5190	PERF. N/A		
WIGHT -6- GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	019938	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	5190	PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		35653 832		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.		008716											
SPECK		WELL #:		1	RRCID ->	172791	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3729 - 3741		
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-			23
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-			23
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-			23
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-			23
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716							
SPECK		WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848	
11	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2	N	-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867	
BLAKENEY F		WELL #: F 1							
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3	N	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
OXY USA WTP LP				630555											
SHEBA				WELL #:	1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3790 - 3813		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218				CNTY: ECTOR							
BLAKENEY B. H. "G"				WELL #:	1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3777 - 3795		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)				35653 888	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR				
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618											
COWDEN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	154755	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4236 - 4316		
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			23
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			23
01		248 N	237	-0-	-11	-0-	218	3	19	9	Y	17			40
02		232 N	195	-0-	-37	-0-	195	3			Y	-0-			40
03		217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-			40
04		240 N	133	-0-	-107	-0-	133	3			Y	-0-			40
-----															
COWDEN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3924 - 4146		
11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-			25
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-			25
01		2170 N	1976	-0-	-194	-0-	1958	3	18	9	Y	16			41
02		1972 N	1753	-0-	-219	-0-	1753	3			Y	-0-			41
03		1953 N	1431	-0-	-522	-0-	1431	3			Y	-0-			41
04		1920 N	1196	-0-	-724	-0-	1196	3			Y	-0-			41
-----															
COWDEN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3908 - 4070		
11		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-			25
12		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-			25
01		2170 N	1975	-0-	-195	-0-	1956	3	19	9	Y	17			42
02		1972 N	1753	-0-	-219	-0-	1753	3			Y	-0-			42
03		1953 N	1432	-0-	-521	-0-	1432	3			Y	-0-			42
04		1920 N	1195	-0-	-725	-0-	1195	3			Y	-0-			42
-----															
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)				35654 664	ASSOCIATED	49B		CAPACITY			CNTY: ECTOR				
B & R OIL, INC.				041156											
COWDEN -B-				WELL #:	2 C	RRCID ->	031186	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A		
11		853 R	298	-0-	-555 B	-0-	298	3			Y	-0-			-0-
12		322 R	322	-0-	-0 B	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
01		339 R	339	-0-	-0 B	-0-	339	3			Y	-0-			-0-
*02		360 R	360	-0-	-0 B	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		320 R	320	-0-	-0 B	-0-	320	3			Y	-0-			-0-
04		330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-330					Y	NO RPT			-0-

-----																
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR																
BARROW PETROLEUM LLC 053314																
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032																
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A																
11		850 R	850	-0-	-0- B	-0-	833	2	17	9	N	15	12	1		14
12		822 R	822	-0-	-0- B	-0-	807	2	15	9	N	14	18	1		10
01		507 R	507	-0-	-0- B	-0-	492	2	15	9	N	14	18	1		6
02		479 R	479	-0-	-0- B	-0-	464	2	15	9	N	14	12	1		8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		589 R	589	-0-	-0- B	-0-	574	2	15	9	N	14	12	1		10
04		631 R	631	-0-	-0- B	-0-	617	2	14	9	N	13	12	1		11
-----																
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313																
11		450 #	47	-0-	-403 B	-1613	47	2			N	-0-				166
12		465 #	16	-0-	-449 B	-2062	16	2			N	-0-				166
01		217 #	11	-0-	-206 B	-2268	11	2			N	-0-				166
02		87 #	7	-0-	-80 B	-2348	7	2			N	-0-				166
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2348																
03		62 #	12	-0-	-50 B	-2398	12	2			N	-0-				166
04		60 #	9	-0-	-51 B	-2449	9	2			N	-0-				166
-----																
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222																
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MAVERICK PERMIAN LLC 100319																
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A																
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5967					N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5967					N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5967					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5967					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1170 CANCELLED UNDERAGE -> -4797																
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1170					N	-0-				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-1170					N	NO RPT				-0-
-----																
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A																
11		1890 #	1845	-0-	-45 B	-1313	1845	2			N	-0-				-0-
12		1953 #	1942	-0-	-11 B	-1324	1942	2			N	-0-				-0-
01		1922 #	1976	-0-	54 B	-1270	1976	2			N	-0-				-0-
02		1798 #	1843	-0-	45 B	-1225	1843	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -93 CANCELLED UNDERAGE -> -1132																
03		1953 #	1958	-0-	5 B	-88	1958	2			N	-0-				-0-
04		1920 #	NO RPT	-0-	-1920 B	-2008					N	NO RPT				-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR															
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319															
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A															
11		3630 #	4124	-0-	494 B	-9363	4124	2			Y	-0-			-0-
12		4123 #	4171	-0-	48 B	-9315	4171	2			Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	4228	-0-	4228 B	-5087	4228	2			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	3941	-0-	3941 B	-1146	3941	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1146															
03		DLQ G-10	4228	-0-	4228 B	3082	4228	2			Y	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	3082					Y	NO RPT			-0-
-----															
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A															
11		450 #	483	-0-	33 B	-66	483	2			Y	-0-			-0-
12		465 #	490	-0-	25 B	-41	490	2			Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	478	-0-	478 B	437	478	2			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	1147	-0-	1147 B	1584	1147	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1584															
03		DLQ G-10	1235	-0-	1235 B	2819	1235	2			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2819					Y	NO RPT			-0-
-----															
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A															
11		3450 #	3149	-0-	-301 B	-301	3110	2	39	9	Y	35	34	1	3
12		3565 #	3273	-0-	-292 B	-593	3155	2	67	4	Y	46	47	1	2
51 9															
01		DLQ G-10	3156	-0-	3156 B	2563	2929	2	168	4	Y	54	56	1	-0-
59 9															
02		DLQ G-10	2926	-0-	2926 B	5489	2880	2	46	9	Y	42	40	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5489															
03		DLQ G-10	3378	-0-	3378 B	8867	3336	2	42	9	Y	38	38	1	2
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	8867					Y	NO RPT			2
-----															
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//										35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR
BURLESON PETROLEUM, INC.										109255			
STATE OF TEXAS EM										WELL #: 1	RRCID -> 215064	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----													
11	30 #	66	-0-	36 B	-34	66 3	Y	-0-			-0-		
12	31 #	61	-0-	30 B	-4	61 3	Y	-0-			-0-		
01	62 #	55	-0-	-7 B	-11	55 3	Y	-0-			-0-		
02	58 #	57	-0-	-1 B	-12	57 3	Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12													
03	62 #	61	-0-	-1 B	-13	61 3	Y	-0-			-0-		
04	60 #	60	-0-	-0- B	-13	60 3	Y	-0-			-0-		
-----													
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC										170480			
CUMMINS -12-										WELL #: 1	RRCID -> 019438	COMPL. DATE 10/15/1962	TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
-----													
CUMMINS -12-										WELL #: 11	RRCID -> 019439	COMPL. DATE 04/08/1963	TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-		
-----													
DIAMOND S ENERGY COMPANY										217005			
COWDEN, J. F.										WELL #: 21 U	RRCID -> 032982	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
-----													
FIVESTONES ENERGY LLC										271567			
CUMMINS-P										WELL #: 1	RRCID -> 031434	COMPL. DATE 09/05/1963	TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		

-----															
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR															
RCI, L.L.C. 695711															
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		715 R	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-			-0-
12		708 R	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-			-0-
01		709 R	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-			-0-
02		648 R	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		682 #	671	-0-	-11 B	-11	671	2			N	-0-			-0-
04		660 #	612	-0-	-48 B	-59	612	2			N	-0-			-0-
-----															
DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154															
11		191 R	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
12		189 R	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
01		189 R	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02		173 R	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		179 R	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
04		163 R	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
-----															
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183															
11		60 #	48	-0-	-12 B	-104	48	2			N	-0-			-0-
12		62 #	47	-0-	-15 B	-119	47	2			N	-0-			-0-
01		62 #	47	-0-	-15 B	-134	47	2			N	-0-			-0-
02		58 #	43	-0-	-15 B	-149	43	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -72 CANCELLED UNDERAGE -> -77															
03		62 #	45	-0-	-17 B	-89	45	2			N	-0-			-0-
04		60 #	41	-0-	-19 B	-108	41	2			N	-0-			-0-
-----															
SATANTA OIL COMPANY 748744															
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A															
11		1080 #	1287	-0-	207 B	-1417	1287	3			N	-0-			-0-
12		1457 #	1291	-0-	-166 B	-1583	1291	3			N	-0-			-0-
01		1457 #	1230	-0-	-227 B	-1810	1230	3			N	-0-			-0-
02		1363 #	568	-0-	-795 B	-2605	568	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1188 CANCELLED UNDERAGE -> -1417															
03		1395 #	1010	-0-	-385 B	-1573	1010	3			N	-0-			-0-
04		1290 #	725	-0-	-565 B	-2138	725	3			N	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
-----															
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A															
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15			195
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15			210
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4			214
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3			217
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3			220
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1			221

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		35659 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.		008716		WELL #: 1301		RRCID -> 019921		COMPL. DATE 06/15/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		WELL #: 1		RRCID -> 020951		COMPL. DATE 10/02/1959		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A	
OHIO-SLATOR													
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS TXL "E"		WELL #: 1		RRCID -> 290480		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 4377		PERF. 4194 - 4338			
11		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
12		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
01		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
03		62 #	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-			-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		WELL #: 3		RRCID -> 046983		COMPL. DATE 09/09/1969		TOTAL DEPTH 5878		PERF. N/A	
TXL "J"													
11		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			34
12		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			34
01		7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			34
02		7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			34
03		7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			34
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

GOMEZ (ATOKA)		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #: 2		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 22158		PERF.16116 - 16534	
GOMEZ SOUTH UNIT													
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
01		248 N	193	-0-	-55	-0-	193 3		N	-0-			-0-
02		232 N	149	-0-	-83	-0-	149 3		N	-0-			-0-
03		248 N	171	-0-	-77	-0-	171 3		N	-0-			-0-
04		180 N	24	-0-	-156	-0-	24 3		N	-0-			-0-

SVEN PERMIAN, LLC		831420		WELL #: 1		RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 22765		PERF.17352 - 17372	
FORT STOCKTON UNIT													
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
01		1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
02		1073 N	656	-0-	-417	-0-	656 2		N	-0-			-0-
03		1147 N	733	-0-	-414	-0-	733 2		N	-0-			-0-
04		1140 N	447	-0-	-693	-0-	447 2		N	-0-			-0-



GOMEZ (DELAWARE)		35708 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704									
DEWITT, BILL		WELL #:		1D	RRCID -> 290119	COMPL. DATE 03/11/2019	TOTAL DEPTH 10364	PERF. 5000	- 5322		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID -> 128198	COMPL. DATE 08/24/1988	TOTAL DEPTH 22683	PERF.17959	- 22423		
11	5310	X	5226	-0-	-84	-0-	5226	2	N	-0-	-0-
12	5673	X	5150	-0-	-523	-0-	5150	2	N	-0-	-0-
01	5673	X	5264	-0-	-409	-0-	5264	2	N	-0-	-0-
02	5307	X	4147	-0-	-1160	-0-	4147	2	N	-0-	-0-
03	5394	X	4691	-0-	-703	-0-	4691	2	N	-0-	-0-
04	5220	X	4262	-0-	-958	-0-	4262	2	N	-0-	-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 147380	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH 21654	PERF.17056	- 17280		
11	10680	X	10377	-0-	-303	-0-	10377	2	N	-0-	-0-
12	11036	X	10860	-0-	-176	-0-	10860	2	N	-0-	-0-
01	11036	X	10874	-0-	-162	-0-	10874	2	N	-0-	-0-
02	10324	X	9965	-0-	-359	-0-	9965	2	N	-0-	-0-
03	10943	X	10883	-0-	-60	-0-	10883	2	N	-0-	-0-
04	10530	X	9585	-0-	-945	-0-	9585	2	N	-0-	-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 171060	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 17030	PERF.16722	- 16886		
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2	N	-0-	-0-
12	4185	X	3826	-0-	-359	-0-	3826	2	N	-0-	-0-
01	3906	X	3340	-0-	-566	-0-	3340	2	N	-0-	-0-
02	4437	X	2516	-0-	-1921	-0-	2516	2	N	-0-	-0-
03	4743	X	2754	-0-	-1989	-0-	2754	2	N	-0-	-0-
04	4590	X	2539	-0-	-2051	-0-	2539	2	N	-0-	-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 180130	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 17270	PERF.16938	- 17010		
11	1950	X	1646	-0-	-304	-0-	1646	2	N	-0-	-0-
12	2015	X	1518	-0-	-497	-0-	1518	2	N	-0-	-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-	-0-
02	1595	N	1500	-0-	-95	-0-	1500	2	N	-0-	-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-	-0-
04	1560	N	805	-0-	-755	-0-	805	2	N	-0-	-0-

PRICE, AUBREY		WELL #:		3	RRCID -> 183330	COMPL. DATE 01/10/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.18060	- 19781		
11	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2	N	-0-	-0-
12	9858	X	9792	-0-	-66	-0-	9792	2	N	-0-	-0-
01	9858	X	9385	-0-	-473	-0-	9385	2	N	-0-	-0-
02	9338	X	7878	-0-	-1460	-0-	7878	2	N	-0-	-0-
03	9982	X	8313	-0-	-1669	-0-	8313	2	N	-0-	-0-
04	9660	X	7484	-0-	-2176	-0-	7484	2	N	-0-	-0-

-----  
 GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862  
 P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		22170 X	20963	-0-	-1207	-0-	20963	2	N	-0-			-0-
12		23281 X	22218	-0-	-1063	-0-	22218	2	N	-0-			-0-
01		23281 X	18429	-0-	-4852	-0-	18429	2	N	-0-			-0-
02		21779 X	16654	-0-	-5125	-0-	16654	2	N	-0-			-0-
03		22599 X	19487	-0-	-3112	-0-	19487	2	N	-0-			-0-
04		21510 X	17137	-0-	-4373	-0-	17137	2	N	-0-			-0-

-----  
 PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

11		6780 X	5710	-0-	-1070	-0-	5710	2	N	-0-			-0-
12		7006 X	5730	-0-	-1276	-0-	5730	2	N	-0-			-0-
01		6045 X	5943	-0-	-102	-0-	5943	2	N	-0-			-0-
02		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2	N	-0-			-0-
03		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2	N	-0-			-0-
04		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2	N	-0-			-0-

-----  
 PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

11		1080 N	709	-0-	-371	-0-	709	3	N	-0-			-0-
12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
03		1116 N	751	-0-	-365	-0-	751	3	N	-0-			-0-
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-			-0-

-----  
 SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

11		9120 X	8700	-0-	-420	-0-	8700	2	N	-0-			-0-
12		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2	N	-0-			-0-
01		11470 X	7876	-0-	-3594	-0-	7876	2	N	-0-			-0-
02		10730 X	4647	-0-	-6083	-0-	4647	2	N	-0-			-0-
03		13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2	N	-0-			-0-
04		9690 X	9137	-0-	-553	-0-	9137	2	N	-0-			-0-

-----  
 SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

11		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
02		841 N	765	-0-	-76	-0-	765	2	N	-0-			-0-
*03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-			-0-

-----  
 DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
 NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
EXTEX OPERATING COMPANY				257062									
SIBLEY, EFFIE				WELL #:	1	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	23450	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			157
12		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			157
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

GOMEZ UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	21937	PERF.	17638 - 17845
11	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	3		N	-0-			-0-
12	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	3		N	-0-			-0-
01	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	12063	3		N	-0-			-0-
02	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	3		N	-0-			-0-
03	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	3		N	-0-			-0-
04	8280 X	2871	-0-	-5409	-0-	2871	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #:	2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100	PERF.	17505 - 18868
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	87 N	65	-0-	-22	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT				WELL #:	1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	17053 - 17396
11	11790 X	10272	-0-	-1518	-0-	10272	3		N	-0-			-0-
12	12710 X	11019	-0-	-1691	-0-	11019	3		N	-0-			-0-
01	12679 X	10956	-0-	-1723	-0-	10956	3		N	-0-			-0-
02	11832 X	9628	-0-	-2204	-0-	9628	3		N	-0-			-0-
03	11501 X	8567	-0-	-2934	-0-	8567	3		N	-0-			-0-
*04	10650 X	705	-0-	-9945	-0-	705	3		N	-0-			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	22800	PERF.	18985 - 19362
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				WELL #:	2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	18655	PERF.	18084 - 18178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
MONGOOSE ENERGY, LLC				576512						
DIXEL RESOURCES INC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH 22670	PERF.18308 - 18386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		180 N	109	-0-	-71	-0-	109 3		N	-0-
12		155 N	35	-0-	-120	-0-	35 3		N	-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-
*04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-

XTO ENERGY INC.				945936	CAPACITY		CNTY: PECOS			
EXXON FEE "L"										
		WELL #:		1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH 22650	PERF.18533 - 18730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3000 N	2006	-0-	-994	-0-	1144 2		N	-0-
12		3100 N	3035	-0-	-65	-0-	1079 2		N	-0-
01		3100 N	3172	-0-	-72	-0-	1151 2		N	-0-
02		2900 N	2263	-0-	-637	-0-	514 2		N	-0-
03		2833 N	2319	-0-	-514	-0-	2319 2		N	-0-
04		2430 X	1894	-0-	-536	-0-	1894 2		N	-0-

TURNER, FRED JR.				2H	CAPACITY		CNTY: PECOS			
		WELL #:		2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH 17112	PERF.17210 - 19284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		13650 X	6172	-0-	-7478	-0-	6172 2		N	-0-
12		16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	16189 2		N	-0-
01		12741 X	9058	-0-	-3683	-0-	9058 2		N	-0-
02		11919 X	-0-	-0-	-11919	-0-	-0-		N	-0-
03		14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-	-0-		N	-0-
04		13650 X	9	-0-	-13641	-0-	9 2		N	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
MBX OPERATING LLC				101199						
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040124	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH 21220	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	10691 2		N	-0-
12		11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	11785 2		N	-0-
01		12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	12169 2		N	-0-
02		10324 X	9483	-0-	-841	-0-	9483 2		N	-0-
03		11036 X	5986	-0-	-5050	-0-	5986 2		N	-0-
04		10680 X	7019	-0-	-3661	-0-	7019 2		N	-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1				1	CAPACITY		CNTY: PECOS			
		WELL #:		1	RRCID ->	040794	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH 21928	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-
12		1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033 2		N	-0-
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-
02		986 N	882	-0-	-104	-0-	882 2		N	-0-
03		1023 N	963	-0-	-60	-0-	963 2		N	-0-
04		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2				1	CAPACITY		CNTY: PECOS			
		WELL #:		1	RRCID ->	041747	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH 20920	PERF.19445 - 20825
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		24540 X	23439	-0-	-1101	-0-	23439 2		N	-0-
12		27348 X	27348	-0-	-0-	-0-	27348 2		N	-0-
01		28150 X	28150	-0-	-0-	-0-	28150 2		N	-0-
02		24853 X	24849	-0-	-4	-0-	24849 2		N	-0-
03		26598 X	25356	-0-	-1242	-0-	25356 2		N	-0-
04		25740 X	24960	-0-	-780	-0-	24960 2		N	-0-

-----												
GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199								
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	042473	COMPL. DATE	06/03/1967	TOTAL DEPTH	21830	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		660 N	642	-0-	-18	-0-	642 2	N	-0-		-0-	
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-		-0-	
01		682 N	660	-0-	-22	-0-	660 2	N	-0-		-0-	
02		609 N	545	-0-	-64	-0-	545 2	N	-0-		-0-	
03		651 N	629	-0-	-22	-0-	629 2	N	-0-		-0-	
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-		-0-	
-----												
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	043303	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	22045	PERF. N/A
11		27630 X	26595	-0-	-1035	-0-	26595 2	N	-0-		-0-	
12		31342 X	31342	-0-	-0-	-0-	31342 2	N	-0-		-0-	
01		32783 X	32783	-0-	-0-	-0-	32783 2	N	-0-		-0-	
02		29045 X	29045	-0-	-0-	-0-	29045 2	N	-0-		-0-	
03		28551 X	24289	-0-	-4262	-0-	24289 2	N	-0-		-0-	
04		27630 X	25932	-0-	-1698	-0-	25932 2	N	-0-		-0-	
-----												
BLACK-LEWIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	043884	COMPL. DATE	04/01/1968	TOTAL DEPTH	21900	PERF. N/A
11		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2	N	-0-		-0-	
12		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2	N	-0-		-0-	
01		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2	N	-0-		-0-	
02		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2	N	-0-		-0-	
*03		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2	N	-0-		-0-	
04		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2	N	-0-		-0-	
-----												
ABELL EAST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	044699	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	22642	PERF. N/A
11		13500 X	230	-0-	-13270	-0-	230 2	N	-0-		-0-	
12		13950 X	7	-0-	-13943	-0-	7 2	N	-0-		-0-	
01		13950 X	33	-0-	-13917	-0-	33 2	N	-0-		-0-	
02		6699 X	4	-0-	-6695	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
03		248 X	1	-0-	-247	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
04		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-	
-----												
-DD- GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	046272	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	22824	PERF.21548 - 22752
11		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-		-0-	
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2	N	-0-		-0-	
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-		-0-	
02		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-		-0-	
03		1023 N	914	-0-	-109	-0-	914 2	N	-0-		-0-	
04		990 N	959	-0-	-31	-0-	959 2	N	-0-		-0-	
-----												
ABELL WEST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	046274	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	22670	PERF.21081 - 22636
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-	
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-	
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-	
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
USM ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	046275	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	22700	PERF. N/A
11		63720 X	56666	-0-	-7054	-0-	56666 2	N	-0-		-0-	
12		70662 X	70662	-0-	-0-	-0-	70662 2	N	-0-		-0-	
01		72147 X	72147	-0-	-0-	-0-	72147 2	N	-0-		-0-	
02		61596 X	57920	-0-	-3676	-0-	57920 2	N	-0-		-0-	
03		65844 X	41799	-0-	-24045	-0-	41799 2	N	-0-		-0-	
04		63720 X	36288	-0-	-27432	-0-	36288 2	N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199											
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N	-0-			-0-
12		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-			-0-
01		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
*03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-			-0-
04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
-----													
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF. 21361 - 22705					
11		390 N	20	-0-	-370	-0-	20 2		N	-0-			-0-
12		93 N	7	-0-	-86	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01		62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
*03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
-----													
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A					
11		15840 X	12295	-0-	-3545	-0-	12295 2		N	-0-			-0-
12		16368 X	11911	-0-	-4457	-0-	11911 2		N	-0-			-0-
01		18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	18050 2		N	-0-			-0-
02		15312 X	10546	-0-	-4766	-0-	10546 2		N	-0-			-0-
03		13919 X	5325	-0-	-8594	-0-	5325 2		N	-0-			-0-
04		15840 X	5586	-0-	-10254	-0-	5586 2		N	-0-			-0-
-----													
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BEM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A					
11		26310 X	23205	-0-	-3105	-0-	23205 2		N	-0-			-0-
12		28066 X	28066	-0-	-0-	-0-	28066 2		N	-0-			-0-
01		28586 X	28586	-0-	-0-	-0-	28586 2		N	-0-			-0-
02		25194 X	25194	-0-	-0-	-0-	25194 2		N	-0-			-0-
03		28055 X	22129	-0-	-5926	-0-	22129 2		N	-0-			-0-
04		27798 X	27798	-0-	-0-	-0-	27798 2		N	-0-			-0-
-----													
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A					
11		36258 X	36258	-0-	-0-	-0-	36258 2		N	-0-			-0-
12		38826 X	38826	-0-	-0-	-0-	38826 2		N	-0-			-0-
01		39421 X	39421	-0-	-0-	-0-	39421 2		N	-0-			-0-
02		32595 X	32595	-0-	-0-	-0-	32595 2		N	-0-			-0-
03		31632 X	31632	-0-	-0-	-0-	31632 2		N	-0-			-0-
04		33900 X	33900	-0-	-0-	-0-	33900 2		N	-0-			-0-
-----													
BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF. 21754 - 22701					
11		23460 X	22961	-0-	-499	-0-	22961 2		N	-0-			-0-
12		24273 X	23791	-0-	-482	-0-	23791 2		N	-0-			-0-
01		24273 X	23757	-0-	-516	-0-	23757 2		N	-0-			-0-
02		22707 X	21167	-0-	-1540	-0-	21167 2		N	-0-			-0-
03		23777 X	18442	-0-	-5335	-0-	18442 2		N	-0-			-0-
04		24752 X	24752	-0-	-0-	-0-	24752 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199										
GRIFFIN, MARGARET T.		WELL #: 1		RRCID -> 050235		COMPL. DATE 12/08/1970		TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	22920 X	19859	-0-	-3061	-0-	19859	2		N	-0-		-0-
12	22847 X	21695	-0-	-1152	-0-	21695	2		N	-0-		-0-
01	22847 X	20340	-0-	-2507	-0-	20340	2		N	-0-		-0-
02	21373 X	19444	-0-	-1929	-0-	19444	2		N	-0-		-0-
03	21700 X	16713	-0-	-4987	-0-	16713	2		N	-0-		-0-
04	21000 X	19344	-0-	-1656	-0-	19344	2		N	-0-		-0-
-----												
RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A				
11	4440 X	4126	-0-	-314	-0-	4126	2		N	-0-		-0-
12	4588 X	4315	-0-	-273	-0-	4315	2		N	-0-		-0-
01	4340 X	4243	-0-	-97	-0-	4243	2		N	-0-		-0-
02	4060 X	3967	-0-	-93	-0-	3967	2		N	-0-		-0-
03	4309 X	4249	-0-	-60	-0-	4249	2		N	-0-		-0-
04	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2		N	-0-		-0-
-----												
BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A				
11	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	2		N	-0-		-0-
12	13609 X	13551	-0-	-58	-0-	13551	2		N	-0-		-0-
01	13609 X	12849	-0-	-760	-0-	12849	2		N	-0-		-0-
02	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	12793	2		N	-0-		-0-
03	13547 X	8230	-0-	-5317	-0-	8230	2		N	-0-		-0-
04	13110 X	12086	-0-	-1024	-0-	12086	2		N	-0-		-0-
-----												
PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 2		RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A				
11	900 N	283	-0-	-617	-0-	283	2		N	-0-		-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-		-0-
02	551 N	171	-0-	-380	-0-	171	2		N	-0-		-0-
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-		-0-
04	660 N	441	-0-	-219	-0-	441	2		N	-0-		-0-
-----												
BROWN, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124				
11	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	2		N	-0-		-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-		-0-
03	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2		N	-0-		-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-		-0-
-----												
PORT STOCKTON GAS UNIT # 6		WELL #: 2		RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020				
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3		N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
01	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	3		N	-0-		-0-
02	145 N	63	-0-	-82	-0-	63	3		N	-0-		-0-
03	186 N	36	-0-	-150	-0-	36	3		N	-0-		-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-

-----														
GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862									
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1			WELL #:		1	RRCID -> 031312		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL DEPTH 21603		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
11		24960 X	23908	-0-	-1052	-0-	23908	2		N	-0-			-0-
12		26226 X	25468	-0-	-758	-0-	25468	2		N	-0-			-0-
01		29909 X	29909	-0-	-0-	-0-	29909	2		N	-0-			-0-
02		25175 X	25175	-0-	-0-	-0-	25175	2		N	-0-			-0-
03		28120 X	28120	-0-	-0-	-0-	28120	2		N	-0-			-0-
04		26580 X	24513	-0-	-2067	-0-	24513	2		N	-0-			-0-
-----														
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3			WELL #:		1	RRCID -> 037655		COMPL. DATE 11/22/1965		TOTAL DEPTH 22320		PERF. N/A		
11		22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	22479	2		N	-0-			-0-
12		23057 X	23057	-0-	-0-	-0-	23057	2		N	-0-			-0-
01		22757 X	22757	-0-	-0-	-0-	22757	2		N	-0-			-0-
02		21721 X	19444	-0-	-2277	-0-	19444	2		N	-0-			-0-
03		23219 X	22265	-0-	-954	-0-	22265	2		N	-0-			-0-
04		22470 X	19171	-0-	-3299	-0-	19171	2		N	-0-			-0-
-----														
NEAL, J. O. -21-			WELL #:		1	RRCID -> 050514		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 22342		PERF. 21140 - 22268		
11		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
01		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
02		957 N	763	-0-	-194	-0-	763	3		N	-0-			-0-
03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
-----														
MOORE, J. F. UNIT NO.1			WELL #:		2	RRCID -> 076125		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 21300		PERF. N/A		
11		17040 X	16561	-0-	-479	-0-	16561	2		N	-0-			-0-
12		17825 X	17774	-0-	-51	-0-	17774	2		N	-0-			-0-
*01		17825 X	17666	-0-	-159	-0-	17666	2		N	-0-			-0-
*02		16675 X	16277	-0-	-398	-0-	16277	2		N	-0-			-0-
03		17763 X	17738	-0-	-25	-0-	17738	2		N	-0-			-0-
04		17190 X	15553	-0-	-1637	-0-	15553	2		N	-0-			-0-
-----														
PRICE, AUBREY			WELL #:		2	RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889		PERF. 20930 - 21889		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PRICE ESTATE UNIT #1			WELL #:		2	RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230		PERF. 19800 - 21230		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



-----														
GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.					148113									
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 040127		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 21120		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11		30120 X	23969	-0-	-6151	-0-	23969	2		N	-0-			-0-
12		32459 X	32459	-0-	-0-	-0-	32459	2		N	-0-			-0-
01		31908 X	31908	-0-	-0-	-0-	31908	2		N	-0-			-0-
02		28778 X	28778	-0-	-0-	-0-	28778	2		N	-0-			-0-
03		32288 X	32288	-0-	-0-	-0-	32288	2		N	-0-			-0-
04		30240 X	28070	-0-	-2170	-0-	28070	2		N	-0-			-0-
-----														
SOUTH GOMEZ UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100		PERF. N/A	
11		36334 X	36334	-0-	-0-	-0-	36334	2		N	-0-			-0-
12		39296 X	39296	-0-	-0-	-0-	39296	2		N	-0-			-0-
01		40797 X	40797	-0-	-0-	-0-	40797	2		N	-0-			-0-
02		35380 X	33151	-0-	-2229	-0-	33151	2		N	-0-			-0-
03		37820 X	18639	-0-	-19181	-0-	18639	2		N	-0-			-0-
04		36600 X	32830	-0-	-3770	-0-	32830	2		N	-0-			-0-
-----														
HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086		PERF. N/A	
11		35744 X	35744	-0-	-0-	-0-	35744	2		N	-0-			-0-
12		31796 X	31796	-0-	-0-	-0-	31796	2		N	-0-			-0-
01		38073 X	38073	-0-	-0-	-0-	38073	2		N	-0-			-0-
02		35326 X	35326	-0-	-0-	-0-	35326	2		N	-0-			-0-
03		39179 X	39179	-0-	-0-	-0-	39179	2		N	-0-			-0-
04		33550 X	33550	-0-	-0-	-0-	33550	2		N	-0-			-0-
-----														
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300		PERF. N/A	
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
12		1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
01		1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
02		1015 N	971	-0-	-44	-0-	971	2		N	-0-			-0-
03		1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
04		1080 N	977	-0-	-103	-0-	977	2		N	-0-			-0-
-----														
CIMAREX ENERGY CO.					WELL #:	1	RRCID -> 048028		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 22696		PERF. N/A	
BILL DEWITT-PARKE					153438									
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		24417 X	24417	-0-	-0-	-0-	24417	2		N	-0-			-0-
03		41622 X	41622	-0-	-0-	-0-	41622	2		N	-0-			-0-
04		50337 X	50337	-0-	-0-	-0-	50337	2		N	-0-			-0-
-----														
PECOS COUNTY AIRPORT					WELL #:	1	RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430		PERF. N/A	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----															
GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		2	RRCID ->	050718	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	22667	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
HATCH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	168132	COMPL. DATE	12/27/1997	TOTAL DEPTH	22450	PERF.	21230 - 22450			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058											
LIGON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	050761	COMPL. DATE	12/29/1970	TOTAL DEPTH	22720	PERF.	N/A			
11		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-		4923	2		N	-0-			-0-
12		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-		3555	2		N	-0-			-0-
01		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-		3439	2		N	-0-			-0-
02		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		3165	2		N	-0-			-0-
03		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-		3346	2		N	-0-			-0-
04		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-		3247	2		N	-0-			-0-
-----															
DALCO-USM		WELL #:		1A	RRCID ->	138901	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	22650	PERF.	21330 - 22650			
11		5250 X	4634	-0-	-616	-0-		4634	2		N	-0-			-0-
12		4805 X	4270	-0-	-535	-0-		4270	2		N	-0-			-0-
01		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-		4926	2		N	-0-			-0-
02		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-		4495	2		N	-0-			-0-
03		4774 X	4735	-0-	-39	-0-		4735	2		N	-0-			-0-
04		4770 X	4556	-0-	-214	-0-		4556	2		N	-0-			-0-
-----															
EXTEX OPERATING COMPANY				257062											
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		2	RRCID ->	052301	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	22660	PERF.	N/A			
11		2400 X	1976	-0-	-424	-0-		1976	3		N	-0-			-0-
12		2139 X	2086	-0-	-53	-0-		2086	3		N	-0-			-0-
01		2077 X	2064	-0-	-13	-0-		2064	3		N	-0-			-0-
02		1914 N	1715	-0-	-199	-0-		1715	3		N	-0-			-0-
03		2077 N	1829	-0-	-248	-0-		1829	3		N	-0-			-0-
04		2010 N	542	-0-	-1468	-0-		542	3		N	-0-			-0-
-----															
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #:		1	RRCID ->	063632	COMPL. DATE	09/02/1975	TOTAL DEPTH	22101	PERF.	20458 - 21915			
11		2340 N	2265	-0-	-75	-0-		2265	3		N	-0-			-0-
12		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-		2372	3		N	-0-			-0-
01		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-		2377	3		N	-0-			-0-
02		2204 N	2163	-0-	-41	-0-		2163	3		N	-0-			-0-
03		2387 N	2351	-0-	-36	-0-		2351	3		N	-0-			-0-
04		2310 N	791	-0-	-1519	-0-		791	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	505	-0-	505	706	505	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	596	-0-	596	1302	596	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	533	-0-	533	1835	533	3	N	-0-			-0-
03	14B DENY	259	-0-	259	2094	259	3	N	-0-			-0-
04	2151 X	57	-0-	-2094	-0-	57	3	N	-0-			-0-
-----												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A				
NEAL, J. O.		WELL #: 1										
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2	N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2	N	-0-			-0-
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TYRRELL, W. C.		426961		RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A				
WELL #: 1												
11	7350 X	5760	-0-	-1590	-0-	5760	2	N	-0-			-0-
12	7595 X	2208	-0-	-5387	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
01	5828 X	1626	-0-	-4202	-0-	1626	2	N	-0-			-0-
02	5568 X	3282	-0-	-2286	-0-	3282	2	N	-0-			-0-
03	5952 X	2157	-0-	-3795	-0-	2157	2	N	-0-			-0-
04	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GOMEZ S.W.D.		426961		RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A				
WELL #: 1												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 052369		COMPL. DATE 11/13/1974		TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A				
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #: 1										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SPEARS GAS UNIT 2		483440		RRCID -> 056037		COMPL. DATE 05/25/1973		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A				
WELL #: 1												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
MONGOOSE ENERGY, LLC				576512									
BUTZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	044500	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	22263	PERF.	20784 - 22162
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	7770 X	7371	-0-	-399	-0-	7371	3	N	-0-			-0-	
12	7719 X	7368	-0-	-351	-0-	7368	3	N	-0-			-0-	
01	7409 X	4302	-0-	-3107	-0-	4302	3	N	-0-			-0-	
02	7134 X	6305	-0-	-829	-0-	6305	3	N	-0-			-0-	
03	7626 X	6683	-0-	-943	-0-	6683	3	N	-0-			-0-	
04	7380 X	3900	-0-	-3480	-0-	3900	3	N	-0-			-0-	
-----													
FORTSON -A-				WELL #:	2	RRCID ->	047916	COMPL. DATE	01/14/1970	TOTAL DEPTH	21818	PERF.	N/A
11	32051 X	32051	-0-	-0-	-0-	32051	3	N	-0-			-0-	
12	31806 X	29943	-0-	-1863	-0-	29943	3	N	-0-			-0-	
01	31806 X	25588	-0-	-6218	-0-	25588	3	N	-0-			-0-	
02	29754 X	28402	-0-	-1352	-0-	28402	3	N	-0-			-0-	
03	31806 X	30151	-0-	-1655	-0-	30151	3	N	-0-			-0-	
04	30780 X	14668	-0-	-16112	-0-	14668	3	N	-0-			-0-	
-----													
PRICE -L-				WELL #:	1	RRCID ->	048717	COMPL. DATE	06/22/1970	TOTAL DEPTH	22725	PERF.	N/A
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-			-0-	
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	N	-0-			-0-	
01	1674 N	1571	-0-	-103	-0-	1571	3	N	-0-			-0-	
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3	N	-0-			-0-	
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-			-0-	
04	1530 N	1488	-0-	-42	-0-	1488	3	N	-0-			-0-	
-----													
FSOC-LEON				WELL #:	1	RRCID ->	049868	COMPL. DATE	06/22/1974	TOTAL DEPTH	22600	PERF.	N/A
11	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3	N	-0-			-0-	
12	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3	N	-0-			-0-	
01	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3	N	-0-			-0-	
02	2059 N	1993	-0-	-66	-0-	1993	3	N	-0-			-0-	
03	2263 N	2143	-0-	-120	-0-	2143	3	N	-0-			-0-	
04	2160 N	1914	-0-	-246	-0-	1914	3	N	-0-			-0-	
-----													
PRICE-M				WELL #:	1	RRCID ->	049967	COMPL. DATE	01/26/1971	TOTAL DEPTH	22880	PERF.	N/A
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-	
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-	
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	3	N	-0-			-0-	
02	174 N	25	-0-	-149	-0-	25	3	N	-0-			-0-	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-	
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-	
-----													
WILLIAMS CC				WELL #:	1	RRCID ->	050239	COMPL. DATE	03/22/1971	TOTAL DEPTH	22900	PERF.	N/A
11	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3	N	-0-			-0-	
12	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3	N	-0-			-0-	
01	5797 X	4894	-0-	-903	-0-	4894	3	N	-0-			-0-	
02	5713 X	5679	-0-	-34	-0-	5679	3	N	-0-			-0-	
03	6138 X	6047	-0-	-91	-0-	6047	3	N	-0-			-0-	
04	5940 X	5247	-0-	-693	-0-	5247	3	N	-0-			-0-	
-----													
ROONEY				WELL #:	1	RRCID ->	050955	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	22700	PERF.	21188 - 22622
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			-0-	
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-	
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-	
02	348 N	91	-0-	-257	-0-	91	3	N	-0-			-0-	
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-	
*04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512									
RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	240 N	43	-0-	-197	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	99	-0-	-273	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	22	-0-	-474	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF. 21406 - 22043			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A			
11	43050 X	41685	-0-	-1365	-0-	41685	3	N	-0-	-0-	-0-
12	44950 X	41422	-0-	-3528	-0-	41422	3	N	-0-	-0-	-0-
01	44950 X	25435	-0-	-19515	-0-	25435	3	N	-0-	-0-	-0-
02	42050 X	33262	-0-	-8788	-0-	33262	3	N	-0-	-0-	-0-
03	43090 X	34635	-0-	-8455	-0-	34635	3	N	-0-	-0-	-0-
04	41700 X	26159	-0-	-15541	-0-	26159	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF. 21921 - 22600			
11	14370 X	13645	-0-	-725	-0-	13645	3	N	-0-	-0-	-0-
12	26691 X	26691	-0-	-0-	-0-	26691	3	N	-0-	-0-	-0-
01	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	23519	3	N	-0-	-0-	-0-
02	27030 X	27030	-0-	-0-	-0-	27030	3	N	-0-	-0-	-0-
03	20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	20915	3	N	-0-	-0-	-0-
04	15810 X	15661	-0-	-149	-0-	15661	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A			
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1333 N	995	-0-	-338	-0-	995	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
ELLYSON, F. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

-----													
GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704													
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----													
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470													
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170													
11		95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3	84	9	107
12		69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3	50	9	152
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					167
02		87	N	-0-	-0-	-0-	-87	-0-					185
03		62	N	15	-0-	-0-	-47	-0-	7	3	8	9	192
04		20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	13	9	31
-----													
SVEN PERMIAN, LLC 831420													
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A													
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A													
11		420	N	43	-0-	-377	-0-	-0-	43	2			-0-
12		375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2			-0-
01		558	N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					-0-
02		29	N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					-0-
03		457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2			-0-
04		273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			-0-
-----													
VAQUERO OPERATING 882776													
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A													
11		420	N	272	-0-	-148	-0-	-0-	272	3			-0-
12		403	N	263	-0-	-140	-0-	-0-	263	3			-0-
01		1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	3			-0-
02		261	N	139	-0-	-122	-0-	-0-	139	3			-0-
03		371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3			-0-
04		420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----													
XTO ENERGY INC. 945936													
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A													
11		22950	X	7935	-0-	-15015	-0-	-0-	7935	2			-0-
12		34171	X	34171	-0-	-0-	-0-	-0-	34171	2			-0-
01		60502	X	60502	-0-	-0-	-0-	-0-	60502	2			-0-
02		40890	X	40890	-0-	-0-	-0-	-0-	40890	2			-0-
03		27760	X	27760	-0-	-0-	-0-	-0-	27760	2			-0-
04		26460	X	17203	-0-	-9257	-0-	-0-	17203	2			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BENNETT, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	44370 X	20660	-0-	-23710	-0-	20660	2	N	-0-			-0-
12	78391 X	78391	-0-	-0-	-0-	78391	2	N	-0-			-0-
01	108989 X	108989	-0-	-0-	-0-	108989	2	N	-0-			-0-
02	92213 X	92213	-0-	-0-	-0-	92213	2	N	-0-			-0-
03	93057 X	93057	-0-	-0-	-0-	93057	2	N	-0-			-0-
04	81390 X	77329	-0-	-4061	-0-	77329	2	N	-0-			-0-
-----												
TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A				
11	33240 X	9137	-0-	-24103	-0-	9137	2	N	-0-			-0-
12	33759 X	29616	-0-	-4143	-0-	29616	2	N	-0-			-0-
01	30907 X	18727	-0-	-12180	-0-	18727	2	N	-0-			-0-
02	28913 X	25136	-0-	-3777	-0-	25136	2	N	-0-			-0-
03	35186 X	35186	-0-	-0-	-0-	35186	2	N	-0-			-0-
04	31516 X	31516	-0-	-0-	-0-	31516	2	N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A				
11	5250 X	2474	-0-	-2776	-0-	2474	2	N	-0-			-0-
12	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2	N	-0-			-0-
01	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2	N	-0-			-0-
02	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2	N	-0-			-0-
03	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2	N	-0-			-0-
04	5250 X	4871	-0-	-379	-0-	4871	2	N	-0-			-0-
-----												
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A				
11	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	3	N	-0-			-0-
12	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	3	N	-0-			-0-
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-			-0-
02	174 N	20	-0-	-154	-0-	20	3	N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3	N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC. GOMEZ GAS UNIT NO. 3		//CONT.// 35708 333 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3000 N	1202	-0-	-1798	2826	1202	2	N	-0-
12	3100 N	2528	-0-	-572	2254	2528	2	N	-0-
01	3100 N	2419	-0-	-681	1573	2419	2	N	-0-
02	2900 N	2242	-0-	-658	915	2242	2	N	-0-
03	3100 N	2419	-0-	-681	234	2419	2	N	-0-
04	2537 N	2303	-0-	-234	-0-	2303	2	N	-0-
-----									
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A	
11	20040 X	6986	-0-	-13054	-0-	6986	2	N	-0-
12	21289 X	21289	-0-	-0-	-0-	21289	2	N	-0-
01	20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	20918	2	N	-0-
02	18916 X	18916	-0-	-0-	-0-	18916	2	N	-0-
03	20739 X	19898	-0-	-841	-0-	19898	2	N	-0-
04	20070 X	16821	-0-	-3249	-0-	16821	2	N	-0-
-----									
GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
-----									
GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A	
11	80280 X	38326	-0-	-41954	-0-	38326	3	N	-0-
12	94837 X	94837	-0-	-0-	-0-	94837	3	N	-0-
01	107882 X	107882	-0-	-0-	-0-	107882	3	N	-0-
02	94922 X	94922	-0-	-0-	-0-	94922	3	N	-0-
03	96911 X	96911	-0-	-0-	-0-	96911	3	N	-0-
04	96270 X	75305	-0-	-20965	-0-	75305	3	N	-0-
-----									
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A	
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3	N	-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-
03	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	3	N	-0-
04	360 N	208	-0-	-152	-0-	208	3	N	-0-
-----									
REED /SECTION 1/		WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A	
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3	N	-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3	N	-0-
02	464 N	355	-0-	-109	-0-	355	3	N	-0-
03	589 N	350	-0-	-239	-0-	350	3	N	-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-
-----									
GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-



GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	20850 X	6049	-0-	-14801	-0-	6049 2		N	-0-			-0-
12	21545 X	13336	-0-	-8209	-0-	13336 2		N	-0-			-0-
01	21545 X	10612	-0-	-10933	-0-	10612 2		N	-0-			-0-
02	20155 X	17070	-0-	-3085	-0-	17070 2		N	-0-			-0-
03	21723 X	21723	-0-	-0-	-0-	21723 2		N	-0-			-0-
04	18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	18662 2		N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525				
11	7200 X	4073	-0-	-3127	-0-	4073 3		N	-0-			-0-
12	8339 X	5287	-0-	-3052	-0-	5287 3		N	-0-			-0-
01	8339 X	2347	-0-	-5992	-0-	2347 3		N	-0-			-0-
02	7801 X	2623	-0-	-5178	-0-	2623 3		N	-0-			-0-
03	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906 3		N	-0-			-0-
04	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179 3		N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MBX OPERATING LLC		101199										
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A				
11	4500 X	3809	-0-	-691	-0-	3809 2		N	-0-			-0-
12	4650 X	3762	-0-	-888	-0-	3762 2		N	-0-			-0-
01	4650 X	3655	-0-	-995	-0-	3655 2		N	-0-			-0-
02	3654 X	3247	-0-	-407	-0-	3247 2		N	-0-			-0-
03	3937 X	2908	-0-	-1029	-0-	2908 2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3723	-0-	-87	-0-	3723 2		N	-0-			-0-
-----												
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A				
11	19320 X	17861	-0-	-1459	-0-	17861 2		N	-0-			-0-
12	19964 X	19098	-0-	-866	-0-	19098 2		N	-0-			-0-
01	19964 X	19429	-0-	-535	-0-	19429 2		N	-0-			-0-
02	18154 X	15913	-0-	-2241	-0-	15913 2		N	-0-			-0-
03	19096 X	13877	-0-	-5219	-0-	13877 2		N	-0-			-0-
04	18810 X	18225	-0-	-585	-0-	18225 2		N	-0-			-0-
-----												
LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339				
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-			-0-
-----												
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
CIMAREX ENERGY CO.				153438							
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #:		2	RRCID ->	095831	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	19020	PERF.18933 - 18954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		13740 X	5987	-0-	-7753	-0-	5987 2	N	-0-		-0-
12		19311 X	19311	-0-	-0-	-0-	19311 2	N	-0-		-0-
01		16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	16275 2	N	-0-		-0-
02		13862 X	13549	-0-	-313	-0-	13549 2	N	-0-		-0-
03		18290 X	12393	-0-	-5897	-0-	12393 2	N	-0-		-0-
04		17700 X	8154	-0-	-9546	-0-	8154 2	N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445	CAPACITY			CNTY: PECOS			
LHR GAS UNIT				1	RRCID ->	213727	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	21903	PERF.18190 - 18250
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)				35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,				100367							
MAY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	070773	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	11150	PERF. N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAY, JOHN				2	RRCID ->	070875	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	594 3	25 9	Y	23	134
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-	134
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		Y	-0-	134
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-	37
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	37
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	37

MAY, JOHN				4	RRCID ->	072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A
11		390 N	304	-0-	-86	-0-	286 3	18 9	Y	16	65
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-	65
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-	65
02		290 N	204	-0-	-86	-0-	204 2		Y	-0-	4
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862	CAPACITY			CNTY: PECOS			
GOMEZ WEST UNIT NO. 2				2	RRCID ->	066378	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10883 - 11185
11		3600 X	3585	-0-	-15	-0-	3585 2		Y	-0-	140
12		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2		Y	-0-	140
01		3844 X	3612	-0-	-232	-0-	3612 2		Y	-0-	140
02		3567 X	2092	-0-	-1475	-0-	2073 2	19 9	Y	17	20
03		3813 X	139	-0-	-3674	-0-	139 2		Y	-0-	20
04		3690 X	3282	-0-	-408	-0-	3282 2		Y	-0-	20

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960								
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2														
11	6510	X	3914	-0-	-2596	-0-	3825	3	89	9	Y	81				187
12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5720	3	175	9	Y	159				346
01	5673	X	4882	-0-	-791	-0-	4697	3	185	9	Y	168	188	1		326
02	5307	X	3137	-0-	-2170	-0-	2924	3	213	9	Y	194	188	1		332
03	5859	X	2	-0-	-5857	-0-	2	3			Y	-0-				332
04	5700	X	174	-0-	-5526	-0-	1	1	173	3	Y	-0-				332

MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PECOS D FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281776		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601								
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-				-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931								
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-				-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 2		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 5		RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		35708 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
NEAL, J. O. 21		WELL #: 2		RRCID -> 184042		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561				
11	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3	N	-0-			-0-
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3	N	-0-			-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		//CONT.//		35708 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.				945936								
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1		RRCID -> 192197		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3	N	-0-			-0-
12		899 X	737	-0-	-162	-0-	737 3	N	-0-			-0-
01		961 N	761	-0-	-200	-0-	761 3	N	-0-			-0-
02		1421 N	822	-0-	-599	-0-	822 3	N	-0-			-0-
03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-			-0-
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-			-0-
GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)				35708 670		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
PECOS -J- FEE		WELL #:		2		RRCID -> 283589		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11022		
11		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	Y	-0-			1
12		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	Y	-0-			1
01		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3	Y	-0-			1
02		29 N	10	-0-	-19 B	-0-	10 3	Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 3	Y	-0-			1
04		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	Y	-0-			1
PECOS -J- FEE		WELL #:		1A		RRCID -> 283599		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052		
11		519 N	133	-0-	-386 B	-0-	133 3	Y	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	Y	-0-			-0-
01		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3	Y	-0-			-0-
02		116 N	51	-0-	-65 B	-0-	51 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		93 N	11	-0-	-82 B	-0-	11 3	Y	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	Y	-0-			-0-
PECOS -J- FEE		WELL #:		5		RRCID -> 290317		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860		
11		60 N	14	-0-	-46 B	-0-	12 3	2 9 N	2			173
12		124 N	43	-0-	-81 B	-0-	43 3	N	-0-			173
01		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3	N	-0-			173
02		14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1 3	N	-0-			173
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3	N	-0-			173
04		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-			173
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
MENDEL ESTATE		WELL #:		2034		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN)		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700										
RAYMAL EAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760		PERF.18900 - 19053		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	19650	12214	-0-	-7436	23599	12214	3	N	-0-			-0-
12	20305	18869	-0-	-1436	22163	18869	3	N	-0-			-0-
01	20305	18934	-0-	-1371	20792	18934	3	N	-0-			-0-
02	18589	17999	-0-	-590	20202	17999	3	N	-0-			-0-
03	19871	19502	-0-	-369	19833	19502	3	N	-0-			-0-
04	19230	17945	-0-	-1285	18548	17945	3	N	-0-			-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512										
LEON		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15935 - 16023		
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
02	145 N	105	-0-	-40	-0-	105	3	N	-0-			-0-
03	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	3	N	-0-			-0-
04	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	3	N	-0-			-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
WTG EXPLORATION		945220										
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335		PERF. N/A		
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			307
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			307
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	141	6	166
02	232 N	101	-0-	-131	-0-	101	2	N	-0-			166
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			166
04	300 N	170	-0-	-130	-0-	101	2	N	63			229

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MBX OPERATING LLC		101199										
MENGES, ANTON		WELL #: 1		RRCID -> 202261		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 18732		PERF.11401 - 12804		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11191 - 11436		
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1576	2	52	9	Y	47	80
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1448	2	35	9	Y	32	55
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1498	2	47	9	Y	43	98
02	1566 N	1242	-0-	-324	-0-	1221	2	21	9	Y	19	59
03	1457 N	1217	-0-	-240	-0-	1174	2	43	9	Y	39	43
04	1500 N	1304	-0-	-196	-0-	1274	2	30	9	Y	27	16

PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135		PERF.11696 - 12373		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.// 35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 176845		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512								
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1840	2	102	9	Y	93					145
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1622	2	101	9	Y	92	103	1			134
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1855	2	124	9	Y	113	29	1			218
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1575	2	47	9	Y	43	129	1			132
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1799	2	99	9	Y	90	123	1			99
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1699	2	90	9	Y	82	132	1			49

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 074376		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A								
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 1														
11	14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	2			N	-0-					72
12	15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	15492	2			N	-0-					72
01	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	15196	2			N	-0-					72
02	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	2			N	-0-					72
03	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	14769	2			N	-0-					72
04	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2			N	-0-					72

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262								
11	1410 N	1287	-0-	-123	-0-	1217	2	70	9	N	64					169
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1486	2	74	9	N	67	181	1			55
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1445	2	50	9	N	45					100
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1332	2	39	9	N	35					135
03	1550 N	1221	-0-	-329	-0-	1178	2	43	9	N	39					174
04	1440 N	961	-0-	-479	-0-	951	2	10	9	N	9	155	1			28

LAUGHLIN, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664								
11	450 N	186	-0-	-264	-0-	186	2			N	-0-					19
12	589 N	201	-0-	-388	-0-	201	2			N	-0-					19
01	496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					19
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					19
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					19
04	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					19

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)		35720 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936								
PRICE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 050549		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	7980 #	4664	-0-	-3316	-0-	4664 3	N	-0-		-0-
12	11929	11343	-0-	-586	-0-	11343 3	N	-0-		-0-
01	11041	10899	-0-	-142	-0-	10899 3	N	-0-		-0-
02	9943 R	9943	-0-	-0-	-0-	9943 3	N	-0-		-0-
03	10757	10608	-0-	-149	-0-	10608 3	N	-0-		-0-
04	10410	9044	-0-	-1366	-0-	9044 3	N	-0-		-0-

  

GREASEWOOD (ATOKA)		36579 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852								
OATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 171497		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

OXY USA INC.		630591								
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 151003		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756		
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
AQUA TERRA PERMIAN, LLC		028618								
MALLARD SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289828		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907								
KNIGHT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 047643		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518		
11	7440 X	4884	-0-	-2556	-0-	4884 4	N	-0-		-0-
12	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-		N	-0-		-0-
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 4	N	-0-		-0-
02	4727 X	2036	-0-	-2691	-0-	2036 4	N	-0-		-0-
03	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-		N	-0-		-0-
04	4890 X	1989	-0-	-2901	-0-	1989 4	N	-0-		-0-

  

KNIGHT, CORNELL -D-		WELL #: 1		RRCID -> 053525		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		//CONT.//		36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		//CONT.//		524907								
STATE		WELL #:		1	RRCID ->	079728	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	16730	PERF.16647 - 16677	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2550 X	850	-0-	-1700	-0-	850 3		N	-0-		-0-
12		2635 X	2543	-0-	-92	-0-	2543 3		N	-0-		-0-
01		2635 X	138	-0-	-2497	-0-	138 3		N	-0-		-0-
02		2407 X	-0-	-0-	-2407	-0-			N	-0-		-0-
03		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-		-0-
04		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CORNELL KNIGHT		WELL #:		1A	RRCID ->	086641	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	16460	PERF.16138 - 16387	
11		40620 X	-0-	-0-	-40620	-0-			N	-0-		-0-
12		36828 X	-0-	-0-	-36828	-0-			N	-0-		-0-
01		14384 X	10345	-0-	-4039	-0-	169 1 10176 4		N	-0-		-0-
02		20875 X	20875	-0-	-0-	-0-	225 1 20650 4		N	-0-		-0-
03		14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-			N	-0-		-0-
04		10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC		WELL #:		1W	RRCID ->	272670	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	16067	PERF. 4000 - 8500	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GREY RANCH (DEVONIAN)		WELL #:		1	RRCID ->	180896	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	14603	PERF.12503 - 12690	
11		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-		-0-
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-		-0-
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-		-0-
02		899 N	782	-0-	-117	-0-	782 3		N	-0-		-0-
03		992 N	655	-0-	-337	-0-	655 3		N	-0-		-0-
04		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HEI (WOLFCAMP)		WELL #:		2	RRCID ->	295411	COMPL. DATE	10/31/1984	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 8700 - 9904	
11		180 N	75	-0-	-105	-0-	75 3		N	-0-		-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
02		87 N	58	-0-	-29	-0-	58 3		N	-0-		-0-
03		93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3		N	-0-		-0-
04		60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3		N	-0-		-0-
-----												
H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		WELL #:		1	RRCID ->	061015	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL DEPTH	7545	PERF. N/A	
11		2423 R	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3		N	-0-		48
12		2469 R	2469	-0-	-0-	-0-	2469 3		N	-0-		48
01		2462 R	2462	-0-	-0-	-0-	2462 3		N	-0-		48
02		2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3		N	-0-		48
03		2468 R	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3		N	-0-		48
*04		2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3		N	-0-		48

-----												
H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED			49B	CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 617	RRCID ->	033252	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7688 - 7908
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11		4920 #	3654	-0-	-1266	-0-	3654	3	N	-0-		-0-
12		5084 #	4682	-0-	-402	-0-	4682	3	N	-0-		-0-
01		4867 #	4811	-0-	-56	-0-	4811	3	N	-0-		-0-
02		4553 #	3932	-0-	-621	-0-	3932	3	N	-0-		-0-
03		4867 #	4337	-0-	-530	-0-	4337	3	N	-0-		-0-
04		4530 #	NO RPT	-0-	-4530	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 542	RRCID ->	034234	COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11		240 #	200	-0-	-40	-0-	200	3	Y	-0-		-0-
12		248 R	248	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		248 #	186	-0-	-62	-0-	186	3	Y	-0-		-0-
02		232 #	160	-0-	-72	-0-	160	3	Y	-0-		-0-
03		248 #	138	-0-	-110	-0-	138	2	Y	-0-		-0-
04		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 625	RRCID ->	037341	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	7612 - 7922
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 596 L	RRCID ->	044185	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	7993 - 8066
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 529	RRCID ->	046617	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7680 - 8205
11		420 #	377	-0-	-43	-0-	377	3	Y	-0-		-0-
12		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3	Y	-0-		-0-
01		434 #	403	-0-	-31	-0-	403	3	Y	-0-		-0-
02		406 #	396	-0-	-10	-0-	396	3	Y	-0-		-0-
03		434 #	372	-0-	-62	-0-	372	3	Y	-0-		-0-
04		450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 541	RRCID ->	046907	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7853 - 8310
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 1545	RRCID ->	157169	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7510 - 7709
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482													
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	330 #	275	-0-	-55	-0-	275	3			Y	-0-				-0-
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-				-0-
01	341 #	279	-0-	-62	-0-	279	3			Y	-0-				-0-
02	319 #	255	-0-	-64	-0-	255	3			Y	-0-				-0-
03	341 #	245	-0-	-96	-0-	245	3			Y	-0-				-0-
04	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT				-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406					
11	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	3			Y	-0-				243
12	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-				243
01	310 #	217	-0-	-93	-0-	217	3			Y	-0-				243
02	290 #	192	-0-	-98	-0-	192	3			Y	-0-				243
03	279 #	151	-0-	-128	-0-	151	3			Y	-0-				243
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				243

HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #: 540		RRCID -> 275410		COMPL. DATE 08/04/1962		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368							
11	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	3			Y	-0-				-0-
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
01	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-				-0-
02	145 #	96	-0-	-49	-0-	96	3			Y	-0-				-0-
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-				-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				-0-

TWO P PARTNERS, LLC		875088		WELL #: 61		RRCID -> 033358		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A					
ESTES, W. A.															
11	2707 R	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-				-0-
12	7784 R	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-				-0-
01	7508 R	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-				-0-
02	7077 R	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-				-0-
03	7555 R	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-				-0-
04	7143 R	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-				-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 67		RRCID -> 046609		COMPL. DATE 08/09/1963		TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A							
11	T. A.	35	-0-	35	124	35	2			Y	-0-				8
12	T. A.	90	-0-	90	214	90	2			Y	-0-				8
01	T. A.	73	-0-	73	287	73	2			Y	-0-				8
02	T. A.	40	-0-	40	327	40	2			Y	-0-				8
03	T. A.	84	-0-	84	411	84	2			Y	-0-				8
04	470 R	59	-0-	-411	-0-	59	2			Y	-0-				8

ESTES, W. A.		WELL #: 81		RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A							
11	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.// 875088														
ESTES, W. A.		WELL #: 58		RRCID -> 052757		COMPL. DATE 04/13/1962		TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ESTES, W. A.		WELL #: 78		RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712								
11	1170 #	1121	-0-	-49	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
01	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1073 #	1051	-0-	-22	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1147 #	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1110 #	1052	-0-	-58	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
-----																
ESTES, W. A.		WELL #: 75		RRCID -> 167747		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668								
11	T. A.	35	-0-	35	-0-	124	35	2		Y	-0-					78
12	T. A.	90	-0-	90	-0-	214	90	2		Y	-0-					78
01	T. A.	73	-0-	73	-0-	287	73	2		Y	-0-					78
02	T. A.	38	-0-	38	-0-	325	38	2		Y	-0-					78
03	T. A.	80	-0-	80	-0-	405	80	2		Y	-0-					78
04	461 R	56	-0-	-405	-0-	56	56	2		Y	-0-					78
-----																
ESTES, W. A.		WELL #: 145		RRCID -> 222779		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536								
11	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2108 #	2015	-0-	-93	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
01	2108 #	1962	-0-	-146	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	1972 #	1858	-0-	-114	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
03	2108 #	1999	-0-	-109	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
-----																
ESTES, W. A.		WELL #: 144		RRCID -> 222784		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423								
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	89	2		N	-0-					-0-
04	32910	250765	-0-	-0-	-0-	217855	217855	250	2	N	-0-					-0-
-----																
H. S. A. (SAN ANDRES)		37821 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
SUNDOWN ENERGY LP		829482														
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1018		RRCID -> 164478		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802												
SHAMMO C24-4		WELL #: 1		RRCID -> 234717		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	12	1	505	2	N	-0-			-0-
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	4	1	526	2	N	-0-			-0-
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	6	1	492	2	N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	6	1	492	2	N	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	7	1	520	2	N	-0-			-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
HALEY, J. E. '18'		WELL #: 1		RRCID -> 201772		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 204144		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628						
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O. P ANDERSON 25		WELL #: 1		RRCID -> 208459		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

BLACKTIP STATE		WELL #: 1		RRCID -> 209051		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

HALEY, J.E. 19		WELL #: 1		RRCID -> 209277		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

-----														
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		4200 X	14	-0-	-4186	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12		31 X	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01		31 X	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03		31 X	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04		30 X	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
-----														
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687														
11		990 X	800	-0-	-190	-0-	800	2		N	-0-			-0-
12		1054 X	779	-0-	-275	-0-	779	2		N	-0-			-0-
01		1054 X	742	-0-	-312	-0-	742	2		N	-0-			-0-
02		783 N	723	-0-	-60	-0-	723	2		N	-0-			-0-
03		775 N	763	-0-	-12	-0-	763	2		N	-0-			-0-
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
-----														
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508														
11		1470 N	1465	-0-	-5	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
12		1519 N	390	-0-	-1129	-0-	390	2		N	-0-			-0-
01		527 N	390	-0-	-137	-0-	390	2		N	-0-			-0-
02		1421 N	155	-0-	-1266	-0-	155	2		N	-0-			-0-
03		403 N	28	-0-	-375	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04		390 N	4	-0-	-386	-0-	4	2		N	-0-			-0-
-----														
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
-----														
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137														
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
-----														
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		50310 X	50001	-0-	-309	-0-	49810	2	191	9	N	174	190	1	1	8	143
12		42749 X		-0-	-42749	-0-					N	-0-					143
01		36983 X		-0-	-36983	-0-					N	-0-					143
02		48343 X		-0-	-48343	-0-					N	-0-					143
03		51677 X		-0-	-51677	-0-					N	-0-					143
04		50010 X		-0-	-50010	-0-					N	-0-					143
-----																	
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204																	
11		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12		825 X	825	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
-----																	
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
-----																	
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
-----																	
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713																	
11		59 X	59	-0-	-0-	-0-	17	2	42	9	N	38					47
12		31 X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					47
01		794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					47
02		29 X		-0-	-29	-0-					N	-0-					47
03		12 N		-0-	-12	-0-					N	-0-					47
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					47
-----																	
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

-----													
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
-----													
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
-----													
GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537													
11	14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-	-0-			N	-0-		21	
12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-	-0-			N	-0-		21	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
-----													
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
-----													
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394													
11	7380 X	6810	-0-	-570	-0-	6810	2		N	-0-		102	
12	7750 X	7311	-0-	-439	-0-	7311	2		N	-0-		102	
01	7750 X	7351	-0-	-399	-0-	7351	2		N	-0-		102	
02	7192 X	6863	-0-	-329	-0-	6863	2		N	-0-		102	
03	7502 X	7280	-0-	-222	-0-	7280	2		N	-0-		102	
04	7110 X	7004	-0-	-106	-0-	7003	2	1 9	N	1		103	
-----													
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	



-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246												
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
		CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39
-----												
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
-----												
GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570												
11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	-0-	5131	2			92
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-					92
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-					92
02	3393	X	-0-	-0-	-3393	-0-	-0-					92
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-					92
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	-0-	4729	2			92
-----												
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
-----												
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					72
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2			72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					72
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					72
-----												
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439												
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11

-----																			
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																			
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
*04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
-----																			
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526																			
11		210	N	62	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					227
12		790	N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-					227
01		1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-					227
02		680	N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-					227
03		409	N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-					227
04		330	N	301	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					227
-----																			
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578																			
11		1650	N	1385	-0-	-265	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-					7
12		1705	N	1554	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-					7
01		2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-					7
02		1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-					7
03		1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-					7
04		1770	N	1688	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-					7
-----																			
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
-----																			
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																			
11		1980	X	1607	-0-	-373	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-					91
12		2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
01		1829	N	115	-0-	-1714	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-					91
02		1566	N	814	-0-	-752	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-					91
03		1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-					91
04		1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-					91
-----																			
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026																			
11		2040	X	275	-0-	-1765	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-					32
12		2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
01		1426	X	52	-0-	-1374	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-					32
02		1334	X	558	-0-	-776	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-					32
03		7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7008	2		N	-0-					32
04		3000	N	10508	-0-	7508	-0-	7508	7508	10505	2	3	9	N	3	3	8		32
-----																			
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46

-----																						
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																						
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																						
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
-----																						
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483																						
11		24150	X	-0-	-0-	-24150	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		22103	X	-0-	-0-	-22103	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2				N	-0-						-0-
-----																						
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221																						
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						11
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						11
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						11
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						11
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						12
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
-----																						
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114																						
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
12		834	N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2				N	-0-						7
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
03		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
-----																						
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424																						
11		8940	X	151	-0-	-8789	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-						88
12		8308	X	292	-0-	-8016	-0-	-0-	-0-	292	2				N	-0-						88
01		4402	X	204	-0-	-4198	-0-	-0-	-0-	204	2				N	-0-						88
02		4118	X	-0-	-0-	-4118	-0-	-0-	-0-						N	-0-						88
03		465	X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-						N	-0-						88
04		270	X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-						N	-0-						88
-----																						
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578																						
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
-----																						
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140																						
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4

-----													
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
-----													
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356													
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15	
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15	
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15	
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15	
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15	
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15	
-----													
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450													
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4	
-----													
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315													
11	12150	X		3718	-0-	-8432	-0-	3718	2			187	
12	12555	X		-0-	-0-	-12555	-0-	-0-		1	8	187	
01	11160	X		-0-	-0-	-11160	-0-	-0-				187	
02	3741	X		824	-0-	-2917	-0-	824	2			187	
03	3999	X		3350	-0-	-649	-0-	3350	2			187	
04	3720	X		1153	-0-	-2567	-0-	1153	2			187	
-----													
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989													
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23	
-----													
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988													
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----													
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437													
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				83	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				83	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				83	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				83	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				83	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				83	

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317															
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
-----															
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830															
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			4
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			4
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			4
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			4
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1			5
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			5
-----															
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
-----															
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244															
11		27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	27967	2			N	-0-			215
12		29263 X	29263	-0-	-0-	-0-	29263	2			N	-0-			215
01		30141 X	30141	-0-	-0-	-0-	30141	2			N	-0-			215
02		28433 X	28433	-0-	-0-	-0-	28433	2			N	-0-			215
03		30076 X	30076	-0-	-0-	-0-	30076	2			N	-0-			215
04		28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	28798	2			N	-0-			215
-----															
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
-----															
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457															
11		6630 X	5391	-0-	-1239	-0-	5391	2			N	-0-			86
12		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-			86
01		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-			86
02		6844 X	-0-	-0-	-6844	-0-					N	-0-			86
03		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-			86
04		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-			86
-----															
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
-----																
APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
-----																
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090																
11	420 N		8	-0-	-412			8	2	N	-0-					60
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	218 N		218	-0-	-0-			218	2	N	-0-					60
02	26 N		26	-0-	-0-			26	2	N	-0-					60
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	210 N		63	-0-	-147			63	2	N	-0-					60
-----																
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846																
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					116
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-			2848	2	N	-0-					116
-----																
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SANDBAR 54-2-25		WELL #: 1		RRCID -> 254888		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
-----																
APC 28-3		WELL #: 1		RRCID -> 255306		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
-----																
APC 28-5		WELL #: 2		RRCID -> 255799		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			184
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					199
-----																
GILLS 12		WELL #: 2		RRCID -> 257368		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
-----																
GILLS 15		WELL #: 2R		RRCID -> 257779		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
-----																
GILLS 13		WELL #: 3		RRCID -> 258129		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

WES WATER HOLDINGS LLC 101366  
 APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLON PERMIAN II, LLC 101442  
 HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

11	11370 X	8710	-0-	-2660	-0-	1794	2	6916	3	N	-0-			-0-
12	9765 X	8553	-0-	-1212	-0-	1610	2	6943	3	N	-0-			-0-
01	9765 X	8130	-0-	-1635	-0-	1566	2	6564	3	N	-0-			-0-
02	9135 X	8279	-0-	-856	-0-	1289	2	6990	3	N	-0-			-0-
03	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	1027	2	8587	3	N	-0-			-0-
04	8700 X	8079	-0-	-621	-0-	2512	2	5567	3	N	-0-			-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

11	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	2	5	3	N	-0-			5
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	11	2	46	3	N	-0-			5
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	121	2	509	3	N	-0-			5
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			5
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			5
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	119	2	263	3	N	-0-			5

COG OPERATING LLC 166150  
 MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150													
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
-----													
HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254													
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2024 - WELL PLUGGED 05/08/24													
-----													
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232															
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857															
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
-----															
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FED OPERATING LLC 264211															
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961															
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		646827														
UNIVERSITY 19-18		WELL #: 1		RRCID -> 211372		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALEY, J. A. "31"		WELL #: 2		RRCID -> 212954		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 20-8		WELL #: 1		RRCID -> 214592		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 19-20		WELL #: 1		RRCID -> 215786		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 20-5		WELL #: 1		RRCID -> 216136		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 20-18		WELL #: 1		RRCID -> 218156		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2024																
UNIVERSITY 20-20		WELL #: 1		RRCID -> 220801		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----												
HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
PDEH LLC //CONT.// 646827												
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		1830 N	1813	-0-	-17	-0-	1813 3			N	-0-	-0-
12		2635 N	1904	-0-	-731	-0-	1904 3			N	-0-	-0-
01		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3			N	-0-	-0-
02		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3			N	-0-	-0-
03		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3			N	-0-	-0-
04		1800 N	1649	-0-	-151	-0-	1649 3			N	-0-	-0-
-----												
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154												
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605												
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	-0-
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	-0-
-----												
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254												
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418												
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680												
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612												
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
PDEH LLC //CONT.// 646827																
UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474																
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233																
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486																
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324																
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776																
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
PDEH LLC		//CONT.// 646827								
UNIVERSITY 19-15		WELL #: 1		RRCID -> 233954		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
UNIVERSITY 19-23		WELL #: 1		RRCID -> 238895		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					-0-
-----										
MCKNIGHT, TOM 9		WELL #: 1		RRCID -> 239026		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
UNIVERSITY 20-34		WELL #: 1		RRCID -> 239058		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
UNIVERSITY 20-33		WELL #: 1		RRCID -> 239071		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2024										
-----										
UNIVERSITY 20-27		WELL #: 1		RRCID -> 239096		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
UNIVERSITY 20-15		WELL #: 1		RRCID -> 239097		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

-----															
HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
-----															
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544															
11		11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	3			N	-0-			-0-
12		11098 X	8382	-0-	-2716	-0-	8382	3			N	-0-			-0-
01		12524 X	11946	-0-	-578	-0-	11946	3			N	-0-			-0-
02		11716 X	9138	-0-	-2578	-0-	9138	3			N	-0-			-0-
03		12524 X	9323	-0-	-3201	-0-	9323	3			N	-0-			-0-
04		11850 X	10228	-0-	-1622	-0-	10228	3			N	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----													
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
PDEH LLC //CONT.// 646827													
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 3		N	-0-			-0-
12		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 3		N	-0-			-0-
01		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 3		N	-0-			-0-
02		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 3		N	-0-			-0-
03		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 3		N	-0-			-0-
04		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 3		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760													
11		14B2 EXT	2211	-0-	2211	2211	2211 3		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
-----													
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211													
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623													
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234													
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048													
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7



HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623																
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986										TOTAL DEPTH 23012	PERF.14935 - 15949					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005										TOTAL DEPTH 17675	PERF.13624 - 17399					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT					-0-
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006										TOTAL DEPTH 17917	PERF.16599 - 17709					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005										TOTAL DEPTH 17632	PERF.15657 - 17417					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007										TOTAL DEPTH 17900	PERF.15289 - 15977					
11	1569 N	1351	-0-	-218	-0-	-0-	1351	3		N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008										TOTAL DEPTH 17794	PERF.15503 - 17660					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010										TOTAL DEPTH 17800	PERF.14969 - 17676					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA)		38119 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
SVEN PERMIAN, LLC		831420								
WINFIELD RANCH STATE NO. 14		WELL #: 1		RRCID -> 233099		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 18450 PERF. 18122 - 18212		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALLEY		38255 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503								
DESPAIN-HALLEY		WELL #: 2		RRCID -> 174623		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DESPAIN-HALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 174721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HALLEY (DEVONIAN)		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430								
HILL, M. J. -23-		WELL #: 11		RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
RING ENERGY, INC.				712382								
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T	RRCID ->	044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID ->	120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9366 - 9533
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287								
HALLEY, S. M.		WELL #:		167	RRCID ->	034648	COMPL. DATE	03/26/1989	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	9508 - 9778
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6		Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6		Y	NO RPT			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		171	RRCID ->	034961	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	9595 - 9786
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936								
SOUTH 18 UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	044081	COMPL. DATE	01/05/2021	TOTAL DEPTH	10626	PERF.	9801 - 9856
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
EAST 22 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	044082	COMPL. DATE	07/13/1956	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	N/A
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
HALLEY (MCKEE)		38255 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		945936										
HILL, M. J. ACCT 3		WELL #: 9		RRCID -> 199675		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11342 - 11352		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
-----												
STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G		WELL #: 1		RRCID -> 204142		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11462 - 11470		
11	510 X	58	-0-	-452	-0-	58	3	N	-0-			154
12	527 X	189	-0-	-338	-0-	189	3	N	-0-			154
01	248 X	79	-0-	-169	-0-	79	3	N	-0-			154
02	87 X	77	-0-	-10	-0-	77	3	N	-0-			154
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			154
04	180 X	5	-0-	-175	-0-	5	3	N	-0-			154
-----												
HILL, MRS. M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 205188		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11319 - 11325		
11	1620 N	734	-0-	-886	-0-	734	3	N	-0-			119
12	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	1593	3	N	-0-			119
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-			119
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-			119
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			119
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			119
-----												
HALLEY (PENN. 8530)		38255 696		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		945936										
PAN AM-HILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 056126		COMPL. DATE 08/22/1966		TOTAL DEPTH 10150		PERF. N/A		
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			-0-
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-			-0-
03	1085 N	498	-0-	-587	-0-	498	3	N	-0-			-0-
04	870 N	393	-0-	-477	-0-	393	3	N	-0-			-0-
-----												
HALLEY (SEVEN RIVERS)		38255 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		448252										
HALLEY, S. M.		WELL #: 248		RRCID -> 063490		COMPL. DATE 03/16/1975		TOTAL DEPTH 3288		PERF. N/A		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HALLEY, WEST (MCKEE)		38263 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		945936										
HILL, M. J. MRS. ACC. #6		WELL #: 24		RRCID -> 114488		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11317 - 11326		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----																
HALLEY, WEST (MCKEE)		//CONT.//		38263	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2		WELL #:		7	RRCID ->	202872	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11238	- 11248			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
HAMON (DELAWARE)				38581	300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES						
VAQUERO OPERATING				882776												
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	085163	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5384	- 5944			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
HAMON (ELLENBERGER)				38581	333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
REEVES -AU-		WELL #:		1	RRCID ->	038672	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	21472	PERF.	N/A				
11	3480 X	3463	-0-	-17	-0-	3463	3			N	-0-				-0-	
12	3596 X	3292	-0-	-304	-0-	3292	3			N	-0-				-0-	
01	3596 X	3234	-0-	-362	-0-	3234	3			N	-0-				-0-	
02	3364 X	2976	-0-	-388	-0-	2976	3			N	-0-				-0-	
03	3813 X	3223	-0-	-590	-0-	3223	3			N	-0-				-0-	
04	3450 X	3008	-0-	-442	-0-	3008	3			N	-0-				-0-	
-----																
KINCAID A				WELL #:	1	RRCID ->	041518	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL DEPTH	20963	PERF.	N/A			
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-				-0-	
12	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-				-0-	
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-				-0-	
*02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-				-0-	
*03	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-				-0-	
*04	1710 X	1362	-0-	-348	-0-	1362	2			N	-0-				-0-	
-----																
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
REGAN		WELL #:		1	RRCID ->	039653	COMPL. DATE	05/03/1966	TOTAL DEPTH	21200	PERF.	N/A				
11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	3			N	-0-				-0-	
12	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-				-0-	
01	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-				-0-	
02	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-				-0-	
03	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-				-0-	
04	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-				-0-	
-----																
HAMON (5270)				38581	666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
REEVES "AU" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	039981	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5210	- 5252			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29	

HAMON (5270)		//CONT.//		38581 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES					
VAQUERO OPERATING				882776											
ONEY BROS.				WELL #:	1	RRCID ->	084584	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	5150 - 5176		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
-----															
ONEY BROS. (SUN)				WELL #:	1	RRCID ->	132403	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	21197	PERF.	5142 - 5184		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21
-----															
HARPER (DEVONIAN)				39176 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR					
OXY USA WTP LP				630555											
HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #:	709	RRCID ->	195955	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9917 - 10055		
11	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8002	2	381	9	N	346	362	0		40
12	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	7614	2	452	9	N	411	396	0		55
01	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7036	2	418	9	N	380	364	0		71
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	4810	2	295	9	N	268	293	0		46
03	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4753	2	131	9	N	119	150	0		15
04	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6079	2	224	9	N	204	200	0		19
-----															
HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #:	1613	RRCID ->	195956	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9683 - 9943		
11	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-				-0-
12	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-				-0-
01	6293 X	5875	-0-	-418	-0-	5875	2			N	-0-				-0-
02	6467 X	4337	-0-	-2130	-0-	4325	2	12	9	N	11	9	0		2
03	6913 X	6697	-0-	-216	-0-	6553	2	144	9	N	131	116	0		17
04	6690 X	4611	-0-	-2079	-0-	4378	2	233	9	N	212	209	0		20
-----															
HEADLEE (DEVONIAN)				39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	63	RRCID ->	019975	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	11466 - 11789		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	101	RRCID ->	019988	COMPL. DATE	04/10/1959	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	11698 - 11924		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
				PLUGGED AND ABANDONED		02/02/2024									

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	019989	COMPL. DATE	06/22/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/18/2024									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	019990	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	12298	PERF.	11692 - 11964	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/15/2024									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		131	RRCID ->	019995	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	12095 - 12145	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/30/2024									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		132	RRCID ->	019996	COMPL. DATE	02/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/11/2024									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		161	RRCID ->	020002	COMPL. DATE	06/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/26/2024									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		171	RRCID ->	020003	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/07/2024									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		181	RRCID ->	020004	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11810 - 11850	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/26/2024									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	020006	COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/15/2024									

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/03/2024					
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 382		RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 369		RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 386		RRCID -> 031167		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2024							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2024							
HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132651		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	67350 X	9193	-0-	-58157	-0-	9193 2	N	-0-	-0-
12	51522 X	924	-0-	-50598	-0-	924 2	N	-0-	-0-
01	51522 X	-0-	-0-	-51522	-0-		N	-0-	-0-
02	39962 X	-0-	-0-	-39962	-0-		N	-0-	-0-
*03	21793 X	-0-	-0-	-21793	-0-		N	-0-	-0-
04	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-		N	-0-	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 384A		RRCID -> 156474		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3811		RRCID -> 203231		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3812		RRCID -> 204152		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #: 3810H		RRCID -> 208528		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3813H		RRCID -> 210010		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3814		RRCID -> 218899		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3611		RRCID -> 223672		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN)		39971 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR			
DIAMONDBACK E&P LLC		217012									
RATLIFF "H"		WELL #: 1		RRCID -> 273204		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	26	-0-	26	37	26	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	11	-0-	11	48	11	2	Y	-0-	-0-	-0-

HEINER, S. (CLEARFORK)		40172 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965									
MCGREW		WELL #: 2		RRCID -> 172142		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708									
MC DIVITT STATE		WELL #: 2		RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225			
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	20	1	164	2	N	-0-
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	18	1	146	2	N	-0-
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	15	1	122	2	N	-0-
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	18	1	147	2	N	-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	38	1	315	2	N	-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	11	1	80	2	N	-0-

MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PALMER "602" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296			
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-
02	0 W	20	-0-	20	20	2	1	18	2	N	-0-
03	0 W	44	-0-	44	64	5	1	39	2	N	-0-
04	0 W	11	-0-	11	75	1	1	10	2	N	-0-

HEINER, S. (ELLENBURGER)		40172 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
GENESIS EXPLORATION LLC		300193									
KENOWER		WELL #: 1		RRCID -> 103772		COMPL. DATE 03/07/1981		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ACOMA OPERATING, LLC		003606									
KENOWER		WELL #: 2		RRCID -> 165501		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-	86
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-	86
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-	86
02		406 N	404	-0-	-2	-0-	404 2		Y	-0-	86
03		465 N	292	-0-	-173	-0-	292 2		Y	-0-	86
*04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		Y	-0-	86

BRP ENERGY, LLC		041519		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676			
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-	89
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-	89
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-	89
02		261 N	205	-0-	-56	-0-	205 2		N	-0-	89
03		248 N	119	-0-	-129	-0-	119 2		N	-0-	89
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	89

CROWLEY-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745			
11		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		N	-0-	25
12		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-	25
01		2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2		N	-0-	25
02		2900 N	3030	-0-	130	-0-	2859 2	171 9	N	155 1	25
03		2542 N	2355	-0-	-187	-0-	2355 2		N	-0-	25
04		2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-	25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MCGREW		WELL #: 1		RRCID -> 099658		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754			
11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	-0-	-0-
12		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		N	-0-	-0-
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-	-0-
02		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3		N	-0-	-0-
03		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-	-0-
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)		40172 755		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708									
MCDIVITT-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200649		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832			
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	20 2	N	1	5
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-	5
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	N	-0-	5
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	2 1	18 2	N	1	6
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 2	N	-0-	6
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	10 2	N	1	7

HENDERSON		40354 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
HENDRICK, IDA, T-88-GX		WELL #: 8		RRCID -> 283792		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2956 - 3108					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
WALTON, J. B. -C- CW		WELL #: 5		RRCID -> 183078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2804 - 2851					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENDRICK		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #: 7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2479 - 2630					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENDRICK-WEEKS		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
B & B ENERGY		039763		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
JOHNSON-COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 145045		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 2987		PERF. 2327 - 2377					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC CLAYPOOL ESTATE 5-19										40723 150 100852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES	
WELL #: 1										RRCID -> 253509	COMPL. DATE 09/09/2009	TOTAL DEPTH 16960	PERF. 15401 - 16825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOKIT (QUEEN)														
SAHARA OPERATING COMPANY HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)										42042 600 743279	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS	
WELL #: 2										RRCID -> 171861	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 2642 - 2714	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOKIT, NW. (WOLFCAMP)														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. FRESNO "STATE"										42046 500 817555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS	
WELL #: 1										RRCID -> 175072	COMPL. DATE 09/28/1999	TOTAL DEPTH 7834	PERF. 6206 - 6246	
11	840	X	298	-0-	-542	-0-	298	3		N	-0-			-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
01	868	X	415	-0-	-453	-0-	415	3		N	-0-			-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)														
CITATION OIL & GAS CORP. CHALK ESTATE										42971 664 154235	ASSOCIATED	49B	CNTY: HOWARD	
WELL #: 22										RRCID -> 153661	COMPL. DATE 01/19/1995	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7585 - 7716	
11	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			69
12	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			69
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-			69
02	29	#	5	-0-	-24	-0-	5	2		Y	-0-			69
03	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-			69
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-			69
CHALK SEC. 95														
WELL #: 2										RRCID -> 281862	COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH 7954	PERF. 7364 - 7398	
11	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	1192	2	33	9	Y	30		317
12	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	Y	3		320
01	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-		320
02	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1280	2	31	9	Y	28		348
03	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	1288	2	26	9	Y	24	168 1	204
04	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1288	2	42	9	Y	38		242
CHALK, SLOAN														
WELL #: 23										RRCID -> 286894	COMPL. DATE 12/17/2018	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7336 - 7346	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	4		N	-0-	-0-
12		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	4		N	-0-	-0-
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	4		N	-0-	-0-
02		29 #	2	-0-	-27	-0-	2	2		N	-0-	-0-
03		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	4		N	-0-	-0-
04		30 #	1	-0-	-29	-0-	1	4		N	-0-	-0-
-----												
HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488												
11		391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-	-0-
12		403 #	344	-0-	-59	-0-	344	2		Y	-0-	-0-
01		372 #	314	-0-	-58	-0-	314	2		Y	-0-	-0-
02		377 #	140	-0-	-237	-0-	140	2		Y	-0-	-0-
03		186 #	122	-0-	-64	-0-	122	2		Y	-0-	-0-
04		180 #	47	-0-	-133	-0-	47	2		Y	-0-	-0-
-----												
KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520												
11		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-	-0-
12		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-	-0-
01		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-	-0-
02		145 #	140	-0-	-5	-0-	140	2		Y	-0-	-0-
03		155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2		Y	-0-	-0-
04		150 #	47	-0-	-103	-0-	47	2		Y	-0-	-0-
-----												
CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376												
11		300 #	298	-0-	-2	-0-	298	2		Y	-0-	1
12		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-	1
01		310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2		Y	-0-	1
02		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-	1
03		310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2		Y	-0-	-0-
04		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-	-0-
-----												
COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532												
11		210 #	95	-0-	-115	-0-	95	2		N	-0-	-0-
12		403 #	4	-0-	-399	-0-	4	2		N	-0-	-0-
01		403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
02		377 #	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-	-0-
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441												
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
12		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-	-0-
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-	-0-
02		29 #	5	-0-	-24	-0-	5	2		N	-0-	-0-
03		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-	-0-
04		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-	-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD														
EXTEX OPERATING COMPANY 257062														
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125														
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A														
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-	-0-		
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-		
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-		
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-		
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-		
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-		
-----														
HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443														
11	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	21184	3		N	-0-	-0-		
12	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	23117	3		N	-0-	-0-		
01	17081	X	15456	-0-	-1625	-0-	15456	3		N	-0-	-0-		
02	19575	X	13810	-0-	-5765	-0-	13810	3		N	-0-	-0-		
03	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	21243	3		N	-0-	-0-		
04	20250	X	19394	-0-	-856	-0-	19394	3		N	-0-	-0-		
-----														
HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543														
11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3		N	-0-	-0-		
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3		N	-0-	-0-		
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3		N	-0-	-0-		
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3		N	-0-	-0-		
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3		N	-0-	-0-		
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3		N	-0-	-0-		
-----														
HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299														
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-		
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-		
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-		
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-		
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-		
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-		



HOWLING (CISCO) 43059 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617  
 BATJER 148 WELL #: 1 RRCID -> 291210 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	257	2	57	9	N	52	138	1	42
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	268	2	62	9	N	56	68	1	30
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	249	2	32	9	N	29			59
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	209	2	37	9	N	34	72	1	21
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			21
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			21

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES  
 DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

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

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 NEW ATLANTIS II, LLC 606027  
 RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696  
 STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696  
 FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3099 N	3099	-0-	-0- B	-0-	25	1	3035	3	Y	35			277
12	3005 N	3005	-0-	-0- B	-0-	25	1	2948	3	Y	29			306
01	3193 N	2981	-0-	-212 B	-0-	25	1	2916	3	Y	36			342
02	2987 N	2799	-0-	-188 B	-0-	25	1	2748	3	Y	24			366
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	3007 N	2973	-0-	-34 B	-0-	25	1	2948	3	Y	-0-			366
04	2880 N	1842	-0-	-1038 B	-0-	25	1	1817	3	Y	-0-			366

INEZ (CONSOLIDATED)		//CONT.//		44521 340	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: ANDREWS			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #:		7	RRCID ->	116365	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	12522	PERF.10912	- 11190
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	256 2	2 9	Y	2	4 0		-0-
12	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	440 2	6 9	Y	5	4 0		1
01	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	221 2	3 9	Y	3	3 0		1
02	261 N	202	-0-	-59 B	-0-	199 2	3 9	Y	3	3 0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	1	-0-	-433 B	-0-	1 2		Y	-0-	1 0		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			Y	-0-			-0-

IVA LEE (CLEARFORK)				44837 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK			
VITAL ENERGY, INC.				100951								
BRYANS FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	206106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5292	- 5350
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	206108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5482	PERF. 5289	- 5362
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)				44964 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
MCELROY RANCH CO. -G-		WELL #:		22	RRCID ->	263299	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9208	- 9388
11	T. A.	5999	-0-	5999	5999	3 1	5855 2	Y	128	119 1		76
						141 9						
12	T. A.	6896	-0-	6896	12895	25 1	6787 2	Y	76	83 1		69
						84 9						
01	T. A.	3588	-0-	3588	16483	3534 2	54 9	Y	49	69 1		49
02	T. A.	5889	-0-	5889	22372	5787 2	102 9	Y	93	59 1		83
03	T. A.	5325	-0-	5325	27697	5182 2	143 9	Y	130	142 1		71
04	7500	5111	-0-	-2389	25308	5005 2	106 9	Y	96	53 1		114

J. L. M. (MISSISSIPPIAN)				45073 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
WILSON 15		WELL #:		4	RRCID ->	283088	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10909	- 11505
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK 15		WELL #:		5	RRCID ->	283433	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11257	- 11530
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J N T (PENN)		45139 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
THIGPIN OPERATING, LLC		101150									
THIGPIN D		WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN)		45484 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK			
APACHE CORPORATION		027200									
ED BOOKS 1		WELL #: 7		RRCID -> 293185		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10348 - 10360			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	33 1	293 3	Y	-0-	1 0	-0-
12	366 R	366	-0-	-0-	-0-	10 4	333 3	Y	-0-		-0-
01	646 R	646	-0-	-0-	-0-	32 1	580 3	Y	-0-		-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-	1 4		Y	-0-		-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
OVERTON MIH		WELL #: 1		RRCID -> 291937		COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-		-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN)		45582 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
ENERGY ONRAMP LLC		100372									
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		31
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		31
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		31
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		31
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

WESTOIL LLC		102028		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN  
 WESTOIL LLC //CONT.// 102028  
 JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563  
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					17
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					17
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17
02	406 #	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					17
03	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					17
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
 PITTS ENERGY CO. 666430  
 EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

11	5142	2871	-0-	-2271	-0-	2444	3	427	9	Y	388	403	1			8
12	5668	3144	-0-	-2524	-0-	2654	3	490	9	Y	445	427	1			26
01	5692	3156	-0-	-2536	-0-	2658	3	498	9	Y	453	458	1			21
02	5170	2875	-0-	-2295	-0-	2440	3	435	9	Y	395	361	1			55
03	5210	2915	-0-	-2295	-0-	2435	3	480	9	Y	436	468	1			23
*04	5246	2923	-0-	-2323	-0-	2406	3	517	9	Y	470	462	1			31

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 RMB OPERATING LLC 714207  
 EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309  
 EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1061	2	85	9	Y	77					193
12	1736 N	889	-0-	-847	-0-	860	2	29	9	Y	26	124	1			95
01	1767 N	1420	-0-	-347	-0-	1278	2	142	9	Y	129	126	1			98
02	DLQ G-10	1708	-0-	1708	1708	1570	2	138	9	Y	125	119	1			104
03	DLQ G-10	1387	-0-	1387	3095	1279	2	108	9	Y	98	126	1			76
04	DLQ G-10	1395	-0-	1395	4490	1349	2	46	9	Y	42	84	1			34

-----													
JANELLE (WICHITA ALBANY) PITTS ENERGY CO. EDWARDS, JACK ET AL			45675 830 666430		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WARD		
WELL #:			1WA	RRCID ->	215089	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	6348 - 6424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		3236	3236	-0-	-0-	-0-	2756	3	480	9	Y	436 454 1	6
12		3100 N	3284	-0-	184	184	2733	3	551	9	Y	501 480 1	27
01		3100 N	3272	-0-	172	356	2711	3	561	9	Y	510 515 1	22
02		3484	3128	-0-	-356	-0-	2640	3	488	9	Y	444 406 1	60
03		3204	3204	-0-	-0-	-0-	2665	3	539	9	Y	490 526 1	24
04		3364	3364	-0-	-0-	-0-	2783	3	581	9	Y	528 519 1	33
-----													
RUBICON OIL & GAS, LLC EDWARDS, J. H. EST. -B-			732309 1		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD		
WELL #:			1	RRCID ->	151346	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	6984 - 6998		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	530	2	21	9	Y	19	49
12		837 N	437	-0-	-400	-0-	430	2	7	9	Y	6 31 1	24
01		868 N	648	-0-	-220	-0-	606	2	42	9	Y	38 37 1	25
02		DLQ G-10	784	-0-	784	784	744	2	40	9	Y	36 35 1	26
03		DLQ G-10	637	-0-	637	1421	606	2	31	9	Y	28 37 1	17
04		DLQ G-10	658	-0-	658	2079	639	2	19	9	Y	17 24 1	10
-----													
JANELLE, SE. (ELLENBURGER) PITTS ENERGY CO. EDWARDS, JACK ET AL			45680 250 666430		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD		
WELL #:			1 L	RRCID ->	031447	COMPL. DATE	08/19/1962	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
JANELLE, SE. (TUBB) PITTS ENERGY CO. EDWARDS, JACK -A-			45680 500 666430		ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD		
WELL #:			1A	RRCID ->	279588	COMPL. DATE	01/13/1988	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	5248 - 5362		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-	-0-
12		516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-	-0-
01		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-	-0-
02		474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-	-0-
03		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-	-0-
04		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-	-0-
-----													
JOHO (STRAWN) LGL ENERGY, INC. ALEXANDER			47066 200 500224		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS		
WELL #:			1	RRCID ->	138840	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	20936	PERF.	15380 - 15500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
KEN REGAN (DELAWARE)		48754 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES				
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682		WELL #: 1		RRCID -> 226843		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3308 - 3319
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		WELL #: 1		RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 5021		PERF. 3402 - 3412
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)		48942 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596		WELL #: 1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 21024		PERF.16610 - 16638
11	540 N	268	-0-	-272	-0-	268	3	N	-0-			-0-
12	403 N	222	-0-	-181	-0-	222	3	N	-0-			-0-
01	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	3	N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
-----												
COG OPERATING LLC		166150		WELL #: 1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005		PERF.15794 - 15810
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KERMIT		49038 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
FINALY RESOURCES LLC		268323		WELL #: 1		RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2500 - 2633
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		WELL #: 2		RRCID -> 201396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2437 - 2523
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
KILLER RABBIT FIELDS LLC		//CONT.//		460397								
HENDRICK, IDA -A-		WELL #:		6	RRCID ->	203709	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2577 - 2842
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
LDF ENERGY, LLC				491588								
BROWN, EUGENIA E.		WELL #:		16	RRCID ->	190925	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2670 - 2768
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WESTBROOK		WELL #:		8	RRCID ->	281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2447 - 2713
11	660	#	362	-0-	-298	-0-	362	3	N	-0-		-0-
12	682	#	662	-0-	-20	-0-	662	3	N	-0-		-0-
01	434	#	278	-0-	-156	-0-	278	3	N	-0-		-0-
02	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-		-0-
03	403	#	278	-0-	-125	-0-	278	3	N	-0-		-0-
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COLBY		WELL #:		2	RRCID ->	285948	COMPL. DATE	05/14/1936	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2392 - 3183
11	600	#	545	-0-	-55	-0-	545	3	N	-0-		-0-
12	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-		-0-
01	620	#	506	-0-	-114	-0-	506	3	N	-0-		-0-
02	580	#	5	-0-	-575	-0-	5	3	N	-0-		-0-
03	620	#	506	-0-	-114	-0-	506	3	N	-0-		-0-
04	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COLBY		WELL #:		14	RRCID ->	286002	COMPL. DATE	09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2397 - 3110
11	600	#	544	-0-	-56	-0-	544	3	N	-0-		-0-
12	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-		-0-
01	620	#	506	-0-	-114	-0-	506	3	N	-0-		-0-
02	580	#	5	-0-	-575	-0-	5	3	N	-0-		-0-
03	620	#	506	-0-	-114	-0-	506	3	N	-0-		-0-
04	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
N & B OIL AND GAS LLC				598288								
LOVETT, J. C.		WELL #:		6W	RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2535 - 2653
11	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
12	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
01	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
02	29	#	22	-0-	-7	-0-	22	3	N	-0-		-0-
03	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-		-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 WALSH & WATTS, INC. 895060  
 DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY, B. WELL #: 41 RRCID -> 293193 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 3268 PERF. N/A

11	120 #	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	116 #	88	-0-	-28	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 APACHE CORPORATION 027200  
 CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430  
 BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

11	20492 R	20492	-0-	-0-	-0-	20398	3	94	9	Y	85	99	1			15
12	23054 R	23054	-0-	-0-	-0-	22962	3	92	9	Y	84	70	1			29
01	22847 #	16866	-0-	-5981	-0-	16767	3	99	9	Y	90	95	1			24
02	21373 #	19046	-0-	-2327	-0-	18987	3	59	9	Y	54	59	1			19
03	23064 #	20733	-0-	-2331	-0-	20663	3	70	9	Y	64	69	1			14
04	22320 #	18220	-0-	-4100	-0-	18139	3	81	9	Y	74	75	1			13

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

11	16410 #	15670	-0-	-740	-0-	15613	3	57	9	N	52	61	1			8
12	18631 #	18115	-0-	-516	-0-	18081	3	34	9	N	31	29	1			10
01	18631 #	13825	-0-	-4806	-0-	13745	3	80	9	N	73	61	1			22
02	17429 #	15841	-0-	-1588	-0-	15811	3	30	9	N	27	38	1			11
03	18104 #	16980	-0-	-1124	-0-	16946	3	34	9	N	31	34	1			8
04	17520 #	14042	-0-	-3478	-0-	14012	3	30	9	N	27	27	1			8



KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430  
 LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630 #	3463	-0-	-167	-0-	3463	3		N	-0-			-0-
12	3937 R	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3		N	-0-			-0-
01	4092 #	3043	-0-	-1049	-0-	3043	3		N	-0-			-0-
02	3828 #	3494	-0-	-334	-0-	3494	3		N	-0-			-0-
03	4092 #	3757	-0-	-335	-0-	3757	3		N	-0-			-0-
04	3810 #	2930	-0-	-880	-0-	2930	3		N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865  
 COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

11	3690 #	3002	-0-	-688	-0-	2999	3	3 9	Y	3			16
12	3813 #	3026	-0-	-787	-0-	3026	3		Y	-0-	10 1		6
01	3253 R	3253	-0-	-0-	-0-	3249	3	4 9	Y	4			10
02	2900 #	2262	-0-	-638	-0-	2262	3		Y	-0-			10
03	3100 #	1869	-0-	-1231	-0-	1869	3		Y	-0-			10
04	3150 #	1366	-0-	-1784	-0-	1366	3		Y	-0-			10

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

11	2850 #	2695	-0-	-155	-0-	2670	3	25 9	Y	23			81
12	2635 #	2477	-0-	-158	-0-	2466	3	11 9	Y	10	56 1		35
01	2387 #	1511	-0-	-876	-0-	1471	3	40 9	Y	36			71
02	2699 R	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3		Y	-0-			71
03	2790 #	2564	-0-	-226	-0-	2564	3		Y	-0-			71
04	2700 #	1621	-0-	-1079	-0-	1610	3	11 9	Y	10			81

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 APACHE CORPORATION 027200  
 CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865  
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430  
 BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE)		49038 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION		027200								
CAMPBELL, SETH		WELL #: 29 U		RRCID -> 020312		COMPL. DATE 03/13/1960		TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		108
12	T. A.	3	-0-	3	3	2	Y	-0-		108
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		108
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		108
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		108
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3		Y	NO RPT		108

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BAIRD, W. E.		WELL #: 1312		RRCID -> 153524		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LOVETT, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 171355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BAIRD, W. E.		WELL #: 1257		RRCID -> 173353		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016		
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3	Y	-0-		-0-
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3	Y	-0-		-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	Y	-0-		-0-
02	1943 N	-0-	-0-	-1943	-0-		Y	-0-		-0-
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-		Y	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2024

STATE WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 173355		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 5		RRCID -> 173356		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480		
11	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	12408 3	138 9	Y	125	572
12	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	12153 3	293 9	Y	266	691
01	7285 X	6646	-0-	-639	-0-	6362 3	284 9	Y	258	784
02	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9140 3	68 9	Y	62	846
03	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10170 3	89 9	Y	81	927
*04	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	11528 3	550 9	Y	500	1244

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430										
BAIRD, W. E.		WELL #:		1879	RRCID ->	185314	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9926 - 10004		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	Y	-0-			-0-	
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-			-0-	
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-			-0-	
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-			-0-	
03		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3	Y	-0-			-0-	
*04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-			-0-	
-----														
BAIRD, W. E.		WELL #:		1386	RRCID ->	249209	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12286	PERF.	9824 - 9894		
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		COCHISE	WELL #:	3R	RRCID ->	203423	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427		CAMPBELL TR. 4	WELL #:	15	RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10198	PERF.	10053 - 10124
11		10 N	NO RPT	-0-	-10	5			Y	NO RPT			-0-	
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		31	RRCID ->	197397	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10102 - 10188		
11		15 N	NO RPT	-0-	-15	287			Y	NO RPT			11	
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	282			Y	NO RPT			11	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	282			Y	NO RPT			11	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	282			Y	NO RPT			11	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	282			Y	NO RPT			11	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	282			Y	NO RPT			11	
-----														
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		32	RRCID ->	197949	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	10092 - 10180		
11		10 N	NO RPT	-0-	-10	5			Y	NO RPT			1	
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			1	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
Q NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		684427									
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		23	RRCID ->	197950	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10311	PERF.10160 - 10248		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	272			Y	NO RPT			1
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	267			Y	NO RPT			1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	267			Y	NO RPT			1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	267			Y	NO RPT			1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	267			Y	NO RPT			1
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	267			Y	NO RPT			1
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID ->	198913	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10156 - 10242		
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	5			Y	NO RPT			4
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			4
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9	RRCID ->	218512	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10827	PERF.10637 - 10724		
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	68			Y	NO RPT			7
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	63			Y	NO RPT			7
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			7
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			7
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			7
CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	10573	PERF.10444 - 10497		
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	5			Y	NO RPT			14
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			14
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071											
STATE-WALTON "E"		WELL #:		27	RRCID ->	159640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10684	PERF. 9829 - 9942		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #:		1M	RRCID ->	176381	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 9990 - 10098		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.// 49038 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071									
STATE-WALTON "E"		WELL #: 36M		RRCID -> 177879		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9840 - 9944	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-		-0-
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	163	-0-	-209	-0-	163	2	Y	-0-		-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	Y	-0-		-0-
03	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2	Y	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
STATE-WALTON "E"		WELL #: 35M		RRCID -> 178576		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9920 - 9982	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	Y	-0-		-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	Y	-0-		-0-
01	589 N	245	-0-	-344	-0-	245	2	Y	-0-		-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	Y	-0-		-0-
03	1054 N	815	-0-	-239	-0-	815	2	Y	-0-		-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
STATE-WALTON "E"		WELL #: 37M		RRCID -> 178577		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9866 - 9974	
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	Y	-0-		-0-
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	Y	-0-		-0-
01	775 N	327	-0-	-448	-0-	327	2	Y	-0-		-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	Y	-0-		-0-
03	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1087	2	Y	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
STATE WALTON -E-		WELL #: 34M		RRCID -> 202802		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 10645		PERF. 9944 - 10050	
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	Y	-0-		-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	Y	-0-		-0-
01	620 N	266	-0-	-354	-0-	266	2	Y	-0-		-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	Y	-0-		-0-
03	1147 N	883	-0-	-264	-0-	883	2	Y	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KERMIT (YATES)		49038 635		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
WALSH & WATTS, INC.		895060									
DAUGHERTY, -B-		WELL #: 65		RRCID -> 292968		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2658 - 2942	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KERMIT (YATES)		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
A&M OIL & GAS LLC		000696									
WALTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 020176		COMPL. DATE 07/30/1962		TOTAL DEPTH 3360		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
A&M OIL & GAS LLC		//CONT.// 000696															
WALTON, J. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 127947		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
APV MCCAMEY LLC		028617															
CLAPP, RAY, -A-		WELL #: 2		RRCID -> 020165		COMPL. DATE 04/26/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503															
MCCABE, F. P.		WELL #: 57		RRCID -> 145938		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2391 - 2497							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
MCCABE, F. P.		WELL #: 26		RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3146		PERF. 2438 - 2653							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
MCCABE, F. P.		WELL #: 51		RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 3309		PERF. 2400 - 2622							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
TEKE PRODUCTION LLC		100657															
COWDEN, E. W.		WELL #: 1		RRCID -> 152021		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3045		PERF. 2397 - 2482							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
MCCABE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	135017	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2340 - 2499		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MCCABE "C"		WELL #:		3	RRCID ->	136702	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2348 - 2489		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2024													
-----													
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765									
MCCUTCHEN, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020269	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
JUST OIL & GAS, INC.				448220									
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
JUST OIL				448234									
GALAXY -37-		WELL #:		1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2453 - 2685		
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-	
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		-0-	
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		-0-	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		-0-	
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252									
WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2535 - 2675		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252										
WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2611 - 2717			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID ->	126043	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2560 - 2707			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2387 - 2524			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128668	COMPL. DATE	09/16/1988	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2395 - 2513			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	129305	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2402 - 2529			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	129969	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2412 - 2559			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HALLEY, S. M.		WELL #:		102	RRCID ->	153478	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	2801	PERF. 2498 - 2584			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252									
HALLEY, S. M.		WELL #:		103	RRCID ->	160672	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2506 - 2610	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID ->	160988	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2566 - 2625	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID ->	168819	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2469 - 2569	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID ->	168820	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2498 - 2605	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID ->	169026	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2430 - 2524	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2459 - 2525	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID ->	173774	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2482 - 2568	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252											
HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2462 - 2724				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
LDF ENERGY, LLC				491588								
MCCUTCHEM				WELL #:	16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
AMOCO -5-				WELL #:	1	RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 2534 - 2753
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 3		N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
N & B OIL AND GAS LLC				WELL #:	2	RRCID ->	113372	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2510 - 2660
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11 3		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-			-0-
-----												
GARTEX "B"				WELL #:	10	RRCID ->	131291	COMPL. DATE	06/25/1989	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2608 - 2697
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
12	248 N	145	-0-	-103	-0-	145 3		Y	-0-			-0-
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LOVETT, J. C. -A-				WELL #:	17	RRCID ->	144602	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2504 - 2664
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	51 3		N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
02	58 N	21	-0-	-37	-0-	21 3		N	-0-			-0-
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	58 3		N	-0-			-0-
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11 3		N	-0-			-0-
-----												
LOVETT, J. C. "A"				WELL #:	14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2490 - 2686
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37 3		N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3		N	-0-			-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011							
VEST "B"				WELL #: 1	RRCID -> 136429	COMPL. DATE 08/20/1990	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2475	- 2930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		19
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-		19
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-		19
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-		19
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		19
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-		19
-----											
RAW PRODUCTION				694866							
ARGO VEST				WELL #: 4	RRCID -> 051758	COMPL. DATE 12/15/1971	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2634	- 2750		
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-		-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2		N	-0-		-0-
-----											
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071							
WALTON, J. B.				WELL #: 263 C	RRCID -> 020255	COMPL. DATE 02/12/1962	TOTAL DEPTH 3232	PERF. N/A			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE-WALTON				WELL #: 36 C	RRCID -> 020262	COMPL. DATE 01/06/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 300 U	RRCID -> 039223	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3240	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16 2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16		N	NO RPT		-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 218	RRCID -> 113075	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH 3257	PERF. 2670	- 2693		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071														
WALTON, J. B.		WELL #: 319		RRCID -> 125356		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE WALTON		WELL #: 76		RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 320		RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 321		RRCID -> 125924		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 324		RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 325		RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 327		RRCID -> 126253		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071														
WALTON, J. B.		WELL #: 328		RRCID -> 126254		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 329		RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 296		RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 315		RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE-WALTON		WELL #: 71		RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071										
WALTON, J. B.		WELL #:		337	RRCID ->	129967	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	2832	PERF.	2581 - 2758		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALTON, J. B.		WELL #:		338	RRCID ->	129968	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2347 - 2609		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALTON, J. B.		WELL #:		332	RRCID ->	130227	COMPL. DATE	01/31/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2629 - 2809		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID ->	130310	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2698 - 2854		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID ->	130375	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2464 - 2665		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID ->	130531	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2515 - 2684		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID ->	130657	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2675 - 2840		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071														
WALTON, J. B.		WELL #: 286		RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
STATE WALTON		WELL #: 87		RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
STATE WALTON		WELL #: 86		RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 314		RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 336		RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
STATE WALTON		WELL #: 88		RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-



KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071														
WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WALTON, J. B. AC/2		WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
STATE WALTON		WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 291		RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071												
WALTON, J. B.		WELL #: 295		RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALTON, J. B.		WELL #: 310		RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SAXET OIL CORPORATION		749370												
WALTON A/C 118		WELL #: 10		RRCID -> 078801		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566						
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
-----														
WALTON A/C 118		WELL #: 1		RRCID -> 114313		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516						
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-			-0-
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-			-0-
-----														
STOUT ENERGY INC.		824192												
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 123416		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2023														
-----														
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 123417		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609						
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 123419		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
STOUT ENERGY INC.		//CONT.// 824192													
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 124473		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2520 - 2670					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WALTON, JOHN B "C"		WELL #: 10		RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2554 - 2653					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #: 14		RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2563 - 2704					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 2W		RRCID -> 126610		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2579 - 2688					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
COLBY A		WELL #: 1		RRCID -> 127780		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2530 - 2620					
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WALTON, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH 10656		PERF. 2417 - 2496					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WALSH & WATTS, INC.				895060							
DAUGHERTY "B"				WELL #: 36	RRCID -> 126950	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2576 - 2718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DAUGHERTY "B"				WELL #: 49	RRCID -> 128667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3178	PERF. 2604 - 2706	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
DAUGHERTY, LUM				WELL #: 63	RRCID -> 129531	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2619 - 2757	
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	24	-0-	24	51	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	27	-0-	27	78	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
DAUGHERTY "B"				WELL #: 17	RRCID -> 130226	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2606 - 2736	
11	510 N	274	-0-	-236	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-	-0-	-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-	-0-	-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-	-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-	-0-	-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DAUGHERTY, LUM				WELL #: 60	RRCID -> 133099	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	3198	PERF. 2652 - 2688	
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DAUGHERTY "B"				WELL #: 27	RRCID -> 186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2590 - 2684	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KERMITH, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		49042 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION		027200														
CAMPBELL, SETH		WELL #: 16 U		RRCID -> 020347		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPBELL, SETH		WELL #: 19 U		RRCID -> 020349		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430														
STATE WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 020344		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397														
CAMPBELL, NEVA		WELL #: 2		RRCID -> 127903		COMPL. DATE 02/10/1959		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071														
WALTON, STATE, -E- AC/4		WELL #: 30 U		RRCID -> 020324		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.		945936														
BAIRD W. E.		WELL #: 13W		RRCID -> 199922		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 11529 - 11784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-			187
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-			187
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	1	N	-0-			187
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	1	N	-0-			187
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			187
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			187

-----

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071  
 WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

XTO ENERGY INC. 945936  
 WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-			-0-
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3	Y	-0-			-0-
01	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-			-0-
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-			-0-
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-			-0-
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3	Y	-0-			-0-

-----

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2024															
PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BASH		WELL #:		14	RRCID ->	288146	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		49129 150		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
LOVETT-SINCLAIR		WELL #: 3		RRCID -> 110889		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4754 - 4808	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47125 02/07/2024											

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 662		RRCID -> 172774		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 9320		RRCID -> 190699		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

LOVETT, H. E.		WELL #: 10		RRCID -> 257115		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258				
11	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	459 3	31 9	N	28	24 1	8
12	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	450 3	35 9	N	32	31 1	9
01	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	570 3	46 9	N	42	41 1	10
02	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	575 3	30 9	N	27	32 1	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	553 3	23 9	N	21	22 1	4
04	540 N	471	-0-	-69	B	-0-	439 3	32 9	N	29	21 1	12

STATE-WALTON		WELL #: 3 C		RRCID -> 279776		COMPL. DATE 07/29/1962		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246				
11	1264 N	1264	-0-	-0-	B	-0-	988 3	276 9	N	251	230 1	61
12	1132 N	1132	-0-	-0-	B	-0-	787 3	345 9	N	314	299 1	76
01	1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	918 3	458 9	N	416	409 1	83
02	1195 N	1195	-0-	-0-	B	-0-	837 3	358 9	N	325	365 1	43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1443 N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1082 3	361 9	N	328	286 1	85
*04	1288 N	1288	-0-	-0-	B	-0-	901 3	387 9	N	352	348 1	89

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071		BASHARA, M.J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152785		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	



KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		49129 150	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071									
STATE-WALTON 'E'		WELL #:		38H	RRCID ->	183074	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4682 - 6385		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430									
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		605 F	RRCID ->	265112	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8748 - 8820		
11	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3	N	-0-			-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3	N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3	N	-0-			-0-
02	348 N	337	-0-	-11	B	-0-	337	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	496 N	205	-0-	-291	B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
04	420 N	172	-0-	-248	B	-0-	172	3	N	-0-			-0-
-----													
FULFER OIL AND CATTLE CO.				288566					CNTY: WINKLER				
MCCUTCHEEN, W. A. -B-		WELL #:		12 C	RRCID ->	020462	COMPL. DATE	09/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2	N	-0-			-0-
12	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	2	N	-0-			-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2	N	-0-			-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2	N	-0-			-0-
*04	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2	N	-0-			-0-
-----													
XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: WINKLER				
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		2 D	RRCID ->	020394	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	690 N	566	-0-	-124	B	-0-	566	3	N	-0-			157
12	741 N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3	N	-0-			157
01	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3	N	-0-			157
02	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3	N	-0-			157
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	744 N	603	-0-	-141	B	-0-	603	3	N	-0-			157
04	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3	N	-0-			157
-----													
WALTON, J. B.				63 D	RRCID ->	020395	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	2400 N	778	-0-	-1622	B	-0-	778	3	N	-0-			-0-
12	3906 N	3906	-0-	-0-	B	-0-	3906	3	N	-0-			-0-
01	4164 N	4164	-0-	-0-	B	-0-	4164	3	N	-0-			-0-
02	4758 N	4758	-0-	-0-	B	-0-	4758	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	4885 N	4885	-0-	-0-	B	-0-	4885	3	N	-0-			-0-
04	4789 N	4789	-0-	-0-	B	-0-	4789	3	N	-0-			-0-
-----													
WALTON, J. B.				58W	RRCID ->	020407	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
BASH				WELL #:	2 C	RRCID ->	020410	COMPL. DATE	12/31/1957	TOTAL DEPTH	9951	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
BASHARA, M. J. -C-				WELL #:	1 M	RRCID ->	020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
JENKINS, B. F.				WELL #:	8M	RRCID ->	020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
JENKINS, B. F.				WELL #:	9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
JENKINS, BEN ET AL -B-				WELL #:	6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
KEYSTONE SILURIAN UNIT				WELL #:	117 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 8602 - 8688						
11	5790 #	4169	-0-	-1621	B	-22039	4169	3			N	-0-					-0-	
12	527 N	12167	-0-	11640	B	-10399	12167	3			N	-0-					-0-	
01	1178 N	11300	-0-	10122	B	-277	11300	3			N	-0-					-0-	
02	8526 N	11776	-0-	3250	B	2973	11776	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2973														
03	9114	12328	-0-	3214	B	6187	12328	3			N	-0-					-0-	
04	8820	11676	-0-	2856	B	9043	11676	3			N	-0-					-0-	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER												
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936																	
WALTON, J. B.				WELL #:	58M	RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
11	2910	N	2059	-0-	-851	B	-0-	2059	3		N	-0-			-0-						
12	4656	N	4656	-0-	-0-	B	-0-	4656	3		N	-0-			-0-						
01	3874	N	3874	-0-	-0-	B	-0-	3874	3		N	-0-			-0-						
02	3912	N	3912	-0-	-0-	B	-0-	3912	3		N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	4018	N	4018	-0-	-0-	B	-0-	4018	3		N	-0-			-0-						
04	2910	N	2709	-0-	-201	B	-0-	2709	3		N	-0-			-0-						
WALTON, J. B.													WELL #:	59 M	RRCID ->	020435	COMPL. DATE	12/01/1954	TOTAL DEPTH	9180	PERF. N/A
11	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3		N	-0-			-0-						
12	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1514	3		N	-0-			-0-						
01	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3		N	-0-			-0-						
02	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	3		N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257	3		N	-0-			-0-						
04	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1280	3		N	-0-			-0-						
WALTON, J. B.													WELL #:	64 M	RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	3570	N	727	-0-	-2843	B	-0-	727	3		N	-0-			-0-						
12	3200	N	3200	-0-	-0-	B	-0-	3200	3		N	-0-			-0-						
01	3450	N	3450	-0-	-0-	B	-0-	3450	3		N	-0-			-0-						
02	3323	N	3323	-0-	-0-	B	-0-	3323	3		N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	3406	N	3406	-0-	-0-	B	-0-	3406	3		N	-0-			-0-						
04	3394	N	3394	-0-	-0-	B	-0-	3394	3		N	-0-			-0-						
PURE-WALTON													WELL #:	11 M	RRCID ->	020447	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9099 - 9208
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-						
BASH													WELL #:	6	RRCID ->	020478	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	9995	PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-						
BASHARA, M. J. -F-													WELL #:	38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3		Y	-0-			56						
12	558	N	536	-0-	-22	B	-0-	536	3		Y	-0-			56						
01	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3		Y	-0-			56						
02	348	N	280	-0-	-68	B	-0-	280	3		Y	-0-			56						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	527	N	263	-0-	-264	B	-0-	263	3		Y	-0-			56						
04	360	N	293	-0-	-67	B	-0-	293	3		Y	-0-			56						

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BASHARA, M. J. -F-		WELL #:		28 D	RRCID ->	032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3	Y	-0-		63	
12	1333 N	1175	-0-	-158 B	-0-	1175 3	Y	-0-		63	
01	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3	Y	-0-		63	
02	841 N	836	-0-	-5 B	-0-	836 3	Y	-0-		63	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1178 N	847	-0-	-331 B	-0-	847 3	Y	-0-		63	
04	930 N	799	-0-	-131 B	-0-	799 3	Y	-0-		63	
-----											
CRUM		WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7330 - 7500
11	7500 N	3040	-0-	-4460 B	14874	3040 3	Y	-0-		-0-	
12	7750 N	9444	-0-	1694 B	16568	9444 3	Y	-0-		-0-	
01	7750 N	8923	-0-	1173 B	17741	8923 3	Y	-0-		-0-	
02	7250 N	8999	-0-	1749 B	19490	8999 3	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19490											
03	6479	9141	-0-	2662 B	22152	9141 3	Y	-0-		-0-	
04	6270	8426	-0-	2156 B	24308	8426 3	Y	-0-		-0-	
-----											
JENKINS, BEN ETAL		WELL #:		5	RRCID ->	290499	COMPL. DATE	04/17/1947	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 8348 - 8562
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
KEYSTONE (ELLENBURGER)		49129 330		ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9434 - 9436
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280		Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 117280											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280		Y	-0-		-0-	
-----											
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9170 - 9180
11	5280	4460	-0-	-820 B	367116	4460 3	N	-0-		-0-	
12	5456	7997	-0-	2541 B	369657	7997 3	N	-0-		-0-	
01	5456	9257	-0-	3801 B	373458	9257 3	N	-0-		-0-	
02	5104	9044	-0-	3940 B	377398	9044 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 377398											
03	5456	9010	-0-	3554 B	380952	9010 3	N	-0-		-0-	
04	5280	7011	-0-	1731 B	382683	7011 3	N	-0-		-0-	

-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
11		5280	528	-0-	-4752 B	77518	528	3			N	-0-
12		5456	1217	-0-	-4239 B	73279	1217	3			N	-0-
01		5456	1019	-0-	-4437 B	68842	1019	3			N	-0-
02		5104	593	-0-	-4511 B	64331	593	3			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			64331							
03		5456	165	-0-	-5291 B	59040	165	3			N	-0-
*04		5280	89	-0-	-5191 B	53849	89	3			N	-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A												
11		5370	2740	-0-	-2630 B	448159	2740	3			N	-0-
12		5549	3983	-0-	-1566 B	446593	3983	3			N	-0-
01		5549	5586	-0-	37 B	446630	5586	3			N	-0-
02		5191	6413	-0-	1222 B	447852	6413	3			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			447852							
03		5549	4354	-0-	-1195 B	446657	4354	3			N	-0-
04		5370	2346	-0-	-3024 B	443633	2346	3			N	-0-
-----												
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A												
11		2640 #	1410	-0-	-1230 B	-3091	1410	3			N	-0-
12		2728 #	2804	-0-	76 B	-3015	2804	3			N	-0-
01		2728 #	2695	-0-	-33 B	-3048	2695	3			N	-0-
02		2465 #	2624	-0-	159 B	-2889	2624	3			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2822	CANCELLED UNDERAGE ->		-67				
03		2790 #	2818	-0-	28 B	-2794	2818	3			N	-0-
04		2700 #	1862	-0-	-838 B	-3632	1862	3			N	-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
-----												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
-----												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475												
11		150 #	74	-0-	-76 B	-2631	74	3			Y	-0-
12		155 #	136	-0-	-19 B	-2650	136	3			Y	-0-
01		124 #	129	-0-	5 B	-2645	129	3			Y	-0-
02		116 #	121	-0-	5 B	-2640	121	3			Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-227	CANCELLED UNDERAGE ->		-2413				
03		124 #	125	-0-	1 B	-226	125	3			Y	-0-
04		120 #	127	-0-	7 B	-219	127	3			Y	-0-
-----												

-----													
KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
11		120 #	74	-0-	-46 B	-484	74	3	N	-0-			-0-
12		124 #	136	-0-	12 B	-472	136	3	N	-0-			-0-
01		124 #	129	-0-	5 B	-467	129	3	N	-0-			-0-
02		116 #	121	-0-	5 B	-462	121	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-117	CANCELLED UNDERAGE ->	-345						
03		124 #	125	-0-	1 B	-116	125	3	N	-0-			-0-
04		120 #	127	-0-	7 B	-109	127	3	N	-0-			-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370													
11		600 #	361	-0-	-239 B	-2464	361	3	N	-0-			-0-
12		620 #	661	-0-	41 B	-2423	661	3	N	-0-			-0-
01		589 #	629	-0-	40 B	-2383	629	3	N	-0-			-0-
02		551 #	591	-0-	40 B	-2343	591	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-612	CANCELLED UNDERAGE ->	-1731						
03		651 #	611	-0-	-40 B	-652	611	3	N	-0-			-0-
04		630 #	620	-0-	-10 B	-662	620	3	N	-0-			-0-

-----														
KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED			49B	CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			//CONT.//	054430										
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:	108	RRCID ->	279809	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9010 - 9080		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		90 #	46	-0-	-44 B	-1471	46	3		N	-0-			-0-
12		93 #	85	-0-	-8 B	-1479	85	3		N	-0-			-0-
01		62 #	81	-0-	19 B	-1460	81	3		N	-0-			-0-
02		58 #	76	-0-	18 B	-1442	76	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-126	CANCELLED UNDERAGE ->		-1316							
03		93 #	78	-0-	-15 B	-141	78	3		N	-0-			-0-
04		90 #	80	-0-	-10 B	-151	80	3		N	-0-			-0-
-----														
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:	1075	RRCID ->	280019	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9058 - 9369		
11		2490 #	1501	-0-	-989 B	-2535	1501	3		N	-0-			-0-
12		2542 #	2745	-0-	203 B	-2332	2745	3		N	-0-			-0-
01		2418 #	2612	-0-	194 B	-2138	2612	3		N	-0-			-0-
02		2233 #	2453	-0-	220 B	-1918	2453	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1918										
03		2759 #	2537	-0-	-222 B	-2140	2537	3		N	-0-			-0-
04		2670 #	2577	-0-	-93 B	-2233	2577	3		N	-0-			-0-
-----														
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:	1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	9126 - 9394		
11		60 #	28	-0-	-32 B	-419	28	3		N	-0-			-0-
12		62 #	51	-0-	-11 B	-430	51	3		N	-0-			-0-
01		31 #	48	-0-	17 B	-413	48	3		N	-0-			-0-
02		29 #	45	-0-	16 B	-397	45	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-100	CANCELLED UNDERAGE ->		-297							
03		62 #	47	-0-	-15 B	-115	47	3		N	-0-			-0-
04		60 #	48	-0-	-12 B	-127	48	3		N	-0-			-0-
-----														
XTO ENERGY INC. POGO WALTON B			WELL #:	4	RRCID ->	122820	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9165 - 9180		
11		1290 #	640	-0-	-650 B	-4294	640	3		Y	-0-			-0-
12		1333 #	1475	-0-	142 B	-4152	1475	3		Y	-0-			-0-
01		1333 #	564	-0-	-769 B	-4921	564	3		Y	-0-			-0-
02		1102 #	283	-0-	-819 B	-5740	283	3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3377	CANCELLED UNDERAGE ->		-2363							
03		1488 #	850	-0-	-638 B	-4015	850	3		Y	-0-			-0-
04		1440 #	282	-0-	-1158 B	-5173	282	3		Y	-0-			-0-
-----														
POGO WALTON B			WELL #:	5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9363 - 9370		
11		3810 #	1512	-0-	-2298 B	-6704	1512	3		Y	-0-			-0-
12		3937 #	3749	-0-	-188 B	-6892	3749	3		Y	-0-			-0-
01		3937 #	1695	-0-	-2242 B	-9134	1695	3		Y	-0-			-0-
02		3335 #	872	-0-	-2463 B	-11597	872	3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-11597										
03		3751 #	2667	-0-	-1084 B	-12681	2667	3		Y	-0-			-0-
04		3630 #	-0-	-0-	-3630 B	-16311				Y	-0-			-0-
-----														
PURE WALTON			WELL #:	1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	9000 - 9155		
11		2790 #	1329	-0-	-1461 B	-3334	1329	3		Y	-0-			-0-
12		2883 #	2718	-0-	-165 B	-3499	2718	3		Y	-0-			-0-
01		2883 #	958	-0-	-1925 B	-5424	958	3		Y	-0-			-0-
02		2088 #	760	-0-	-1328 B	-6752	760	3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6646	CANCELLED UNDERAGE ->		-106							
03		2728 #	2615	-0-	-113 B	-6759	2615	3		Y	-0-			-0-
04		2640 #	2540	-0-	-100 B	-6859	2540	3		Y	-0-			-0-

-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B	CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PURE WALTON		WELL #:		8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9282 - 9287
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	9342 - 9372
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8938 - 9100
11	5280	1205	-0-	-4075	B	9106		1205	3			-0-
12	5456	4213	-0-	-1243	B	7863		4213	3			-0-
01	5456	3691	-0-	-1765	B	6098		3691	3			-0-
02	5104	3902	-0-	-1202	B	4896		3902	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4896								
03	5456	4100	-0-	-1356	B	3540		4100	3			-0-
04	5280	2875	-0-	-2405	B	1135		2875	3			-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905 - 9050
11	1260 #	377	-0-	-883	B	-1265		377	3			-0-
12	1302 #	1244	-0-	-58	B	-1323		1244	3			-0-
01	1302 #	1227	-0-	-75	B	-1398		1227	3			-0-
02	1189 #	1294	-0-	105	B	-1293		1294	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1293								
03	1240 #	1402	-0-	162	B	-1131		1402	3			-0-
04	1200 #	1002	-0-	-198	B	-1329		1002	3			-0-
-----												
BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 - 9376
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9025 - 9170
11	T. A.	20	-0-	20	B	-335		20	3			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-335						-0-
01	T. A.	104	-0-	104	B	-231		104	3			-0-
02	T. A.	309	-0-	309	B	78		309	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				78								
03	T. A.	56	-0-	56	B	134		56	3			-0-
04	179 R	45	-0-	-134	B	-0-		45	3			-0-



-----														
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	8985 -	9120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		420 #	135	-0-	-285 B	-371	135 3			Y	-0-			-0-
12		434 #	483	-0-	49 B	-322	483 3			Y	-0-			-0-
01		403 #	501	-0-	98 B	-224	501 3			Y	-0-			-0-
02		377 #	574	-0-	197 B	-27	574 3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-27										
03		636 R	663	-0-	27 B	-0-	663 3			Y	-0-			-0-
04		504 R	504	-0-	-0- B	-0-	504 3			Y	-0-			-0-
-----														
WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8935 -	9160	
11		1890 #	607	-0-	-1283 B	-1794	607 3			Y	-0-			-0-
12		1953 #	2023	-0-	70 B	-1724	2023 3			Y	-0-			-0-
01		1953 #	1693	-0-	-260 B	-1984	1693 3			Y	-0-			-0-
02		1798 #	1815	-0-	17 B	-1967	1815 3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1967										
03		1953 #	1984	-0-	31 B	-1936	1984 3			Y	-0-			-0-
04		1890 #	1446	-0-	-444 B	-2380	1446 3			Y	-0-			-0-
-----														
WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 -	9226	
11		1560 #	501	-0-	-1059 B	-1498	501 3			Y	-0-			-0-
12		1612 #	1709	-0-	97 B	-1401	1709 3			Y	-0-			-0-
01		1612 #	1452	-0-	-160 B	-1561	1452 3			Y	-0-			-0-
02		1508 #	1533	-0-	25 B	-1536	1533 3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1536										
03		1612 #	1590	-0-	-22 B	-1558	1590 3			Y	-0-			-0-
04		1560 #	1182	-0-	-378 B	-1936	1182 3			Y	-0-			-0-
-----														
WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9275 -	9291	
11		630 #	202	-0-	-428 B	-774	202 3			Y	-0-			-0-
12		651 #	621	-0-	-30 B	-804	621 3			Y	-0-			-0-
01		651 #	550	-0-	-101 B	-905	550 3			Y	-0-			-0-
02		609 #	521	-0-	-88 B	-993	521 3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-838	CANCELLED UNDERAGE ->	-155								
03		620 #	418	-0-	-202 B	-1040	418 3			Y	-0-			-0-
04		600 #	229	-0-	-371 B	-1411	229 3			Y	-0-			-0-
-----														
WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150 -	9262	
11		T. A.	7	-0-	7 B	-653	7 3			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-653				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-653				Y	-0-			-0-
02		T. A.	28	-0-	28 B	-625	28 3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3	CANCELLED UNDERAGE ->	-622								
03		T. A.	4	-0-	4 B	1	4 3			Y	-0-			-0-
04		T. A.	1	-0-	1 B	2	1 3			Y	-0-			-0-

-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B	CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9280 - 9335
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9273 - 9278
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2028					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2028					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2028					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2028					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2028						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
-----												
BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9620 - 9630
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
-----												
B A S H		WELL #:		6	RRCID ->	270854	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9350 - 9355
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9448 - 9453
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
-----												
WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	271913	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	9360 - 9496
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9315 - 9337			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9015 - 9035		
11	513 R	21	-0-	-492 B	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
12	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			Y	-0-				-0-
01	155 #	143	-0-	-12 B	-12	143	3			Y	-0-				-0-
02	152 R	164	-0-	12 B	-0-	164	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	156 R	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			Y	-0-				-0-
04	150 #	105	-0-	-45 B	-45	105	3			Y	-0-				-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9634		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
PURE-WALTON				WELL #:	4EB	RRCID ->	275874	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9340 - 9360		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
PURE-WALTON				WELL #:	5E	RRCID ->	275968	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9432 - 9441		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8					Y	-0-				301
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8					Y	-0-				301
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8					Y	-0-				301
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8					Y	-0-				301
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-8									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				301
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				301
PURE-WALTON				WELL #:	14E	RRCID ->	279343	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9904 - 9950		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
B A S H		WELL #:		5	RRCID ->	282562	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	9455 - 9780
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		23	RRCID ->	283647	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9195 - 9235
11	1020 #	299	-0-	-721	B	-1548		299	3			-0-
12	1054 #	1016	-0-	-38	B	-1586		1016	3			-0-
01	992 #	874	-0-	-118	B	-1704		874	3			-0-
02	870 #	966	-0-	96	B	-1608		966	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1608								
03	1023 #	1064	-0-	41	B	-1567		1064	3			-0-
04	990 #	800	-0-	-190	B	-1757		800	3			-0-
-----												
KEYSTONE (LIME)		49129 462		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		945936										
PURE-WALTON		WELL #:		19	RRCID ->	020373	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	90 N	43	-0-	-47		-0-		43	3			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-		-0-		104	3			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-		-0-		47	3			-0-
02	29 N	25	-0-	-4		-0-		25	3			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-		-0-		105	3			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-		-0-		106	3			-0-
-----												
KEYSTONE (MCKEE)		49129 528		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #:		106	RRCID ->	020457	COMPL. DATE	03/30/1954	TOTAL DEPTH	10094	PERF.	N/A
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
-----												
KEYSTONE (YATES)		49129 924		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	020365	COMPL. DATE	02/21/1960	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
-----												
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
KCC STATE		WELL #:		1701	RRCID ->	138762	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	2502 - 2638
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.				945936									
WALTON, J B				WELL #:	95	RRCID ->	200179	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2327 - 2404
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/15/2024									

JENKINS, BEN ET AL A				WELL #:	15	RRCID ->	202871	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	2581 - 2662
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		04/05/2024									

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)				49133 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
BCP RESOURCES, LLC				040206									
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #:	181	RRCID ->	228722	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8859 - 8990
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

KING EDWARD				49400 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CULBERSON				
SONORAN ENERGY INC.				802215									
REEVES-STATE				WELL #:	3027	RRCID ->	080511	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	15470	PERF.	15417 - 15427
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KING EDWARD (ATOKA)				49400 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867									
7806 JV-P DUVAL				WELL #:	1	RRCID ->	080476	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15741	PERF.	14308 - 14371
11	3360 X	1341	-0-	-2019	-0-	310	1	1031	2	N	-0-	-0-	
12	3844 X	1825	-0-	-2019	-0-	310	1	1515	3	N	-0-	-0-	
01	3844 X	1184	-0-	-2660	-0-	310	1	874	3	N	-0-	-0-	
02	3596 X	890	-0-	-2706	-0-	500	1	390	3	N	-0-	-0-	
03	3720 X	2251	-0-	-1469	-0-	500	1	1751	3	N	-0-	-0-	
*04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	500	1	2857	3	N	-0-	-0-	

7816 JV-P DUVAL "C"				WELL #:	1	RRCID ->	116618	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	15717	PERF.	14377 - 14521
11	1770 N	987	-0-	-783	-0-	310	1	677	2	N	-0-	-0-	
12	1829 N	1306	-0-	-523	-0-	310	1	996	3	N	-0-	-0-	
01	1829 N	883	-0-	-946	-0-	310	1	573	3	N	-0-	-0-	
02	957 N	757	-0-	-200	-0-	500	1	257	3	N	-0-	-0-	
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	500	1	1149	3	N	-0-	-0-	
*04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	500	1	2125	3	N	-0-	-0-	

-----												
L. N. D. (ATOKA)				50526 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852								
PECOS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 251508	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 16347	PERF.15288	- 15350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LA ESCALERA (ATOKA)				50718 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
UNIVERSITY LANDS 27-9				WELL #: 1	RRCID -> 238210	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL DEPTH 19400	PERF.18874	- 18990			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
-----												
LA ESCALERA (SHALE)				50718 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936								
LA ESCALERA 45				WELL #: 1H	RRCID -> 230775	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 16049	PERF.16460	- 18155			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LA VISTA (FUSSELMAN)				51100 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK			
PETROPLEX ENERGY INC.				660886								
GARDEN CITY 5				WELL #: 1	RRCID -> 273205	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10866	- 10878			
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	384 3	95 9	N	86			216
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	362 3	94 9	N	85	154 1		147
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	404 3	76 9	N	69			216
02	464 N	448	-0-	-16	-0-	351 3	97 9	N	88	165 1		139
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	426 3	81 9	N	74			213
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			213
-----												
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)				53010 500	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
TAFT				WELL #: 1	RRCID -> 071528	COMPL. DATE 04/29/1977	TOTAL DEPTH 4772	PERF. N/A				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/13/2024												
-----												
CHALKEY				WELL #: 2 C	RRCID -> 074544	COMPL. DATE 09/01/1977	TOTAL DEPTH 4730	PERF. N/A				
11	900 #	446	-0-	-454	-0-	446 2		Y	-0-			-0-
12	930 #	529	-0-	-401	-0-	529 2		Y	-0-			-0-
01	620 #	464	-0-	-156	-0-	464 2		Y	-0-			-0-
02	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-			-0-
03	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-			-0-
*04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-			-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750  
 CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	960 #	476	-0-	-484	-0-	466 2	10 9	Y	9			44
12	992 #	486	-0-	-506	-0-	476 2	10 9	Y	9			53
01	992 #	487	-0-	-505	-0-	475 2	12 9	Y	11			64
02	638 #	459	-0-	-179	-0-	447 2	12 9	Y	11			75
03	651 #	502	-0-	-149	-0-	493 2	9 9	Y	8			83
*04	490 R	490	-0-	-0-	-0-	478 2	12 9	Y	11			94

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

11	2610 #	2529	-0-	-81	-0-	2529 2		Y	-0-			-0-
12	2737 R	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2		Y	-0-			-0-
01	2642 R	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		Y	-0-			-0-
02	2550 R	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		Y	-0-			-0-
03	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		Y	-0-			-0-
04	2522 R	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		Y	-0-			-0-

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 58181 06/07/2022

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE  
 RING ENERGY, INC. 712382  
 TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777  
 UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF. 19856 - 20150

11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222 3		N	-0-			21
12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566 3		N	-0-			21
01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 3		N	-0-			21
02	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 3		N	-0-			21
03	4867 X	4814	-0-	-53	-0-	4814 3		N	-0-			21
04	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040 3		N	-0-			21

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777  
UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2023

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2023

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

11	6210 X	5462	-0-	-748	-0-	5462	3			N	-0-					149
12	6169 X	1773	-0-	-4396	-0-	1773	3			N	-0-					149
01	6324 X	4275	-0-	-2049	-0-	4275	3			N	-0-					149
02	5916 X	4289	-0-	-1627	-0-	4289	3			N	-0-					149
03	6324 X	4114	-0-	-2210	-0-	4114	3			N	-0-					149
04	5460 X	4272	-0-	-1188	-0-	4272	3			N	-0-					149

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES  
BEACH EXPLORATION, INC. 058915  
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828  
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



-----															
LOCKRIDGE (DEVONIAN)			54331 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
CALLON PETROLEUM OPERATING CO			124828												
BLACK "100"			WELL #: 1H		RRCID -> 252644			COMPL. DATE 08/19/2012			TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
11		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-			10
12		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-			10
01		2387 X	1088	-0-	-1299	-0-	1088	3			N	-0-			10
02		2349 X	512	-0-	-1837	-0-	512	3			N	-0-			10
03		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-			10
04		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-			10
-----															
DIAMONDBACK E&P LLC			217012												
LASATER, R. M.			WELL #: 1		RRCID -> 094252			COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305				
11		4200 X	3189	-0-	-1011	-0-	630	1	2559	2	N	-0-			-0-
12		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
01		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
02		3770 X	-0-	-0-	-3770	-0-					N	-0-			-0-
03		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	810	1	7023	2	N	-0-			-0-
04		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	900	1	5487	2	N	-0-			-0-
-----															
ABSHIER, MABEL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 157546			COMPL. DATE 02/10/1996			TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051				
11		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-			-0-
12		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-			-0-
02		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
03		3782 X	3020	-0-	-762	-0-	3020	2			N	-0-			-0-
04		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-			-0-
-----															
LASATER GAS UNIT "13-14"			WELL #: 1		RRCID -> 254289			COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
-----															
BLACK D			WELL #: 1		RRCID -> 282407			COMPL. DATE 01/22/2017			TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-			-0-
-----															
G.D. HOUSTON			WELL #: 1		RRCID -> 284117			COMPL. DATE 06/28/2017			TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700				
11		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			93
12		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			93
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			93
02		2291 N	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-			93
03		3100 N	15436	-0-	12336	12336	15436	2			N	-0-			93
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	9336					N	-0-			93

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
WILLIAMS, E., UNIT														
54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
100852														
WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		66683 X	66683	-0-	-0-	-0-	66596 2	87 9	N		79	182 1	136	
12		51491 X	9494	-0-	-41997	-0-	9487 2	7 9	N		6		142	
01		51491 X	23694	-0-	-27797	-0-	23618 2	76 9	N		69		211	
02		58361 X	58361	-0-	-0-	-0-	58294 2	67 9	N		61		272	
03		58187 X	41454	-0-	-16733	-0-	41451 2	3 9	N		3	180 1	95	
04		56310 X	56152	-0-	-158	-0-	56071 2	81 9	N		74		169	
PONDER, D. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A														
11		17557 X	17557	-0-	-0-	-0-	17557 2		N		-0-		178	
12		14043 X	2402	-0-	-11641	-0-	2402 2		N		-0-		178	
01		14043 X	8023	-0-	-6020	-0-	8023 2		N		-0-		178	
02		17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	17068 2		N		-0-		178	
03		16709 X	15221	-0-	-1488	-0-	15200 2	21 9	N		19		197	
04		16170 X	15814	-0-	-356	-0-	15802 2	12 9	N		11		208	
LASATER														
WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A														
11		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821 2		N		-0-		224	
12		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116 2		N		-0-		224	
01		8153 X	8059	-0-	-94	-0-	8059 2		N		-0-	5 5	219	
02		7627 X	7509	-0-	-118	-0-	7509 2		N		-0-	5 5	214	
03		8153 X	8104	-0-	-49	-0-	8104 2		N		-0-	2 5	212	
04		7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972 2		N		-0-		212	
WEST, W. W.														
WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A														
11		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2		N		-0-		117	
12		2046 N	448	-0-	-1598	-0-	448 2		N		-0-		117	
01		2201 N	1299	-0-	-902	-0-	1299 2		N		-0-		117	
02		2726 N	2537	-0-	-189	-0-	2537 2		N		-0-		117	
03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N		-0-		117	
04		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		N		-0-		117	
CHISOS OPERATING, INC.														
BRAVO 103														
149441														
WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A														
11		27352 X	27352	-0-	-0-	-0-	27352 3		N		-0-		64	
12		21961 X	21961	-0-	-0-	-0-	21961 3		N		-0-		64	
01		21049 X	22088	-0-	1039	-0-	22088 3		N		-0-		64	
02		19691 X	17475	-0-	-2216	-0-	17475 3		N		-0-		64	
03		21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-			N		NO RPT		64	
04		20370 X	NO RPT	-0-	-20370	-0-			N		NO RPT		64	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.														
HILL, DOROTHY														
173777														
WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777														
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
-----														
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680														
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
-----														
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A														
11	33108	X		33108	-0-	-0-	-0-	900	1	32208	2	N	-0-	80
12	32715	X		32715	-0-	-0-	-0-	930	1	31785	2	N	-0-	80
01	32745	X		32745	-0-	-0-	-0-	930	1	31815	2	N	-0-	80
02	31923	X		31923	-0-	-0-	-0-	870	1	31053	2	N	-0-	80
03	32109	X		32109	-0-	-0-	-0-	900	1	31209	2	N	-0-	80
04	31152	X		31152	-0-	-0-	-0-	900	1	30252	2	N	-0-	80
-----														
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731														
11	4340	X		4340	-0-	-0-	-0-	210	1	4130	2	N	-0-	-0-
12	4528	X		4528	-0-	-0-	-0-	217	1	4311	2	N	-0-	-0-
01	4468	X		4468	-0-	-0-	-0-	217	1	4251	2	N	-0-	-0-
02	4206	X		4206	-0-	-0-	-0-	203	1	4003	2	N	-0-	-0-
03	4278	X		4201	-0-	-77	-0-	217	1	3984	2	N	-0-	-0-
04	4342	X		4342	-0-	-0-	-0-	210	1	4132	2	N	-0-	-0-
-----														
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A														
11	17808	X		17808	-0-	-0-	-0-	900	1	16908	2	N	-0-	102
12	14677	X		14677	-0-	-0-	-0-	930	1	13747	2	N	-0-	102
01	16381	X		16381	-0-	-0-	-0-	930	1	15451	2	N	-0-	102
02	22503	X		22503	-0-	-0-	-0-	870	1	21553	2	N	73	175 1
								80	9					-0-
03	13703	X		13703	-0-	-0-	-0-	900	1	12803	2	N	-0-	-0-
04	16960	X		16960	-0-	-0-	-0-	900	1	16060	2	N	-0-	-0-
-----														
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A														
11	13863	X		13863	-0-	-0-	-0-	900	1	12963	2	N	-0-	107
12	12014	X		12014	-0-	-0-	-0-	923	1	11087	2	N	4	111
								4	9					
01	10589	X		10589	-0-	-0-	-0-	930	1	9659	2	N	-0-	111
02	11330	X		11330	-0-	-0-	-0-	870	1	10460	2	N	-0-	10
03	10416	X		9758	-0-	-658	-0-	810	1	8948	2	N	-0-	10
04	11023	X		11023	-0-	-0-	-0-	630	1	10393	2	N	-0-	10

-----														
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)			//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WARD			
DIAMONDBACK E&P LLC			//CONT.//		217012									
BLACK, D.			WELL #:		1	RRCID -> 043028		COMPL. DATE 11/13/1967		TOTAL DEPTH 19694		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MORRISON, H. B. -B-			WELL #:		1	RRCID -> 046699		COMPL. DATE 04/13/1969		TOTAL DEPTH 20250		PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LASATER -A-			WELL #:		1	RRCID -> 048354		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 20300		PERF. N/A		
11	6720 X	4262	-0-	-2458	-0-	603	1	3659	2	N	-0-			-0-
12	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-			-0-
01	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-			-0-
02	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-					N	-0-			-0-
03	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	810	1	8064	2	N	-0-			-0-
04	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	900	1	7034	2	N	-0-			-0-
-----														
LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN)					54335 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REEVES			
DIAMONDBACK E&P LLC					217012									
DWYER, SAM J. ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 074799		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 21268		PERF.16140 - 16668		
11	2220 N	249	-0-	-1971	-0-	249	2			N	-0-			136
12	2232 N	1050	-0-	-1182	-0-	1050	2			N	-0-	100	1	36
01	3100 N	3851	-0-	751	-0-	751	2			N	-0-			36
02	2900 N	3371	-0-	471	-0-	1222	2			N	-0-			36
03	3100 N	2486	-0-	-614	-0-	608	2			N	-0-			36
04	2400	2232	-0-	-168	-0-	440	2			N	-0-			36
-----														
LOWE (ATOKA)					55256 030	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726									
FASKEN BLOCK "BA"			WELL #:		1	RRCID -> 144926		COMPL. DATE 03/03/1953		TOTAL DEPTH 13560		PERF.11220 - 11257		
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			97
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	34	3		2	N	2			99
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			99
02	58 N	25	-0-	-33	-0-	25	3			N	-0-			99
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			99
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			99
-----														
LOWE (MISS.)					55256 568	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.					263696									
FEE "S"			WELL #:		1	RRCID -> 134302		COMPL. DATE 03/23/2022		TOTAL DEPTH 13235		PERF.11206 - 11230		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-

M.A.J. (SILURIAN) RANGER 40 PETROLEUM, LLC JR		56068 750 691714		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING					
		WELL #:	1	RRCID ->	176506	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	16390	PERF.	16274 - 16390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MPF (CAPITAN REEF) FLAMINGO OPERATING, LLC REED, E. O.		56294 333 271635		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
		WELL #:	1 T	RRCID ->	045810	COMPL. DATE	01/16/1969	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MPF (YATES) FLAMINGO OPERATING, LLC REED -B- 15		56294 666 271635		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		WELL #:	8	RRCID ->	154031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2880 - 3004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-

REED 13		56294 666 271635		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		WELL #:	4	RRCID ->	154035	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2927 - 3034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117

REED 13		56294 666 271635		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		WELL #:	3	RRCID ->	155898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2898 - 3003		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-

MAC DER (YATES) DIAMOND M OIL CO., INC. WILSON		56408 500 216899		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
		WELL #:	1	RRCID ->	020517	COMPL. DATE	04/17/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1187 - 1208		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
MADERA RANCH (LOWER PENN)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
MADERA, MALCOLM R. ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
11		18450 #	13821	-0-	-4629	-0-	13821	2	N	-0-		-0-
12		19065 #	18578	-0-	-487	-0-	18578	2	N	-0-		-0-
01		17763 #	14747	-0-	-3016	-0-	14747	2	N	-0-		-0-
02		16617 #	14073	-0-	-2544	-0-	14073	2	N	-0-		-0-
03		18569 #	17094	-0-	-1475	-0-	17094	2	N	-0-		-0-
04		17970 #	14916	-0-	-3054	-0-	14916	2	N	-0-		-0-
-----												
MAGUTEX (BARNETT)												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.												
FASKEN, C. B. A/C 2												
WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARALO (WOLFCAMP)												
BLACK MOUNTAIN SWD LP												
CHEVRON 47												
WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866												
11		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2872	3	15	9	N	288
12		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2331	3	7	9	N	294
01		2387 X	1854	-0-	-533	-0-	1847	3	7	9	N	300
02		2784 X	2006	-0-	-778	-0-	2000	3	6	9	N	305
03		2976 X	2229	-0-	-747	-0-	2189	3	40	9	N	341
04		2880 X	1495	-0-	-1385	-0-	1460	3	35	9	N	179
-----												
VAQUERO OPERATING												
PECOS - G- FEE												
WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GRANDE JV-P												
WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
-----												
MENDEL ESTATE -38-												
WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938												
11		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2010	3	216	9	N	49
12		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2046	3	253	9	N	279
01		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	1922	3	300	9	N	362
02		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1853	3	33	9	N	30
03		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2001	3	275	9	N	280
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		280

MARALO (WOLFCAMP)		//CONT.//		57324 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776										
MENDEL ESTATE -38-		WELL #:		3	RRCID ->	282495	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10817 - 10873		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
MARLAW (CLEAR FORK)				57646 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS						
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.				220889										
SWH FARMS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	053142	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	4893	PERF.	N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
S.W.H. FARMS STATE		WELL #:		2	RRCID ->	054172	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4326 - 4500		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARSH, S. (DELAWARE)				57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
HORTON OILFIELD SERVICES				401740										
REEVES STATE 27		WELL #:		2	RRCID ->	072794	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
REEVES-STATE 23		WELL #:		1023WI	RRCID ->	072819	COMPL. DATE	03/09/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2990 - 3150		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REEVES STATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	073716	COMPL. DATE	09/09/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740							
HILL & HILL 34		WELL #:		1	RRCID -> 075080	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	2953	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
HILL & HILL 34		WELL #:		2	RRCID -> 148024	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2768 - 2810	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
-----											
REEVES-STATE 22		WELL #:		2	RRCID -> 148705	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2698 - 2723	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
-----											
REEVES STATE 35		WELL #:		2	RRCID -> 149340	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2785 - 2800	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
-----											
REEVES STATE 27		WELL #:		5	RRCID -> 150160	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2688 - 2746	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
HILL & HILL		WELL #:		3034	RRCID -> 150371	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2730 - 2806	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
-----											
REEVES STATE 22		WELL #:		3	RRCID -> 150377	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2710 - 2724	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-



MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES														
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740																		
REEVES-STATE 27		WELL #:		1	RRCID ->	170408	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2776 -	2781									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27								
REEVES STATE 22											WELL #:		4	RRCID ->	275373	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	2753	PERF.	1440 -	2753
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
REEVES STATE 35											WELL #:		3	RRCID ->	276068	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
SONORAN ENERGY INC.											WELL #:		1	RRCID ->	073461	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2806 -	2864
REEVES STATE 35											WELL #:		1	RRCID ->	073461	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2806 -	2864
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
MEEKER, L. H. ET AL 38											WELL #:		1	RRCID ->	078350	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2816 -	2862
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
HILL, GEORGE P. 38											WELL #:		1	RRCID ->	079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2834 -	2877
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

-----														
MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S					919182									
REEVES STATE 14			WELL #:		1	RRCID -> 075320			COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 2950	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REEVES STATE 14			WELL #:		2	RRCID -> 276070			COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 2798	PERF. 1475 - 2798		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN (CONSOLIDATED)					57774 275	ASSOCIATED			49B			CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC					100222									
PHILLIPS UNIVERSITY "P"			WELL #:		3	RRCID -> 219754			COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 7646	PERF. 6210 - 6900		
11	689 R	689	-0-	-0-	-0-	547	2	42	4	Y	91	96	1	15
12	682 #	670	-0-	-12	-0-	100	9	61	4	Y	96	99	1	12
01	682 #	622	-0-	-60	-0-	512	2	18	4	Y	84	85	1	11
02	638 #	498	-0-	-140	-0-	92	9	71	4	Y	47	58	1	-0-
03	682 #	367	-0-	-315	-0-	375	2	6	4	Y	-0-			-0-
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-	52	9			Y	-0-			-0-
-----														
MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)					58682 600	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS		
PINNACLE MINING CORPORATION					665684									
SULLIVAN "70"			WELL #:		1	RRCID -> 161381			COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4719 - 4770		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCCANDLESS (TINSOL LIME)					58890 830	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.					490300									
ARCO "L"			WELL #:		2	RRCID -> 054948			COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 3236	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MC COMB (ELLENBURGER)		59030 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936								
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID ->	113861	COMPL. DATE	08/29/1983	TOTAL DEPTH	25735	PERF. 23286 - 25466
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	25710 X	9076	-0-	-16634	-0-	9076	2	N	-0-	-0-
12	26071 X	20782	-0-	-5289	-0-	20782	2	N	-0-	-0-
01	23560 X	10835	-0-	-12725	-0-	10835	2	N	-0-	-0-
02	27550 X	27550	-0-	-0-	-0-	27550	2	N	-0-	-0-
03	31517 X	31517	-0-	-0-	-0-	31517	2	N	-0-	-0-
04	23212 X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	2	N	-0-	-0-

STROMAN GAS UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	117325	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	25060	PERF. 23795 - 24940
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2024										

MCELROY (BEND 8960)		59337 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
MCLINTIC, H. L. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	132475	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	12398	PERF. 8960 - 8966
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2024										

MCENTIRE (FUSSELMAN)		59357 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685								
MCENTIRE		WELL #:	1	RRCID ->	106269	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8326 - 8428
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	260
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	265
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	270
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	272
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	272
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	272

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
WADDELL TR I		WELL #:	218	RRCID ->	186517	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 3682 - 3925
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	Y	-0-	-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	Y	-0-	-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	Y	-0-	-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	Y	-0-	-0-
03	558 N	405	-0-	-153	-0-	405	3	Y	-0-	-0-
04	720 N	435	-0-	-285	-0-	435	3	Y	-0-	-0-

WADDELL TR I		WELL #:	301	RRCID ->	192876	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 3804 - 3946
11	750 N	670	-0-	-80	-0-	670	3	Y	-0-	-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	683	3	Y	-0-	-0-
01	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	3	Y	-0-	-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	Y	-0-	-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	Y	-0-	-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	Y	-0-	-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 WADDELL TR I WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2024

WADDELL TR I WELL #: 308 RRCID -> 293877 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3640 - 3879

11	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2639	3	107	9	Y	97	90	1			22
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2218	3	99	9	Y	90	89	1			23
01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2415	3	295	4	Y	80	91	1			12
						88	9									
02	2668 N	2426	-0-	-242	-0-	2291	3	48	4	Y	79	75	1			16
						87	9									
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2227	3	48	4	Y	79	85	1			10
						87	9									
*04	2700 N	1534	-0-	-1166	-0-	1465	3	28	4	Y	37	41	1			6
						41	9									

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588  
 SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	508	3	272	9	N	247	175	1			312
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	528	3	124	9	N	113	187	1			238
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	523	3	118	9	N	107	179	1			166
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	440	3	157	9	N	143	186	1			123
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	554	3	528	9	N	480	369	1			234
*04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	387	3	331	9	N	301	185	1			350

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

11	3180 X	698	-0-	-2482	-0-	90	1	608	3	N	-0-					-0-
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	2635 X	454	-0-	-2181	-0-	227	1	227	3	N	-0-					-0-
02	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	90	1	4222	3	N	-0-					-0-
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	90	1	4627	3	N	-0-					-0-
04	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	90	1	4983	3	N	-0-					-0-

MEANS		60137 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS					
XTO ENERGY INC.		945936											
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT		WELL #: 1768Z		RRCID -> 295970		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4602 - 4846			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	28890 #	-0-	-0-	-28890	-0-				N	139	139	0	1
12	5022	-0-	-0-	-5022	-0-				N	40	41	0	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-				N	1	1	0	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEANS /SAN ANDRES/ UNIT		WELL #: 1662Z		RRCID -> 295971		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4418 - 5100			
11	39930	-0-	-0-	-39930	-0-				N	241	181	0	2
12	5022	-0-	-0-	-5022	-0-				N	344	255	0	2
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	1	4	103	9	94	94	8	2
02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-				N	209	94	0	1
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			2
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			2

MEDUSA (BARNETT SHALE)		60220 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852											
KIRK		WELL #: 1-L		RRCID -> 235786		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 16210		PERF.14268 - 15237			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENTONE (ATOKA)		60518 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
LINDLEY "92"		WELL #: 1		RRCID -> 105990		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 21867		PERF.16168 - 16666			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2024													

MER-MAX (MISS)		60530 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 218451		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9350 - 12250				
11	3600	3768	-0-	168	168	3728	3	40	9	N	36	188	1	58
12	4068	3810	-0-	-258	-0-	3774	3	36	9	N	33			91
01	3720	3740	-0-	20	20	3695	3	45	9	N	41			132
02	3580	3520	-0-	-60	-0-	3468	3	52	9	N	47			179
03	3738	3729	-0-	-9	-0-	3688	3	41	9	N	37	169	1	47
04	3796 R	3796	-0-	-0-	-0-	3576	3	220	9	N	200	184	1	63

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623											
UNIVERSITY 40		WELL #: 1		RRCID -> 213287		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 17708		PERF.15894 - 17590			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.//		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #: 1		RRCID -> 213358		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 17670		PERF.15918 - 17562
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY "40-20"		WELL #: 1		RRCID -> 226062		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 5190 - 5385		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MI VIDA (BONE SPRING)		60950 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
CALLON (PERMIAN) LLC		124807		WELL #: 1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086 - 8800
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MI VIDA (DELAWARE)		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CALLON (PERMIAN) LLC		124807		WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4620 - 4809
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086 - 5210		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KIMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 4736 - 4852		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC JOHNSON, H. H.		//CONT.// 60950 250 //CONT.// 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		JOHNSON, H. H.		WELL #:	3	RRCID ->	176513	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	4745	-	5426	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
		HUMPHREY		WELL #:	4	RRCID ->	176517	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5386	-	5394	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2023 - WELL PLUGGED 10/5/2023																
-----																
		BLAKE		WELL #:	2	RRCID ->	176518	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	5666	PERF.	5135	-	5215	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
		CLEVELAND, R.		WELL #:	3	RRCID ->	203811	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	4786	-	5149	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
		CLEVELAND, R.		WELL #:	2	RRCID ->	209127	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	4812	-	5142	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
		MANDELL		WELL #:	2	RRCID ->	211684	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	4803	-	5157	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
LAYNE SWD, LLC				491460						
PIT STOP SWD				WELL #: 1	RRCID -> 268156	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 4818	-	6244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC				552165						
GALLAGHER				WELL #: 1	RRCID -> 173347	COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL DEPTH 5824	PERF. 4788	-	5118
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GALLAGHER				WELL #: 2	RRCID -> 173442	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 5358	PERF. 4558	-	4680
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MI VIDA (DELAWARE 4400)				60950 255	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES		
CALLON (PERMIAN) LLC				124807						
JOHNSON, H. H.				WELL #: 4	RRCID -> 288738	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 5640	PERF. 4386	-	4431
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD		
CALLON (PERMIAN) LLC				124807						
RICHBURG UNIT				WELL #: 1 L	RRCID -> 048377	COMPL. DATE 08/12/1969	TOTAL DEPTH 19350	PERF. N/A		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MI VIDA (FUSSELMAN)				60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618						
LECROY SWD				WELL #: 1	RRCID -> 289820	COMPL. DATE 09/01/2019	TOTAL DEPTH 19550	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



MI VIDA (FUSSELMAN) CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT		//CONT.//	60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
			124807									
		WELL #:	1 U	RRCID -> 048455	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 19350	PERF.16002	- 16190				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #:	1	RRCID -> 051404	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 19075	PERF. 4550	- 5630				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SCHWALBE UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 178116	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 16756	PERF.16084	- 16144				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
U.S. NATIONAL		WELL #:	3	RRCID -> 188731	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.16085	- 16621				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PETROPLEX ENERGY INC. PETREY		660886	WELL #:	107H	RRCID -> 254656	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 19060	PERF.17130	- 17512			
11		9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-			N	-0-		195
12		10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-			N	-0-		195
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
-----												
MI VIDA (MISS.) CALLON (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT		60950 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES							
		124807										
		WELL #:	1	RRCID -> 058899	COMPL. DATE 01/19/1974	TOTAL DEPTH 19150	PERF. N/A					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY UNIT			60950 900 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
			WELL #:	1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14024 - 14117				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURKHOLDER "A" UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14220 - 14474			
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
02	551 N	536	-0-	-15	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-
03	589 N	549	-0-	-40	-0-	-0-	549	3			N	-0-			-0-
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
HUMPHREY UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	16299	PERF.14217 - 14589			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MONROE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	19050	PERF.13962 - 14154			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RRIG EXPLORATION, LLC EIKEN UNIT			732177 WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.14168 - 14243			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIDLAND, SW. (DEVONIAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. GARRETT B			61103 200 251726 WELL #:		1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	11920	PERF.12110 - 16600			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																	
LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350																	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728																	
11		DLQ G-10	1130	-0-	1130	2001	356	1	696	3	Y	52	51	0			4
							21	4									
12		DLQ G-10	1297	-0-	1297	3298	390	1	12	2	Y	65	65	0			4
							809	3									
01		DLQ G-10	1160	-0-	1160	4458	373	1	12	2	Y	63	59	0	1	8	7
							706	3									
02		DLQ G-10	1479	-0-	1479	5937	571	1	840	3	Y	62	65	0			4
							68	9									
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	2837					Y	-0-	4	0			-0-
04		3000 N	844	-0-	-2156	681	394	1	21	2	Y	18	16	0			2
							408	3									
									1	4							
-----																	
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726														
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	-0-			Y	113	110	1	51
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51	1	-0-
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	2262 X	-0-	-0-	-2262	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC 253105														
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD														
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222														
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	454 R	454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
12	462 R	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			-0-
01	449 R	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
02	435 #	415	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
03	465 #	426	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
04	463 R	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
-----														
SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	8075	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	840 #	835	-0-	-5	-0-	835 2		N	-0-			26
12	868 #	860	-0-	-8	-0-	860 2		N	-0-			26
01	868 #	847	-0-	-21	-0-	847 2		N	-0-			26
02	812 #	777	-0-	-35	-0-	777 2		N	-0-			26
03	868 #	743	-0-	-125	-0-	743 2		N	-0-			26
04	840 #	804	-0-	-36	-0-	804 2		N	-0-			26
-----												
JJH ENERGY COMPANY				427402			TOTAL DEPTH 7940			PERF. 7844 -	7855	
BEATY		WELL #:		2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990				
11	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
12	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
02	261 #	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT			-0-
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427			TOTAL DEPTH 8197			PERF. N/A		
CRUMP, W. E.		WELL #:		1 L	RRCID ->	043136	COMPL. DATE	04/15/1962				
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CRUMP, W. E.		WELL #:		2 L	RRCID ->	043137	COMPL. DATE	01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT			-0-
-----												
TWO P PARTNERS, LLC				875088			TOTAL DEPTH 7931			PERF. N/A		
DEARING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	044024	COMPL. DATE	05/14/1968				
11	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
12	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
01	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
02	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
03	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
04	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-			-0-
-----												
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	054790	COMPL. DATE	01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. N/A	
11	DLQ G-10	124	-0-	124	241	124 2		Y	-0-			-0-
12	369 R	128	-0-	-241	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
02	116 #	114	-0-	-2	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-			-0-



MONAHANS, E. (PENN., LO.)		62416 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
SEALY & SMITH "28"		WELL #: 1		RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8545 - 8768		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
12		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
01		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
02		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
04		360 N	280	-0-	-80 B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
-----												
SEALY & SMITH "33"		WELL #: 1		RRCID -> 281983		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8575 - 9005		
11		750 N	666	-0-	-84 B	-0-	96 1	570 3	N	-0-		189
12		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	96 1	747 3	N	-0-		189
01		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	90 1	667 3	N	-0-		189
02		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	90 1	575 3	N	-0-		189
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		806 N	733	-0-	-73 B	-0-	90 1	643 3	N	-0-		189
04		720 N	542	-0-	-178 B	-0-	90 1	452 3	N	-0-		189
-----												
MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)		62418 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
SEALY-SMITH 35		WELL #: 1		RRCID -> 055567		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8062 - 8145		
11		810 #	556	-0-	-254	-0-	556 2	N	-0-			-0-
12		1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-			-0-
01		889 R	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-			-0-
02		736 R	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-			-0-
03		837 #	789	-0-	-48	-0-	789 2	N	-0-			-0-
04		829 R	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-			-0-
-----												
MONROE, DEEP (ATOKA)		62496 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
ROMONE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 17295		PERF. N/A		
11		1650 N	1604	-0-	-46	-0-	1604 2	N	-0-			-0-
12		1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648 2	N	-0-			-0-
01		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-			-0-
02		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2	N	-0-			-0-
*03		1643 N	1590	-0-	-53	-0-	1590 2	N	-0-			-0-
04		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	1527 2	N	-0-			-0-
-----												
MONUMENT DRAW (TANSILL)		62626 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624										
DAUGHERTY-LECK -M-		WELL #: 1		RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 2680 - 2689		
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017												

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653										
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060										
MENTONE GAS UNIT		WELL #: 1X		RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF.20729 - 21243		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
OXY USA INC.		630591										
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060696		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 18875		PERF.18717 - 18856		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653										
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS)		62718 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
SIEVERS A UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 228781		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 18170		PERF.17060 - 17422		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
CATFISH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169311		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 18735		PERF.15965 - 16746		
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-



MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222												
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-	-0-
12	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-	-0-
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-	-0-
02	2262 N	1745	-0-	-517	-0-	1745	2			N	-0-	-0-
03	2418 N	1711	-0-	-707	-0-	1711	2			N	-0-	-0-
04	2220 N	692	-0-	-1528	-0-	692	2			N	-0-	-0-
-----												
VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633												
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-	-0-
-----												
DIAMONDBACK E&P LLC 217012 8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558												
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	98
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	98
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	98
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	N	5	103
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
-----												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726 FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100												
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	90
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	90
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
-----												
EOG RESOURCES, INC. 253162 EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400												
11	20400 X	1305	-0-	-19095	-0-	1305	3			N	-0-	-0-
12	14973 X	5026	-0-	-9947	-0-	5026	3			N	-0-	-0-
01	30733 X	30733	-0-	-0-	-0-	30733	3			N	-0-	-0-
02	3654 X	3644	-0-	-10	-0-	3644	3			N	-0-	-0-
03	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6111	3	7	4	N	-0-	-0-
04	20400 X	251	-0-	-20149	-0-	244	3	7	4	N	-0-	-0-

-----																	
MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993																	
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																	
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426																	
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	71	1	144	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	100	1	210	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	61	1	215	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02		DLQ G-10	182	-0-	182	182	70	1	112	3	Y	-0-					-0-
03		497 N	315	-0-	-182	-0-	109	1	205	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	78	1	194	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
-----																	
OXY USA INC. 630591 MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657																	
11		450 N	289	-0-	-161	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01		279 N	108	-0-	-171	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02		290 N	122	-0-	-168	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
-----																	
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500																	
11		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			Y	-0-					-0-
12		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			Y	-0-					-0-
01		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			Y	-0-					-0-
02		5539 X	3726	-0-	-1813	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
03		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			Y	-0-					-0-
04		6300 X	5238	-0-	-1062	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
-----																	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623 RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
VITAL ENERGY, INC.		100951													
POULTER GAS UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 070774		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL		WELL #: 1801		RRCID -> 075639		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397							
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
12	682 N	331	-0-	-351	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
01	682 N	491	-0-	-191	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINDEMANN		WELL #: 2401		RRCID -> 079556		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NINE MILE DRAW '135507'		WELL #: 1		RRCID -> 163058		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328							
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 061082		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A							
KEITH GAS UNIT		WELL #: 1													
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
01	186 N	41	-0-	-145	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-

MOORE, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 067134		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	150	-0-	150	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	822	-0-	822	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	528	-0-	528	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
04	1619 X	119	-0-	-1500	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2024

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK  
 VENTEX OPERATING CORP. 884527  
 EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546

11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	667	3	2 9	N	2				144
12		682 N	669	-0-	-13	-0-	667	3	2 9	N	2				146
01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	3	3 9	N	3				149
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	837	3	3 9	N	3				152
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-				152
04		1020 N	943	-0-	-77	-0-	943	3		N	-0-				152

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

11		1200 #	420	-0-	-780	-0-	302	3	118 9	N	107	185	1		118
12		1240 #	331	-0-	-909	-0-	204	3	127 9	N	115				233
01		1240 #	300	-0-	-940	-0-	210	3	90 9	N	82	155	1		160
02		1760 R	1760	-0-	-0-	-0-	1629	3	131 9	N	119	178	1		101
03		1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1335	3	154 9	N	140				241
04		1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1332	3	140 9	N	127	185	1		183

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 MBX OPERATING LLC 101199  
 PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

11		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-				-0-
12		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		N	-0-				-0-
01		2914 X	2747	-0-	-167	-0-	2747	2		N	-0-				-0-
02		2871 X	2541	-0-	-330	-0-	2541	2		N	-0-				-0-
03		3069 X	2210	-0-	-859	-0-	2210	2		N	-0-				-0-
04		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		N	-0-				-0-

DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

11		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3		N	-0-				-0-
12		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-				-0-
01		1922 X	1405	-0-	-517	-0-	1405	3		N	-0-				-0-
02		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3		N	-0-				-0-
03		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3		N	-0-				-0-
04		2280 X	2030	-0-	-250	-0-	2030	3		N	-0-				-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199								
EICHENHOFER, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	171489	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.12777 - 13410	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14280 X	14199	-0-	-81	-0-	14199	3	N	-0-		-0-	
12	14756 X	14380	-0-	-376	-0-	14380	3	N	-0-		-0-	
01	15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	15066	3	N	-0-		-0-	
02	13717 X	12927	-0-	-790	-0-	12927	3	N	-0-		-0-	
03	14663 X	7956	-0-	-6707	-0-	7956	3	N	-0-		-0-	
04	14550 X	13155	-0-	-1395	-0-	13155	3	N	-0-		-0-	
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
SMITH, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		-0-	
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
-----												
VALLAT, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13455 - 13582	
11	30 X	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
12	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-		-0-	
01	10 X	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
02	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
03	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-		-0-	
04	6 X	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
-----												
EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A	
11	24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	24561	2	N	-0-		-0-	
12	25499 X	25499	-0-	-0-	-0-	25499	2	N	-0-		-0-	
01	25834 X	25834	-0-	-0-	-0-	25834	2	N	-0-		-0-	
02	23751 X	21983	-0-	-1768	-0-	21983	2	N	-0-		-0-	
03	25389 X	18992	-0-	-6397	-0-	18992	2	N	-0-		-0-	
04	24570 X	13649	-0-	-10921	-0-	13649	2	N	-0-		-0-	
-----												
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A	
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-		-0-	
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2	N	-0-		-0-	
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-		-0-	
02	1827 N	239	-0-	-1588	-0-	239	2	N	-0-		-0-	
03	2015 N	5	-0-	-2010	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
04	1920 N	1051	-0-	-869	-0-	1051	2	N	-0-		-0-	
-----												
OATES, SW. (DEVONIAN)				66593 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996								
P. T. HUDGINS 34		WELL #:		2H	RRCID ->	200657	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	14770	PERF.13580 - 14770	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OATES, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		66593 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CAMERON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		126996							
HUDGINS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13776 - 14998
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
TOWNSEND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685	PERF. 4645 - 5400
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
OATES, SW. (MONTROYA)				66593 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996							
HUDGINS, P. T. 36		WELL #:		1SW	RRCID ->	189436	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	14220	PERF. 4030 - 4900
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
OATES, SW (WOODFORD)				66953 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996							
HUDGINS 11		WELL #:		1	RRCID ->	220981	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	14362	PERF.13316 - 13336
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ONLAW (GRAYBURG)				67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS			
MOSAIC TEXAS LLC				589983							
YATES, SUN		WELL #:		1	RRCID ->	057131	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	1185	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
YATES, SUN		WELL #:		2	RRCID ->	057791	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	1243	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS			
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983						
YATES "A"		WELL #:		1	RRCID -> 057828	COMPL. DATE 02/15/1974	TOTAL DEPTH 1270	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----										
YATES "B"		WELL #:		2	RRCID -> 058876	COMPL. DATE 06/20/1974	TOTAL DEPTH 1308	PERF. N/A		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----										
YATES "E"		WELL #:		1	RRCID -> 059932	COMPL. DATE 10/24/1974	TOTAL DEPTH 1305	PERF. N/A		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----										
OWEGO (CLEAR FORK)		67871 200		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961								
VALLEY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 076334	COMPL. DATE 04/19/1978	TOTAL DEPTH 3260	PERF. N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
-----										
OWEGO (GLORIETA)		67871 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961								
MEEKS, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 048708	COMPL. DATE 05/22/1980	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 2427 - 2459		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
-----										
ARCO -R-		WELL #:		2A	RRCID -> 059629	COMPL. DATE 04/17/1974	TOTAL DEPTH 2590	PERF. N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961  
 ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961  
 IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

11	30 N	7	-0-	-23	-0-	3 2	4 9	N	4				112
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 2	7 9	N	6				118
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 2	22 9	N	20				138
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-				138
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 2	72 9	N	65				203
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				203

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 DIAMOND M OIL CO., INC. 216899  
 ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961  
 VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961							
VALLEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID ->	048792	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2985 - 3008
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2094 - 2974
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
PAMELA (SILURIAN)		68721 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
EOG RESOURCES, INC.		253162									
BILES		WELL #:		1	RRCID ->	265489	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	15431	PERF. 4404 - 4736
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECOVERY OPERATING LP		696542		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
GS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF. 14252 - 14320
11	3450 X	2321	-0-	-1129	-0-	2321	2	N	-0-		-0-
12	4278 X	3277	-0-	-1001	-0-	3277	2	N	-0-		-0-
01	4278 X	2930	-0-	-1348	-0-	2930	2	N	-0-		-0-
02	4002 X	482	-0-	-3520	-0-	482	2	N	-0-		-0-
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-		-0-
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAMELA (SILURIAN) RECOVERY OPERATING LP ARMSTRONG STATE		//CONT.// //CONT.//	68721 600 696542	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES		
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	233022	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850
11	10140 X	5169	-0-	-4971	-0-	5169 2	N	-0-
12	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	10155 2	N	-0-
01	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9810 2	N	-0-
02	8439 X	4338	-0-	-4101	-0-	4338 2	N	-0-
03	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-		N	-0-
04	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-		N	-0-

PAPOOSE (ATOKA) CALLON PERMIAN II, LLC ROARK		69059 002 101442	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	155071	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334
11	16507 X	16507	-0-	-0-	-0-	3400 2	13107 3	N
12	17754 X	17754	-0-	-0-	-0-	500 1	3247 2	N
01	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	14007 3	1025 1	2487 2
02	7801 X	5934	-0-	-1867	-0-	10424 3	404 1	861 2
03	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-	4669 3		N
04	8070 X	5892	-0-	-2178	-0-	250 1	1754 2	N
						3888 3		

ROARK "34"		WELL #:	1	RRCID ->	172937	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266
11	17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	3555 2	13703 3	N
12	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	3210 2	13844 3	N
01	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	2785 2	11671 3	N
02	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	1160 2	6287 3	N
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			N
04	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	1594 2	3534 3	N

HALEY BRINE COMPANY HALEY 32		345404	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	244528	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC HALEY "32"		665596	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	171296	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N

PARKS (CONSOLIDATED)		69233 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
SCHARBAUER, C., JR.		WELL #: 1H		RRCID -> 269634		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 12936		PERF.10276 - 10286				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
STEWART 32		WELL #: 1		RRCID -> 128908		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10568 - 10603				
11	480 N	48	-0-	-432	-0-	48	3			N	-0-			183
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			183
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	3	3	2	9	N	2			185
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			185
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			185

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
AVERY 22		WELL #: 1		RRCID -> 280230		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 11915		PERF.10880 - 11770				
11	21857 X	21857	-0-	-0-	-0-	120	1	21049	3	N	625	1050	0	427
12	22240 X	22240	-0-	-0-	-0-	688	9							
01	21714 X	21714	-0-	-0-	-0-	124	1	20794	3	N	1202	1310	0	319
02	20594 X	20594	-0-	-0-	-0-	1322	9							
03	21495 X	21495	-0-	-0-	-0-	124	1	20553	3	N	943	669	0	593
04	20670 X	20668	-0-	-2	-0-	1037	9							
						116	1	19557	3	N	837	1039	0	391
						921	9							
						124	1	20473	3	N	816	364	0	843
						898	9							
						120	1	19714	3	N	758	1261	0	340
						834	9							

PARKS (DEVONIAN)		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
BREITBURN OPERATING L.P.		090732												
COLLINGS, H.S.		WELL #: 5H		RRCID -> 242240		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11856		PERF.12571 - 15443				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
BRAUN, J. C. "20"		WELL #: 1H		RRCID -> 169439		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 15016		PERF.12125 - 15016				
11	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5861	3	102	9	Y	93			379
12	6510 X	1118	-0-	-5392	-0-	1098	3	20	9	Y	18			397
01	6510 X	4601	-0-	-1909	-0-	4460	3	141	9	Y	128	374	1	151
02	6090 X	2728	-0-	-3362	-0-	2671	3	57	9	Y	52			203
03	6479 X	3135	-0-	-3344	-0-	3065	3	70	9	Y	64			267
04	5970 X	2349	-0-	-3621	-0-	2285	3	64	9	Y	58			325

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
PLATFORM OPERATING, LLC				667928											
CAPP'S FARMS		WELL #:		1		RRCID -> 213207		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CAPP'S FARMS		WELL #:		2H		RRCID -> 291014		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594					
11	11760 X	8707	-0-	-3053	-0-	495	1	7638	3	N	479	535	1		176
						47	4	527	9						
12	12152 X	8120	-0-	-4032	-0-	434	1	7157	3	N	481	350	1		307
						529	9								
01	11594 X	8471	-0-	-3123	-0-	61	1	7863	3	N	497	547	1		257
						547	9								
02	10353 X	8865	-0-	-1488	-0-	207	1	8075	3	N	530	528	1		259
						583	9								
03	9920 X	1801	-0-	-8119	-0-	275	1	968	3	N	507	546	1		220
						558	9								
04	8700 X	765	-0-	-7935	-0-	250	1	515	9	N	468	353	1		335

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A					
COLLINGS, H. S., UNIT				1 U											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1307		RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868					
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-				-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-				-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-				-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	3			Y	-0-				-0-
03	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3			Y	-0-				-0-
04	120 N	29	-0-	-91	-0-	29	3			Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838					
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-				-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-				-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-				-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-				-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-				-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-				-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021										

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787			
11	3720 X	3681	-0-	-39	-0-	3600 3	81 9	Y	74	76 0	22
12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3778 3	79 9	Y	72	70 0	24
01	3844 X	2919	-0-	-925	-0-	2799 3	120 9	Y	109	102 0	31
02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3849 3	80 9	Y	73	70 0	34
03	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3932 3	79 9	Y	72	79 0	27
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3683 3	111 9	Y	101	65 0	63

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090			
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1528 3	33 9	Y	30	32 0	9
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2111 3	32 9	Y	29	28 0	10
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1808 3	58 9	Y	53	48 0	15
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1696 3	41 9	Y	37	35 0	17
03	2139 N	1145	-0-	-994	-0-	1097 3	48 9	Y	44	44 0	17
04	1800 N	819	-0-	-981	-0-	774 3	45 9	Y	41	32 0	26

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945			
11	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	9557 3	146 9	Y	133	132 0	40
12	10881 X	9933	-0-	-948	-0-	9778 3	155 9	Y	141	143 0	38
01	10881 X	8469	-0-	-2412	-0-	8328 3	141 9	Y	128	116 0	50
02	10179 X	4830	-0-	-5349	-0-	4721 3	109 9	Y	99	113 0	36
03	10013 X	1179	-0-	-8834	-0-	1158 3	21 9	Y	19	47 0	8
04	9690 X	6122	-0-	-3568	-0-	6039 3	83 9	Y	75	27 0	56

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124	COMPL. DATE 11/17/1997	TOTAL DEPTH 15783	PERF.12143	-	15755			
11	4530 X	54	-0-	-4476	-0-	54	3	Y	-0-	1	0	-0-
12	4681 X	2342	-0-	-2339	-0-	2342	3	Y	-0-			-0-
01	4681 X	2765	-0-	-1916	-0-	2765	3	Y	-0-			-0-
02	4379 X	2938	-0-	-1441	-0-	2936	3	Y	2	9	1	1
03	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4787	3	Y	45	9	26	20
04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5412	3	Y	44	9	30	30
-----												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706	COMPL. DATE 03/08/1998	TOTAL DEPTH 15670	PERF.11627	-	15451			
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	3	9	2	1
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-		1	0
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	Y	-0-			-0-
-----												
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL DEPTH 15610	PERF.11984	-	15520			
11	3390 X	3149	-0-	-241	-0-	3027	3	Y	111	241	0	182
12	3503 X	3214	-0-	-289	-0-	3129	3	Y	77			259
01	3503 X	3170	-0-	-333	-0-	3075	3	Y	86	105	0	240
02	3277 X	2793	-0-	-484	-0-	2757	3	Y	33			273
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3293	3	Y	81	136	0	218
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3202	3	Y	78	59	0	237
-----												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH 15935	PERF.11815	-	15639			
11	10230 X	10155	-0-	-75	-0-	9980	3	Y	159	158	0	48
12	12121 X	8163	-0-	-3958	-0-	7976	3	Y	170	172	0	46
01	12121 X	8546	-0-	-3575	-0-	8367	3	Y	163	145	0	64
02	11339 X	5726	-0-	-5613	-0-	5540	3	Y	169	171	0	62
03	10509 X	8228	-0-	-2281	-0-	8090	3	Y	125	132	0	55
04	10170 X	7807	-0-	-2363	-0-	7705	3	Y	93	78	0	70
-----												
COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648	COMPL. DATE 06/10/1998	TOTAL DEPTH 11668	PERF.11716	-	11824			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
-----												
ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID -> 170300	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 12048	PERF.11914	-	12014			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID -> 170469	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH 11842	PERF.11896	-	16179			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 //CONT.// 945936  
 PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	1191	-0-	1191	1191	1048	3	143	9	Y	130	140	0		39
12	T. A.	325	-0-	325	1516	297	3	28	9	Y	25	56	0		8
01	T. A.	25	-0-	25	1541	24	3	1	9	Y	1	9	0		-0-
02	T. A.	32	-0-	32	1573	24	3	8	9	Y	7	4	0		3
03	T. A.	39	-0-	39	1612	30	3	9	9	Y	8	8	0		3
04	T. A.	36	-0-	36	1648	29	3	7	9	Y	6	5	0		4

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

11	39667 X	7144	-0-	-32523	-0-	7143	3	1	9	Y	1	11	0		-0-
12	8773 X	7016	-0-	-1757	-0-	7016	3			Y	-0-				-0-
01	8773 X	6746	-0-	-2027	-0-	6746	3			Y	-0-				-0-
02	7627 X	6143	-0-	-1484	-0-	6125	3	18	9	Y	16	10	0		6
03	8153 X	6594	-0-	-1559	-0-	6544	3	50	9	Y	45	31	0		20
04	7140 X	6163	-0-	-977	-0-	6140	3	23	9	Y	21	25	0		16

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

11	13256 X	7325	-0-	-5931	-0-	7223	3	102	9	Y	93	86	0		28
12	4092 X	4006	-0-	-86	-0-	3898	3	108	9	Y	98	99	0		27
01	8060 X	3533	-0-	-4527	-0-	3435	3	98	9	Y	89	81	0		35
02	7540 X	3466	-0-	-4074	-0-	3401	3	65	9	Y	59	72	0		22
03	8060 X	3838	-0-	-4222	-0-	3805	3	33	9	Y	30	39	0		13
04	7320 X	3494	-0-	-3826	-0-	3461	3	33	9	Y	30	21	0		22

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

11	5490 X	4334	-0-	-1156	-0-	4269	3	65	9	Y	59	61	0		18
12	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6422	3	75	9	Y	68	63	0		23
01	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6656	3	122	9	Y	111	102	0		32
02	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6385	3	80	9	Y	73	71	0		34
03	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6675	3	72	9	Y	65	74	0		25
04	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6391	3	74	9	Y	67	50	0		42

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

11	3480 X	2103	-0-	-1377	-0-	2005	3	98	9	Y	89	84	0		27
12	3596 X	2966	-0-	-630	-0-	2858	3	108	9	Y	98	92	0		33
01	3596 X	2692	-0-	-904	-0-	2502	3	190	9	Y	173	156	0		50
02	3364 X	2574	-0-	-790	-0-	2458	3	116	9	Y	105	106	0		49
03	3596 X	2692	-0-	-904	-0-	2563	3	129	9	Y	117	122	0		44
04	2880 X	2430	-0-	-450	-0-	2368	3	62	9	Y	56	65	0		35

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE				M			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962		
11	4860 X	4551	-0-	-309	-0-	4551	3	Y	-0-	3 0	-0-
12	5022 X	4604	-0-	-418	-0-	4604	3	Y	-0-		-0-
01	5022 X	4488	-0-	-534	-0-	4481	3	7 9 Y	6	4 0	2
02	4698 X	4349	-0-	-349	-0-	4348	3	1 9 Y	1	3 0	-0-
03	4867 X	4015	-0-	-852	-0-	4015	3	Y	-0-		-0-
04	4560 X	1920	-0-	-2640	-0-	1917	3	3 9 Y	3	1 0	2
-----											
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411		
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2670	3	7 9 Y	6	15 0	2
12	2728 X	1951	-0-	-777	-0-	1909	3	42 9 Y	38	27 0	13
01	2728 X	1717	-0-	-1011	-0-	1640	3	77 9 Y	70	63 0	20
02	2552 X	2395	-0-	-157	-0-	2286	3	109 9 Y	99	73 0	46
03	1953 N	492	-0-	-1461	-0-	489	3	3 9 Y	3	48 0	1
04	3000 N	3859	-0-	859	859	3701	3	158 9 Y	144	55 0	90
-----											
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494		
11	3000 N	3196	-0-	196	196	3042	3	154 9 Y	140	128 0	42
12	3100 N	3461	-0-	361	557	3285	3	176 9 Y	160	159 0	43
01	3100 N	2843	-0-	-257	300	2700	3	143 9 Y	130	122 0	51
02	2349 X	1968	-0-	-381	-0-	1872	3	96 9 Y	87	106 0	32
03	2511 X	2472	-0-	-39	-0-	2340	3	132 9 Y	120	99 0	53
04	2430 X	2315	-0-	-115	-0-	2239	3	76 9 Y	69	70 0	52
-----											
BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207		
11	6840 X	1092	-0-	-5748	-0-	1089	3	3 9 Y	3	1 0	1
12	7409 X	3959	-0-	-3450	-0-	3959	3	Y	-0-	1 0	-0-
01	7409 X	3294	-0-	-4115	-0-	3294	3	Y	-0-		-0-
02	6931 X	2307	-0-	-4624	-0-	2307	3	Y	-0-		-0-
03	5704 X	2131	-0-	-3573	-0-	2130	3	1 9 Y	1	1 0	-0-
04	3840 X	2975	-0-	-865	-0-	2975	3	Y	-0-		-0-
-----											
BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID ->	242954	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12468 - 15966	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	869 3	43 9	Y	39	39 0	12
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	817 3	37 9	Y	34	37 0	9
01	1023 N	816	-0-	-207	-0-	769 3	47 9	Y	43	35 0	17
02	870 N	838	-0-	-32	-0-	791 3	47 9	Y	43	44 0	16
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	867 3	47 9	Y	43	40 0	19
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	785 3	41 9	Y	37	28 0	28
-----											
ARCH BENGE		WELL #:		2H	RRCID ->	246220	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12462	PERF.12434 - 15454
11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4741 3	87 9	Y	79	81 0	24
12	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4829 3	90 9	Y	82	78 0	28
01	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4433 3	168 9	Y	153	137 0	44
02	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4424 3	99 9	Y	90	92 0	42
03	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4819 3	101 9	Y	92	99 0	35
04	4170 X	2356	-0-	-1814	-0-	2320 3	36 9	Y	33	47 0	21
-----											
BENGE, MARION V.		WELL #:		5H	RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12400 - 16202
11	T. A.	1852	-0-	1852	1852	1768 3	84 9	Y	76	68 0	23
12	T. A.	2688	-0-	2688	4540	2587 3	101 9	Y	92	84 0	31
01	T. A.	1791	-0-	1791	6331	1663 3	128 9	Y	116	114 0	33
02	T. A.	914	-0-	914	7245	890 3	24 9	Y	22	45 0	10
03	T. A.	1191	-0-	1191	8436	1145 3	46 9	Y	42	36 0	16
04	T. A.	502	-0-	502	8938	490 3	12 9	Y	11	20 0	7
-----											
GATLIN, MARY		WELL #:		2006H	RRCID ->	250315	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.13550 - 15400
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
-----											
PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
GAULT, SARAH		WELL #: 105		RRCID ->	116142	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	12694	PERF. 7683 - 11760	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER			
SOUTHERN OPERATING, LLC		804529									
SEALY SMITH "A"		WELL #: 2		RRCID ->	131839	COMPL. DATE	04/18/1989	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2508 - 2528	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10482 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					16
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	197	3	4	9	N	4					20
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					22
02	261 N	64	-0-	-197	-0-	64	3			N	-0-					22
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	192	3	10	9	N	9					31
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	525	3	13	9	N	12					43

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
 BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790  
 BRITSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD  
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
 DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11486 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1820	2	44	9	N	40					190
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1887	2	44	9	N	40	172	1			58
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1877	2	48	9	N	44					102
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1730	2	45	9	N	41					143
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1837	2	47	9	N	43					186
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1708	2	11	9	N	10	161	1			35

ICE BROTHERS, INC. 421790  
 BRITSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					47
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					47
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					47
02	551 N	412	-0-	-139	-0-	412	3			N	-0-					47
03	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					47
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					47

PAYTON (FUSSELMAN)		69873 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
DIAMONDBACK E&P LLC		217012											
BLAIR		WELL #:		1-L RRCID -> 159224		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN)		69873 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
DIAMONDBACK E&P LLC		217012											
BLAIR		WELL #:		1-M RRCID -> 169106		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382					
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2439	2	1	9	N	1	110
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2538	2	1	9	N	1	28
01	3100	N	3639	-0-	539	539	3639	2			N	-0-	28
02	2900	N	3464	-0-	564	1103	3464	2			N	-0-	28
03	3100	N	4654	-0-	1554	2657	4654	2			N	-0-	28
04	6660	X	4003	-0-	-2657	-0-	3997	2	6	9	N	5	33

WTG EXPLORATION		945220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BRANDENBURG "B"		5											
		WELL #:		RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360					
11	2130	X	1694	-0-	-436	-0-	1690	2	4	9	Y	4	31
12	2232	X	1669	-0-	-563	-0-	1663	2	6	9	Y	5	36
01	2232	X	1496	-0-	-736	-0-	1484	2	12	9	Y	11	28
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1532	2	10	9	Y	9	37
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	2	6	9	Y	5	9
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	Y	7	16

PAYTON (5950)		69873 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222											
DELTA QUEEN		WELL #:		1C RRCID -> 296439		COMPL. DATE 07/17/1985		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 5568 - 6056					
12	14B2	EXT	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-	85
01	14B2	EXT	287	-0-	287	359	287	2			N	-0-	85
02	14B2	EXT	432	-0-	432	791	432	2			N	-0-	85
03	14B2	EXT	416	-0-	416	1207	416	2			N	-0-	85
04	14B2	EXT	368	-0-	368	1575	368	2			N	-0-	85

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)		70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
VAQUERO OPERATING		882776											
PECOS "L" FEE		WELL #:		1 RRCID -> 111089		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

8004 JV-P GRANDE		70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
		882776											
		WELL #:		1 RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 21650 PERF. 15744 - 16106					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP)		70122 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS						
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152													
PECOS BILL		WELL #: 2		RRCID -> 226268		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				174
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	155	1		24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				41
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41

PECOS VALLEY (DEVONIAN)		70129 116		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		621750													
KONE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 195790		COMPL. DATE 10/24/1973			TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581						
*09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-				539
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-				539
*11	720 N	336	-0-	-384	-0-	336	3			N	-0-				539
*12	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-	539	7		-0-
01	403 N	88	-0-	-315	-0-	88	2			N	-0-				-0-
02	319 N	70	-0-	-249	-0-	70	2			N	-0-				-0-
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-				-0-
*04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS						
REDMOND "B"		WELL #: 1		RRCID -> 139649		COMPL. DATE 11/26/1991			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565						
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1535	3	44	9	N	40				133
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1586	3	53	9	N	48				181
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1547	3	46	9	N	42	159	1		64
02	1537 N	1132	-0-	-405	-0-	1106	3	26	9	N	24				88
03	1643 N	1295	-0-	-348	-0-	1221	3	74	9	N	67				155
04	1530 N	1353	-0-	-177	-0-	1298	3	55	9	N	50	159	1		46

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)		70129 348		ASSOCIATED		49B			CNTY: PECOS						
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506													
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT		WELL #: 601		RRCID -> 020574		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 224983		COMPL. DATE 07/21/1953			TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472						
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-				-0-
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-				-0-
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-				-0-
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-				-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-				-0-
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-				-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 224988		COMPL. DATE 07/31/1954			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520						
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-				-0-
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-				-0-
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-				-0-
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-				-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-				-0-
04	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-				-0-

-----												
PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)												
Q NATURAL RESOURCES, LLC												
HANSON ESTATE												
70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
684427												
WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
PECOS VALLEY (MCKEE)												
MORNINGSTAR OPERATING LLC												
MARSCHALL, HELEN U.												
70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
100189												
WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		-0-
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-
01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-		-0-
02		638 N	591	-0-	-47	-0-	591	2	N	-0-		-0-
03		651 N	581	-0-	-70	-0-	581	2	N	-0-		-0-
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-		-0-

-----												
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC												
IOWA REALTY TRUST												
319765												
WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)												
GARRD OIL COMPANY LLC												
CUMMINS & GRIFFITH												
70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
295079												
WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----													
PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)													
OLSEN ENERGY INC.													
I R T 29													
70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS													
621750													
WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE			CODE		
*09		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		142	
*10		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		142	
*11		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		142	
*12		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	142 7	-0-	
01		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	1450	-0-	1450	1450	1164	2	286	9	260	156 1	104

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)		70129 870		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		621750										
REDMOND -J-		WELL #: 1 D		RRCID -> 020576		COMPL. DATE 07/10/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1269 3	17 9	N	15			271
*10	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1107 3	9 9	N	8			279
*11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1075 3	9 9	N	8			287
*12	1333 N	971	-0-	-362	-0-	971 2		N	-0-	287 7		-0-
01	1116 N	939	-0-	-177	-0-	939 2		N	-0-			-0-
02	1044 N	1005	-0-	-39	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
03	961 N	773	-0-	-188	-0-	773 2		N	-0-			-0-
04	900 N	885	-0-	-15	-0-	885 2		N	-0-			-0-

IOWA REALTY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 044766		COMPL. DATE 09/05/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	510 N	280	-0-	-230	-0-	280 3		N	-0-			-0-
12	403 N	284	-0-	-119	-0-	284 2		N	-0-			-0-
01	341 N	73	-0-	-268	-0-	73 2		N	-0-			-0-
02	261 N	59	-0-	-202	-0-	59 2		N	-0-			-0-
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2		N	-0-			-0-
*04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-

PECOS VALLEY -DE-		WELL #: 1		RRCID -> 054021		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A				
*09	2100 N	1861	-0-	-239	-0-	1861 3		N	-0-			199
*10	2170 N	1984	-0-	-186	-0-	1984 3		N	-0-			199
*11	1980 N	1843	-0-	-137	-0-	1842 3	1 9	N	1			200
*12	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	1844 2		N	-0-	200 7		-0-
01	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	1856 2		N	-0-			-0-
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
03	1829 N	1594	-0-	-235	-0-	1594 2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1108	-0-	-692	-0-	1108 2		N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (YATES)		70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
B & B ENERGY (I)		039783										
I.R.T. "29"		WELL #: 3		RRCID -> 098304		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC		421238		RRCID -> 097593		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380				
ATKINS		WELL #: B 1										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS		WELL #: B 2		RRCID -> 103776		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
PECOS VALLEY (YATES)			//CONT.//		70129 928	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS	
HYDROGEO ENERGY, LLC			//CONT.//		421238							
ATKINS			WELL #:		B 3	RRCID -> 103777		COMPL. DATE 12/12/1982		TOTAL DEPTH	1432	PERF. 1260 - 1275
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ATKINS			WELL #:		B 4	RRCID -> 107968		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH	1397	PERF. 1280 - 1300
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ATKINS, GEORGE			WELL #:		1C	RRCID -> 123767		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	1476	PERF. 1280 - 1380
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)					70135 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS	
MARTIN, BILLY RAY					528495							
ATKINS			WELL #:		2	RRCID -> 093399		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH	3231	PERF. 1268 - 1358
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)					70163 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS	
RAYDEN					695567							
YOUNG, BERTHA D.			WELL #:		2	RRCID -> 034081		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-	36
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-	36
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-	36
02	0 W	1011	-0-	1011	-0-	-0-	1011	3		N	-0-	36
03	0 W	1023	-0-	1023	-0-	-0-	2034	1023	3	N	-0-	36
04	0 W	990	-0-	990	-0-	-0-	3024	990	3	N	-0-	36
-----												
PENLAW (QUEEN)					70488 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS	
SAGUARO PETROLEUM, LLC					743325							
GARTH			WELL #:		1	RRCID -> 055970		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH	1430	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PENLAW (QUEEN)		//CONT.//		70488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325							
GARTH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	059252	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	4638	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PENTEAM (QUEEN)		70515 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
MULLOY OPERATING, INC.		593077									
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	166680	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 3909 - 3938
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735									
HOLT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	175936	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 3913 - 3920
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #:		1Q	RRCID ->	180961	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3882 - 3908
11	690 N	587	-0-	-103	-0-	587 2		N	-0-		-0-
12	713 N	622	-0-	-91	-0-	622 2		N	-0-		-0-
01	713 N	364	-0-	-349	-0-	364 2		N	-0-		-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-		-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-
HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3890 - 3906
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		66
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		66
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-		66
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		66
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-		66
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		66
XTO ENERGY INC.		945936									
EL SAPO "2"		WELL #:		1	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3908 - 3936
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



PENWELL (QUEEN)		70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		008716														
FEE "N"		WELL #: 1		RRCID -> 152777		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHARBAUER, J. "43"		WELL #: 1		RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362								
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
APV MCCAMEY LLC		028617		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498								
DESERT WILLOW		WELL #: 1														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DESERT WILLOW		WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
-----																
BAKER OPERATING, INC.		046623		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534								
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308											
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	158528	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
ECTOR "BF" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	154390	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ECTOR "BF" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	156473	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PERRY BASS (DEVONIAN)				70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
RED TAIL EXPLORATION, LLC				100515											
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20		WELL #:		1SW	RRCID ->	260003	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SVEN PERMIAN, LLC				831420											
FITZGERALD "17"		WELL #:		2	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PETCO (WOLFCAMP)				70826 888	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
REED		WELL #:		2303	RRCID ->	180676	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499						
11	2190 N	1948	-0-	-242	-0-	1948	3			N	-0-				36
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-				36
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-				36
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-				36
03	2418 N	2164	-0-	-254	-0-	2164	3			N	-0-				36
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-				36

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ALCHEMIST ENERGY, LLC		011198										
ATLANTA 73		WELL #: 2H		RRCID -> 284029		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
11	2010 X	1825	-0-	-185	-0-	1687 2	138 9	N	125	270		
12	2325 X	1134	-0-	-1191	-0-	974 2	160 9	N	145	415		
01	3100 X	404	-0-	-2696	-0-	320 2	84 9	N	76	120		
02	1769 N	535	-0-	-1234	-0-	459 2	76 9	N	69	189		
03	1147 N	95	-0-	-1052	-0-	81 2	14 9	N	13	202		
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	202		
-----												
DINGO STATE		WELL #: U 49H		RRCID -> 286846		COMPL. DATE 12/15/2018		TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	219		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	219		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	219		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	219		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	219		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	219		
-----												
LOWE 74 UNIT		WELL #: 63H		RRCID -> 292869		COMPL. DATE 07/17/2023		TOTAL DEPTH 10747 PERF.11024 - 18385				
11	81098 X	81098	-0-	-0-	-0-	76083 2	5015 9	Y	4559	4550 0	9 8	-0-
12	59760 X	59760	-0-	-0-	-0-	55853 2	3907 9	Y	3552	3547 0	5 8	-0-
01	70204 X	70204	-0-	-0-	-0-	65962 2	4242 9	Y	3856	3809 0	47 8	-0-
02	92833 X	92833	-0-	-0-	-0-	88205 2	4628 9	Y	4207	4207 0		-0-
03	96334 X	96334	-0-	-0-	-0-	92224 2	4110 9	Y	3736	3736 0		-0-
04	80700 X	76769	-0-	-3931	-0-	72536 2	4233 9	Y	3848	3848 0		-0-
-----												
LOWE 74 UNIT		WELL #: 72H		RRCID -> 292870		COMPL. DATE 07/17/2023		TOTAL DEPTH 10902 PERF.10988 - 18530				
11	94439 X	94439	-0-	-0-	-0-	89917 2	4522 9	Y	4111	4106 0	5 8	-0-
12	95959 X	95959	-0-	-0-	-0-	91020 2	4939 9	Y	4490	4486 0	4 8	-0-
01	101494 X	77619	-0-	-23875	-0-	73501 2	4118 9	Y	3744	3714 0	30 8	-0-
02	94946 X	92723	-0-	-2223	-0-	88205 2	4518 9	Y	4107	4107 0		-0-
03	97588 X	87426	-0-	-10162	-0-	83001 2	4425 9	Y	4023	4023 0		-0-
04	94440 X	80799	-0-	-13641	-0-	76566 2	4233 9	Y	3848	3848 0		-0-
-----												
LOWE 74 UNIT		WELL #: 61H		RRCID -> 292924		COMPL. DATE 07/17/2023		TOTAL DEPTH 10732 PERF.11065 - 15974				
11	67247 X	67247	-0-	-0-	-0-	64555 2	2692 9	Y	2447	2441 0	6 8	-0-
12	63798 X	62635	-0-	-1163	-0-	59991 2	2644 9	Y	2404	2400 0	4 8	-0-
01	71641 X	51234	-0-	-20407	-0-	49001 2	2233 9	Y	2030	2000 0	30 8	-0-
02	67019 X	51630	-0-	-15389	-0-	49757 2	1873 9	Y	1703	1703 0		-0-
03	69502 X	57336	-0-	-12166	-0-	55334 2	2002 9	Y	1820	1820 0		-0-
04	67260 X	54503	-0-	-12757	-0-	52387 2	2116 9	Y	1924	1924 0		-0-
-----												
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 73H		RRCID -> 294296		COMPL. DATE 07/28/2022		TOTAL DEPTH 10616 PERF.11009 - 15496				
11	22710 X	11927	-0-	-10783	-0-	9097 2	2830 9	N	2573	2549 0	24 8	-0-
12	23467 X	14398	-0-	-9069	-0-	10476 2	3922 9	N	3565	3546 0	19 8	-0-
01	20336 X	10056	-0-	-10280	-0-	7366 2	2690 9	N	2445	2445 0		-0-
02	19024 X	15548	-0-	-3476	-0-	11685 2	3863 9	N	3512	3512 0		-0-
03	20336 X	18357	-0-	-1979	-0-	13344 2	5013 9	N	4557	4532 0	25 8	-0-
04	16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	12771 2	3531 9	N	3210	3201 0	9 8	-0-
-----												
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 84H		RRCID -> 294297		COMPL. DATE 07/28/2022		TOTAL DEPTH 10991 PERF.11327 - 15814				
11	63000 X	35625	-0-	-27375	-0-	30930 2	4695 9	N	4268	4248 0	20 8	-0-
12	58714 X	43404	-0-	-15310	-0-	37713 2	5691 9	N	5174	5157 0	17 8	-0-
01	46531 X	41908	-0-	-4623	-0-	36828 2	5080 9	N	4618	4618 0		-0-
02	42474 X	42474	-0-	-0-	-0-	37001 2	5473 9	N	4975	4975 0		-0-
03	43400 X	41224	-0-	-2176	-0-	36220 2	5004 9	N	4549	4531 0	18 8	-0-
04	42000 X	37560	-0-	-4440	-0-	32839 2	4721 9	N	4292	4268 0	24 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198														
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 75H		RRCID -> 294308		COMPL. DATE 07/28/2022				TOTAL DEPTH 10627 PERF.10923 - 15410						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
11	32220	X	17433	-0-	-14787	-0-	12736	2	4697	9	N	4270	4248	0	22 8	-0-
12	24242	X	19650	-0-	-4592	-0-	14666	2	4984	9	N	4531	4513	0	18 8	-0-
01	26381	X	21952	-0-	-4429	-0-	16573	2	5379	9	N	4890	4890	0		-0-
02	24679	X	22677	-0-	-2002	-0-	17527	2	5150	9	N	4682	4682	0		-0-
03	26381	X	22467	-0-	-3914	-0-	17157	2	5310	9	N	4827	4798	0	29 8	-0-
04	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	16420	2	5001	9	N	4546	4534	0	12 8	-0-
-----																
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 88H		RRCID -> 294852		COMPL. DATE 02/14/2023				TOTAL DEPTH 10912 PERF.11141 - 15958						
11	66630	X	57528	-0-	-9102	-0-	50943	2	6585	9	N	5986	5947	0	39 8	-0-
12	68851	X	61247	-0-	-7604	-0-	54475	2	6772	9	N	6156	6124	0	32 8	-0-
01	68851	X	49274	-0-	-19577	-0-	44194	2	5080	9	N	4618	4618	0		-0-
02	64409	X	50264	-0-	-14145	-0-	44791	2	5473	9	N	4975	4975	0		-0-
03	67611	X	51353	-0-	-16258	-0-	45751	2	5602	9	N	5093	5065	0	28 8	-0-
04	59280	X	49396	-0-	-9884	-0-	43786	2	5610	9	N	5100	5068	0	32 8	-0-
-----																
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 86H		RRCID -> 294869		COMPL. DATE 02/14/2023				TOTAL DEPTH 10912 PERF.10970 - 15787						
11	71817	X	71817	-0-	-0-	-0-	63679	2	8138	9	N	7398	7363	0	35 8	-0-
12	79069	X	79069	-0-	-0-	-0-	71237	2	7832	9	N	7120	7091	0	29 8	-0-
01	65499	X	65499	-0-	-0-	-0-	58925	2	6574	9	N	5976	5976	0		-0-
02	69077	X	69077	-0-	-0-	-0-	62317	2	6760	9	N	6145	6145	0		-0-
03	70127	X	70127	-0-	-0-	-0-	64814	2	5313	9	N	4830	4798	0	32 8	-0-
04	61883	X	61883	-0-	-0-	-0-	56556	2	5327	9	N	4843	4801	0	42 8	-0-
-----																
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 77H		RRCID -> 294871		COMPL. DATE 02/14/2023				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10727 - 15493						
11	41970	X	18947	-0-	-23023	-0-	14555	2	4392	9	N	3993	3964	0	29 8	-0-
12	43369	X	27360	-0-	-16009	-0-	20952	2	6408	9	N	5825	5802	0	23 8	-0-
01	38440	X	25336	-0-	-13104	-0-	20256	2	5080	9	N	4618	4618	0		-0-
02	33234	X	26895	-0-	-6339	-0-	21422	2	5473	9	N	4975	4975	0		-0-
03	34255	X	16593	-0-	-17662	-0-	13344	2	3249	9	N	2954	2932	0	22 8	-0-
04	26490	X	25366	-0-	-1124	-0-	20068	2	5298	9	N	4816	4801	0	15 8	-0-
-----																
ATLANTA 73		WELL #: 73H		RRCID -> 295413		COMPL. DATE 04/22/2023				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11109 - 20400						
11	140820	X	108668	-0-	-32152	-0-	99910	2	8758	9	N	7962	7962	0		-0-
12	139562	X	46183	-0-	-93379	-0-	42074	2	4109	9	N	3735	3735	0		-0-
01	123597	X	93737	-0-	-29860	-0-	85626	2	8111	9	N	7374	7374	0		-0-
02	113129	X	68318	-0-	-44811	-0-	61363	2	6955	9	N	6323	6323	0		-0-
03	112282	X	74413	-0-	-37869	-0-	67233	2	7180	9	N	6527	6527	0		-0-
04	108660	X	73802	-0-	-34858	-0-	67667	2	6135	9	N	5577	5577	0		-0-
-----																
ATLANTA 73		WELL #: 72H		RRCID -> 295529		COMPL. DATE 04/22/2023				TOTAL DEPTH 11062 PERF.11526 - 21056						
11	153993	X	153993	-0-	-0-	-0-	146826	2	7167	9	N	6515	6515	0		-0-
12	95573	X	56852	-0-	-38721	-0-	54113	2	2739	9	N	2490	2490	0		-0-
01	95573	X	94761	-0-	-812	-0-	90198	2	4563	9	N	4148	4148	0		-0-
02	97086	X	97086	-0-	-0-	-0-	93001	2	4085	9	N	3714	3714	0		-0-
03	101610	X	101610	-0-	-0-	-0-	97394	2	4216	9	N	3833	3833	0		-0-
04	92490	X	88887	-0-	-3603	-0-	84797	2	4090	9	N	3718	3718	0		-0-
-----																
DINGO STATE II		WELL #: 75H		RRCID -> 296317		COMPL. DATE 09/23/2023				TOTAL DEPTH 10018 PERF.10217 - 19695						
11	SHUT IN		72948	-0-	72948	80748	68024	2	4924	9	Y	4476	4450	0		575
12	SHUT IN		75661	-0-	75661	156409	66134	2	9527	9	Y	8661	8749	0		487
01	SHUT IN		85167	-0-	85167	241576	78198	2	6969	9	Y	6335	6205	0		617
*02	334123	X	92547	-0-	-241576	-0-	86817	2	5730	9	Y	5209	5589	0		237
*03	161572	X	116350	-0-	-45222	-0-	108712	2	7638	9	Y	6944	6874	0	104 8	203
04	156360	X	105182	-0-	-51178	-0-	98971	2	6211	9	Y	5646	5663	0	86 8	100

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198										
DINGO STATE II		WELL #: 76H		RRCID -> 296411		COMPL. DATE 09/23/2023			TOTAL DEPTH 10050 PERF.10218 - 20270			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		SHUT IN	-0-	-0-	6178			Y	479	839	0	71
12		SHUT IN	19321	-0-	19321	25499	16534 2	Y	2534	2468	0	137
01		SHUT IN	39581	-0-	39581	65080	35133 2	Y	4044	3803	0	378
02		126491 X	61411	-0-	-65080	-0-	57878 2	Y	3212	3426	0	164
03		99417 X	80299	-0-	-19118	-0-	75546 2	Y	4321	4213	0	159
04		96210 X	78505	-0-	-17705	-0-	74663 2	Y	3493	3471	0	88
-----												
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802										
GRIZZLY B		WELL #: 1H		RRCID -> 284516		COMPL. DATE 01/29/2018			TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163			
11		13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	11396 3	Y	1267	1284	0	30
12		21700 X	204	-0-	-21496	-0-	1394 9	Y	3	13	0	20
01		21700 X	77	-0-	-21623	-0-	197 3	Y	-0-	20	0	-0-
02		24579 X	24579	-0-	-0-	-0-	3 9	Y	1729	1611	0	118
03		18352 X	7009	-0-	-11343	-0-	40 3	Y	477	566	0	29
04		13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-	22053 3	Y	NO RPT			29
-----												
HIPPO		WELL #: 2H		RRCID -> 284885		COMPL. DATE 03/29/2018			TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015			
11		9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	7911 3	Y	1182	1193	0	28
12		13578 X	318	-0-	-13260	-0-	276 3	Y	22	20	0	30
01		11966 X	2586	-0-	-9380	-0-	24 9	Y	207	166	0	71
02		11020 X	3509	-0-	-7511	-0-	2358 3	Y	484	522	0	33
03		11780 X	1452	-0-	-10328	-0-	2977 3	Y	262	279	0	16
04		9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-	1164 3	Y	NO RPT			16
-----												
HOWELL		WELL #: 1H		RRCID -> 284902		COMPL. DATE 04/25/2018			TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976			
11		15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	14192 3	Y	578	581	0	14
12		54467 X	269	-0-	-54198	-0-	636 9	Y	3	7	0	10
01		36301 X	85	-0-	-36216	-0-	266 3	Y	-0-	10	0	-0-
02		22475 X	3160	-0-	-19315	-0-	85 3	Y	113	105	0	8
03		16058 X	423	-0-	-15635	-0-	3001 3	Y	8	16	0	-0-
04		15540 X	NO RPT	-0-	-15540	-0-	124 9	Y	NO RPT			-0-
-----												
KUDU B		WELL #: 1H		RRCID -> 284911		COMPL. DATE 08/08/2015			TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349			
11		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	2849 3	Y	345	351	0	8
12		6820 X	473	-0-	-6347	-0-	407 3	Y	60	27	0	41
01		5611 X	1658	-0-	-3953	-0-	66 9	Y	271	219	0	93
02		4437 X	2014	-0-	-2423	-0-	1349 3	Y	260	335	0	18
03		4743 X	2678	-0-	-2065	-0-	298 9	Y	398	392	0	24
04		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	1717 3	Y	NO RPT			24
-----												
HIPPO		WELL #: 1H		RRCID -> 284912		COMPL. DATE 03/17/2017			TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415			
11		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	3466 3	Y	1011	1023	0	24
12		6882 X	266	-0-	-6616	-0-	235 3	Y	28	21	0	31
01		4588 X	316	-0-	-4272	-0-	286 3	Y	27	49	0	9
02		4437 X	579	-0-	-3858	-0-	521 3	Y	53	58	0	4
03		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	5740 3	Y	857	809	0	52
04		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-		Y	NO RPT			52

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
AMERREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802												
GRIZZLY A		WELL #:		1H	RRCID ->	284973	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL	DEPTH	12574	PERF.12701	- 16807	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		9042 X	9042	-0-	-0-	7619	3	328	4	Y	995	1012	0	24
						1095	9							
12		35805 X	601	-0-	-35204	469	3	10	4	Y	111	53	0	82
						122	9							
01		21948 X	841	-0-	-21107	354	3	333	4	Y	140	174	0	48
						154	9							
02		20532 X	7264	-0-	-13268	6366	3	180	4	Y	653	656	0	45
						718	9							
03		15655 X	6389	-0-	-9266	5325	3	126	4	Y	853	847	0	51
						938	9							
04		9030 X	NO RPT	-0-	-9030					Y	NO RPT			51
-----														
LION		WELL #:		3H	RRCID ->	285132	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL	DEPTH	12343	PERF.12499	- 17200	
11		19361 X	19361	-0-	-0-	16529	3	710	4	Y	1929	1963	0	46
						2122	9							
12		26195 X	152	-0-	-26043	130	3	3	4	Y	17	25	0	38
						19	9							
01		26195 X	317	-0-	-25878	164	3	153	4	Y	-0-	38	0	-0-
						19723	3	558	4	Y	1613	1503	0	110
						1774	9							
02		29957 X	22055	-0-	-7902	19723	3	558	4	Y	1613	1503	0	110
						1774	9							
03		26226 X	2436	-0-	-23790	2187	3	52	4	Y	179	278	0	11
						197	9							
04		19350 X	NO RPT	-0-	-19350					Y	NO RPT			11
-----														
MOOSE		WELL #:		1H	RRCID ->	285179	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL	DEPTH	12245	PERF.12482	- 19757	
11		9313 X	9313	-0-	-0-	7767	3	1546	9	Y	1405	1418	0	34
						2122	9							
12		12431 X	151	-0-	-12280	136	3	15	9	Y	14	19	0	29
						2047	3	16	4	Y	195	157	0	67
						215	9							
02		12296 X	6586	-0-	-5710	5591	3	35	4	Y	873	880	0	60
						960	9							
03		11625 X	7010	-0-	-4615	5759	3	1251	9	Y	1137	1129	0	68
04		9300 X	NO RPT	-0-	-9300					Y	NO RPT			68
-----														
MEERKAT		WELL #:		1H	RRCID ->	285241	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL	DEPTH	11857	PERF.11840	- 16477	
11		28860 X	11803	-0-	-17057	11253	3	550	9	Y	500	501	0	12
						134	3	9	4	Y	1	5	0	8
						1	9							
12		29822 X	144	-0-	-29678									
						663	3			Y	-0-	8	0	-0-
01		20553 X	663	-0-	-19890	3287	3	149	9	Y	135	126	0	9
						1511	3	109	9	Y	99	102	0	6
02		15544 X	3436	-0-	-12108									
03		12586 X	1620	-0-	-10966									
04		11790 X	NO RPT	-0-	-11790					Y	NO RPT			6
-----														
TIGER		WELL #:		1H	RRCID ->	285411	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.12234	- 16342	
11		9719 X	9719	-0-	-0-	8531	3	1188	9	Y	1080	1090	0	26
						110	3	2	9	Y	2	11	0	17
12		21235 X	112	-0-	-21123									
						66	3			Y	-0-	17	0	-0-
01		15531 X	66	-0-	-15465									
						1976	3	55	9	Y	50	47	0	3
02		14529 X	2031	-0-	-12498									
						1977	3	139	9	Y	126	121	0	8
03		11842 X	2116	-0-	-9726									
04		9720 X	NO RPT	-0-	-9720					Y	NO RPT			8



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC KUDU A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 019802		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1 H		RRCID -> 293698		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 12648		PERF.12441 - 17377							
11		14700 X	6915	-0-	-7785	-0-	5562	3	1353	9	Y	1230	1238	0			29
12		15190 X	142	-0-	-15048	-0-	139	3	3	9	Y	3	13	0			19
01		10974 X	98	-0-	-10876	-0-	97	3	1	4	Y	-0-	19	0			-0-
02		9976 X	5703	-0-	-4273	-0-	4562	3	28	4	Y	1012	943	0			69
							1113	9									
03		8711 X	716	-0-	-7995	-0-	603	3	113	9	Y	103	166	0			6
04		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					6
		EAST SHAMMO		WELL #: 3H		RRCID -> 293700		COMPL. DATE 10/26/2021		TOTAL DEPTH 12621		PERF.12885 - 20590					
11		38430 X	20500	-0-	-17930	-0-	15978	3	42	4	Y	4073	4126	0			97
							4480	9									
12		39587 X	321	-0-	-39266	-0-	249	3	72	9	Y	65	64	0			98
01		29140 X	2159	-0-	-26981	-0-	1720	3	1	4	Y	398	359	0			137
							438	9									
02		27260 X	4582	-0-	-22678	-0-	3442	3	1	4	Y	1035	1101	0			71
							1139	9									
03		27838 X	9826	-0-	-18012	-0-	7364	3	1	4	Y	2237	2173	0			135
							2461	9									
04		20490 X	NO RPT	-0-	-20490	-0-					Y	NO RPT					135
		GRIZZLY B C23-21		WELL #: 2H		RRCID -> 293912		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 12500		PERF.19849 - 20814					
11		18960 X	9979	-0-	-8981	-0-	8716	3	375	4	Y	807	814	0			19
							888	9									
12		17732 X	324	-0-	-17408	-0-	278	3	6	4	Y	36	22	0			33
							40	9									
01		17732 X	85	-0-	-17647	-0-	44	3	41	4	Y	-0-	33	0			-0-
02		16588 X	13407	-0-	-3181	-0-	11970	3	339	4	Y	998	930	0			68
							1098	9									
03		13516 X	5684	-0-	-7832	-0-	5072	3	120	4	Y	447	488	0			27
							492	9									
04		9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					27
		KUDU A		WELL #: 2 H		RRCID -> 293913		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 12773		PERF.13501 - 21162					
11		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	5889	3	16	4	Y	2799	2843	0			67
							3079	9									
12		18569 X	145	-0-	-18424	-0-	119	3	26	9	Y	24	36	0			55
01		16430 X	185	-0-	-16245	-0-	86	3	99	9	Y	90	114	0			31
02		11571 X	10269	-0-	-1302	-0-	7464	3	1	4	Y	2549	2406	0			174
							2804	9									
03		9703 X	9515	-0-	-188	-0-	6400	3	1	4	Y	2831	2835	0			170
							3114	9									
04		8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					170
		BISON		WELL #: 1H		RRCID -> 293946		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 12316		PERF.12559 - 19457					
11		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	6698	3	1749	9	Y	1590	1606	0			38
12		229 X	229	-0-	-0-	-0-	163	3	66	9	Y	60	39	0			59
01		804 X	804	-0-	-0-	-0-	581	3	5	4	Y	198	189	0			68
							218	9									
02		8178 X	4308	-0-	-3870	-0-	3656	3	24	4	Y	571	600	0			39
							628	9									
03		8742 X	66	-0-	-8676	-0-	66	3			Y	-0-	39	0			-0-
04		8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
SUNDANCE 56-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	276220	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	10913	PERF.11067	- 15280			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		17911 X	17911	-0-	-0-	-0-	1 1	17262	3	N	589	376	1	25 8	532
							648 9								
12		13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	1 1	12886	3	N	421	920	1	33 8	-0-
							463 9								
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	608	160	1	1 8	447
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	123	187	1		383
04		24663 X	24663	-0-	-0-	-0-	1136 1	21571	3	Y	1778	1563	0	178 1	372
							1956 9					48	8		
-----															
SHERIDAN 55-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	276320	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	10704	PERF.11099	- 15091			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				318
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				318
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				318
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				318
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				318
04		72 X	72	-0-	-0-	-0-	9 1	50	3	N	12				330
							13 9								
-----															
TETON 56-2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276322	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11441	- 15703			
11		24406 X	24406	-0-	-0-	-0-	23089 3	1317	9	N	1197	1152	0	41 8	856
12		23341 X	23341	-0-	-0-	-0-	22559 3	782	9	N	711	718	0	35 8	814
01		24028 X	24028	-0-	-0-	-0-	23855 3	173	9	N	157	190	0	34 8	747
02		22185 X	22185	-0-	-0-	-0-	21122 3	1063	9	N	966	795	0	25 8	893
03		24516 X	24516	-0-	-0-	-0-	23579 3	937	9	N	852	860	0	34 8	851
04		26738 X	26738	-0-	-0-	-0-	25242 3	1496	9	N	1360	1271	0	39 8	901
-----															
CHEYENNE 57-3-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10293	- 14455			
11		10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	1 1	9255	2	N	1528	1487	1	68 8	469
							1681 9								
12		15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	1 1	12964	2	N	2193	1974	1	27 8	661
							2412 9								
01		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	1 1	8325	2	N	1705	1630	1	20 8	716
							1876 9								
02		17197 X	17197	-0-	-0-	-0-	1 1	14890	2	N	2096	2345	1	17 8	450
							2306 9								
03		22550 X	22550	-0-	-0-	-0-	1 1	20331	2	N	2016	2010	1	24 8	432
							2218 9								
04		19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	1 1	17478	2	N	1829	1467	1	23 8	771
							2012 9								
-----															
MAKO STATE 3-6		WELL #:		2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11247	- 15461			
11		6810 X	1368	-0-	-5442	-0-	1261 3	107	9	Y	97	188	1	1 8	196
12		7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-				Y	-0-				196
01		7223 X	81	-0-	-7142	-0-	80 3	1	9	Y	1				197
02		3654 X	2649	-0-	-1005	-0-	2649 3			Y	-0-				197
03		3906 X	3212	-0-	-694	-0-	2258 3	954	9	Y	867	706	1		358
04		8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8370 3	455	9	Y	414	555	1	1 8	216
-----															
CASPER 57-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276563	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	10119	PERF.10475	- 14531			
11		22113 X	22113	-0-	-0-	-0-	20310 2	1803	9	Y	1639	1800	0	9 8	84
12		25976 X	25976	-0-	-0-	-0-	23916 2	2060	9	Y	1873	1832	0	4 8	121
01		23446 X	23446	-0-	-0-	-0-	21612 2	1834	9	Y	1667	1660	0	4 8	124
02		22584 X	22584	-0-	-0-	-0-	20757 2	1827	9	Y	1661	1682	0	6 8	97
03		25978 X	19622	-0-	-6356	-0-	17994 2	1628	9	Y	1480	1449	0	5 8	123
04		25140 X	8029	-0-	-17111	-0-	7214 2	815	9	Y	741	695	0	10 8	159



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CHEYENNE 57-3-13		WELL #: 2H		RRCID -> 277704		COMPL. DATE 10/10/2016				TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	10260 X	2034	-0-	-8226	-0-	1317 3	25 4	Y	629	615 0				179
12	10602 X	2289	-0-	-8313	-0-	692 9	47 4	Y	1181	1222 0				138
01	9827 X	1828	-0-	-7999	-0-	943 3	49 4	Y	1222	1199 0				161
02	9193 X	766	-0-	-8427	-0-	1299 9	739 9	Y	672	750 0				83
03	8711 X	596	-0-	-8115	-0-	435 3	2 4	Y	54	131 0				6
04	2220 X	206	-0-	-2014	-0-	1344 9	2 4	Y	49	49 0				6
						27 4								
						535 3								
						59 9								
						150 3								
						54 9								
-----														
MONROE 34-210		WELL #: 3H		RRCID -> 277726		COMPL. DATE 02/07/2014				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306				
11	2880 X	918	-0-	-1962	-0-	785 2	133 9	Y	121	105 0	15 8			1
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	7	1 0	7 8			-0-
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	39	23 0	16 8			-0-
02	2465 X	-0-	-0-	-2465	-0-			Y	-0-					-0-
03	961 X	87	-0-	-874	-0-	81 2	6 9	Y	5	2 0	3 8			-0-
04	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5032 2	330 9	Y	300	259 0	39 8			2
-----														
GALAPAGOS 53-2-45		WELL #: 1H		RRCID -> 277750		COMPL. DATE 06/23/2012				TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498				
11	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2		Y	-0-					-0-
12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3782 2	8 4	Y	11	11 8				-0-
01	6169 X	2339	-0-	-3830	-0-	12 9	9 4	Y	12	12 8				-0-
02	5771 X	1461	-0-	-4310	-0-	2317 2		Y	-0-					-0-
03	6169 X	1153	-0-	-5016	-0-	13 9		Y	-0-					-0-
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-	1461 2		Y	-0-					-0-
						1153 2		Y	-0-					-0-
-----														
KINGSTON 54-2-17 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277901		COMPL. DATE 10/01/2016				TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360				
11	2850 X	1791	-0-	-1059	-0-	1586 2	205 9	Y	186	186 0	3 8			7
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	158	154 0	7 8			4
01	1767 X	580	-0-	-1187	-0-	29 2	551 9	Y	501	480 0	14 8			11
02	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	438	422 0	10 8			17
03	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2102 2	706 9	Y	642	631 0	7 8			21
04	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2156 2	923 9	Y	839	839 0	8 8			13
-----														
HORN STATE 33-94		WELL #: 5H		RRCID -> 278237		COMPL. DATE 07/15/2015				TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015				
11	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	4249 3	71 4	N	1211	1314 1	15 8			286
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	1332 9	61 4	N	1056	942 1	14 8			386
01	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	3573 3	59 4	N	1036	941 1	12 8			469
02	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	1162 9	72 4	N	1227	1303 1	12 8			381
03	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	3381 3	75 4	N	1289	1112 1	17 8			541
04	5640 X	5213	-0-	-427	-0-	1140 9	65 4	N	1124	1254 1	15 8			396
						4552 3								
						1350 9								
						4404 3								
						1418 9								
						3912 3								
						1236 9								



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
KAYCEE 57-3-45		WELL #:		1H	RRCID ->	278913	COMPL. DATE	11/04/2016	TOTAL DEPTH	9912	PERF.10210	- 14214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		265 X	265	-0-	-0-	261 3	4 9	Y	4	3 0	4 8	-0-	
12		447 X	447	-0-	-0-	432 3	15 9	Y	14	14 8		-0-	
01		5207 X	5207	-0-	-0-	5204 3	3 9	Y	3	3 8		-0-	
02		676 N	676	-0-	-0-	664 3	12 9	Y	11	2 0	8 8	1	
03		1781 N	1781	-0-	-0-	1746 3	35 9	Y	32	1 0	32 8	-0-	
04		769 X	769	-0-	-0-	701 3	68 9	Y	62	62 8		-0-	
-----													
MONROE 34-188		WELL #:		4H	RRCID ->	278948	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11112	PERF.11343	- 15599	
11		3270 X	2570	-0-	-700	93 4	2477 9	Y	2252	2247 0	9 8	15	
12		6386 X	2321	-0-	-4065	85 4	2236 9	Y	2033	2021 0	15 8	12	
01		6386 X	5884	-0-	-502	2073 2	134 4	Y	3343	3314 0	5 8	36	
						3677 9							
02		5974 X	189	-0-	-5785	1 4	188 9	Y	171	203 0	3 8	1	
03		5177 X	5	-0-	-5172	2 4	3 9	Y	3	1 0	3 8	-0-	
04		5700 X	3555	-0-	-2145	1443 2	75 4	Y	1852	1833 0	2 8	17	
						2037 9							
-----													
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	278988	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10567	- 18087	
11		18300 X	-0-	-0-	-18300	-0-		Y	344	382 0	28 8	89	
12		17949 X	547	-0-	-17402	-0-	2 3	Y	495	446 0	42 8	96	
01		13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-		Y	551	446 0	37 8	164	
02		7917 X	4023	-0-	-3894	-0-	2850 3	Y	1066	887 0	33 8	310	
03		7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-		Y	976	1099 0	48 8	139	
04		540 X	452	-0-	-88	-0-	1 3	Y	410	432 0	48 8	69	
-----													
TETON 56-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	279042	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	10686	PERF.10838	- 15284	
11		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	6670 3	1647 9	N	1497	1496 0	19 8	588
12		9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	7196 3	2020 9	N	1836	1782 0	19 8	623
01		9703 X	8593	-0-	-1110	-0-	6758 3	1835 9	N	1668	1601 0	13 8	677
02		9077 X	8628	-0-	-449	-0-	6823 3	1805 9	N	1641	1702 0	9 8	607
03		9703 X	8692	-0-	-1011	-0-	6556 3	2136 9	N	1942	1957 0	13 8	579
04		8910 X	7080	-0-	-1830	-0-	5383 3	1697 9	N	1543	1454 0	13 8	655
-----													
BANNER 57-1-21		WELL #:		2H	RRCID ->	279043	COMPL. DATE	12/25/2016	TOTAL DEPTH	10014	PERF.10287	- 14747	
11		14340 X	11577	-0-	-2763	-0-	7533 2	4044 9	Y	3676	3720 0	21 8	311
12		14927 X	14927	-0-	-0-	-0-	10564 2	4363 9	Y	3966	3918 0	21 8	338
01		13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	9250 2	4178 9	Y	3798	3779 0	18 8	339
02		11542 X	7852	-0-	-3690	-0-	4687 2	3165 9	Y	2877	2921 0	12 8	283
03		14942 X	13392	-0-	-1550	-0-	9237 2	4155 9	Y	3777	3729 0	20 8	311
04		14460 X	12100	-0-	-2360	-0-	8490 2	3610 9	Y	3282	3308 0	20 8	265
-----													
STATE 56-2-12		WELL #:		1H	RRCID ->	279058	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	10595	PERF.10897	- 14474	
11		7140 X	1316	-0-	-5824	-0-	994 3	322 9	N	293	252 0	7 8	536
12		8494 X	5639	-0-	-2855	-0-	4023 3	1616 9	N	1469	1435 0	42 8	528
01		8494 X	1922	-0-	-6572	-0-	1221 3	701 9	N	637	795 0	21 8	349
02		7946 X	-0-	-0-	-7946	-0-		N	1086	663 0	192 5	549	
										31 8			
03		5642 X	5392	-0-	-250	-0-	3444 3	1948 9	N	1771	1823 0	26 8	471
04		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	4193 3	1927 9	N	1752	1740 0	36 8	447

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279162		COMPL. DATE 11/01/2016				TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	10650 X	1370	-0-	-9280	-0-	1277	2	3	4	Y	82	108	0	2 8 23
12	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	90	9	27	4	Y	686	557	0	9 8 143
01	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	755	9	46	4	Y	1162	1072	0	8 8 225
02	15974 X	15974	-0-	-0-	-0-	1278	9	110	4	Y	2459	2462	0	7 8 215
03	15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	13159	2	91	4	Y	2288	2283	0	10 8 210
04	12270 X	12250	-0-	-20	-0-	2705	9	66	4	Y	1650	1601	0	9 8 250
						12768	2							
						2517	9							
						10369	2							
						1815	9							
-----														
STRAIN STATE UNIT 2-26		WELL #: 1H		RRCID -> 279175		COMPL. DATE 08/10/2016				TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839				
11	7380 X	5188	-0-	-2192	-0-	3232	3	107	4	Y	1681	1665	0	32 8 286
12	6231 X	3865	-0-	-2366	-0-	1849	9	91	4	Y	1511	1392	0	22 8 383
01	7130 X	4429	-0-	-2701	-0-	2112	3	98	4	Y	1576	1582	0	24 8 353
02	6670 X	4738	-0-	-1932	-0-	1662	9	92	4	Y	1375	1365	0	20 8 343
03	7130 X	3723	-0-	-3407	-0-	2597	3	90	4	Y	1371	1401	0	24 8 289
04	5190 X	1149	-0-	-4041	-0-	1734	9	1087	9	Y	988	1028	0	17 8 232
						3133	3							
						1513	9							
						2125	3							
						1508	9							
						62	4							
-----														
BANNER 57-1-21		WELL #: 1H		RRCID -> 279225		COMPL. DATE 12/30/2016				TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223				
11	38970 X	35516	-0-	-3454	-0-	33493	2	2023	9	Y	1839	1817	0	54 8 152
12	39026 X	39026	-0-	-0-	-0-	36966	2	2060	9	Y	1873	1816	0	53 8 156
01	42440 X	42440	-0-	-0-	-0-	40484	2	1956	9	Y	1778	1730	0	49 8 155
02	34336 X	34214	-0-	-122	-0-	32701	2	1513	9	Y	1375	1364	0	33 8 133
03	39867 X	39867	-0-	-0-	-0-	38029	2	1838	9	Y	1671	1618	0	52 8 134
04	41070 X	39126	-0-	-1944	-0-	36973	2	2153	9	Y	1957	1884	0	52 8 155
-----														
CHEYENNE 57-3-13		WELL #: 3H		RRCID -> 279227		COMPL. DATE 10/05/2016				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768				
11	12780 X	2088	-0-	-10692	-0-	1486	3	30	4	Y	520	483	0	7 8 146
12	13206 X	7448	-0-	-5758	-0-	572	9	73	4	Y	1523	1483	0	10 8 176
01	6231 X	1728	-0-	-4503	-0-	5700	3	60	4	Y	1037	1066	0	12 8 135
02	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	1675	9	90	4	Y	1613	1538	0	13 8 197
03	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	527	3	87	4	Y	1650	1640	0	16 8 191
04	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	1141	9	88	4	Y	1686	1654	0	17 8 206
						7228	3							
						1774	9							
						5870	3							
						1815	9							
						6463	3							
						1855	9							
-----														
MONROE 34-210		WELL #: 6H		RRCID -> 279240		COMPL. DATE 02/13/2014				TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MONROE 34-188		WELL #:		5H	RRCID ->	279302	COMPL.	DATE	03/22/2014	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.11436	- 15556	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		2880	X	1364	-0-	-1516	-0-		937	2	18	4	Y	372	372 0 10 8 2
12		2511	X	347	-0-	-2164	-0-		409	9	11	4	Y	213	205 0 9 8 1
01		3596	X	201	-0-	-3395	-0-		234	9					
02		3364	X	1567	-0-	-1797	-0-		8	4	193	9	Y	175	169 0 5 8 2
									1393	2	9	4	Y	150	148 0 3 8 1
									165	9					
03		3596	X	298	-0-	-3298	-0-		160	2	7	4	Y	119	116 0 3 8 1
									131	9					
04		1350	X	713	-0-	-637	-0-		634	2	4	4	Y	68	67 0 1 8 1
									75	9					
-----															
COVINGTON 34-224		WELL #:		5H	RRCID ->	279308	COMPL.	DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.11481	- 15470	
11		6930	X	4848	-0-	-2082	-0-		4218	3	29	4	Y	546	519 0 28 8 3
12		7595	X	4847	-0-	-2748	-0-		601	9	35	4	Y	649	613 0 35 8 4
01		7595	X	5948	-0-	-1647	-0-		4098	3					
02		7105	X	6701	-0-	-404	-0-		714	9	34	4	Y	634	575 0 57 8 6
									5217	3					
03		7471	X	246	-0-	-7225	-0-		697	9	36	4	Y	593	572 0 22 8 5
04		5760	X	2409	-0-	-3351	-0-		6013	3					
									652	9					
									12	4	234	9	Y	213	209 0 7 8 2
									1672	3	46	4	Y	628	596 0 29 8 5
									691	9					
-----															
MONROE 34-210		WELL #:		5H	RRCID ->	279349	COMPL.	DATE	02/20/2014	TOTAL	DEPTH	11063	PERF.11785	- 16097	
11		7650	X	7550	-0-	-100	-0-		6895	2	655	9	Y	595	549 0 43 8 4
12		7905	X	6727	-0-	-1178	-0-		6069	2	658	9	Y	598	558 0 41 8 3
01		7905	X	2942	-0-	-4963	-0-		2623	2	319	9	Y	290	260 0 30 8 3
02		7308	X	-0-	-0-	-7308	-0-		-0-	3					-0-
03		7812	X	5365	-0-	-2447	-0-		4806	2	559	9	Y	508	484 0 20 8 4
04		7560	X	3589	-0-	-3971	-0-		3302	2	287	9	Y	261	253 0 10 8 2
-----															
SIEVERS UNIT 2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	279381	COMPL.	DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11940	- 16688	
11		10207	X	10207	-0-	-0-	-0-		8924	3	100	4	Y	1075	1065 0 40 8 107
12		10993	X	10993	-0-	-0-	-0-		1183	9	113	4	Y	1204	1094 0 50 8 167
01		10230	X	9912	-0-	-318	-0-		9556	3					
02		9860	X	9541	-0-	-319	-0-		1324	9	105	4	Y	915	924 0 45 8 113
									8800	3					
03		11005	X	10540	-0-	-465	-0-		1007	9	124	4	Y	1155	1078 0 42 8 148
									8146	3					
04		10650	X	10169	-0-	-481	-0-		1271	9	125	4	Y	1163	1126 0 58 8 127
									9136	3					
									1279	9					
									8909	3	119	4	Y	1037	928 0 62 8 174
									1141	9					
-----															
KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	279401	COMPL.	DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11236	PERF.11712	- 15559	
11		1860	X	1346	-0-	-514	-0-		942	2	404	9	Y	367	358 0 9 8 2
12		2232	X	1088	-0-	-1144	-0-		727	2	361	9	Y	328	319 0 9 8 2
01		2232	X	1419	-0-	-813	-0-		1050	2	369	9	Y	335	322 0 12 8 3
02		1305	N	1275	-0-	-30	-0-		983	2	292	9	Y	265	261 0 5 8 2
03		1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		1259	2	276	9	Y	251	246 0 5 8 2
04		1882	N	1882	-0-	-0-	-0-		1683	2	199	9	Y	181	176 0 5 8 2









PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
JUMPSTART 55-2-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282214	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF.11210	-	20571
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	24210 X	20292	-0-	-3918	-0-	15	1 15615	2 Y	4038	3956	0 38 8	380	
						220	4 4442	9					
12	25017 X	22643	-0-	-2374	-0-	14	1 17371	2 Y	4538	4619	0 53 8	246	
						266	4 4992	9					
01	25017 X	17605	-0-	-7412	-0-	11	1 14309	2 Y	2794	2718	0 46 8	276	
						212	4 3073	9					
02	21924 X	17177	-0-	-4747	-0-	13	1 13044	2 Y	3568	3447	0 52 8	345	
						195	4 3925	9					
03	23374 X	18921	-0-	-4453	-0-	14	1 14502	2 Y	3806	3842	0 34 8	275	
						218	4 4187	9					
04	21900 X	20899	-0-	-1001	-0-	16	1 16038	2 Y	4182	4123	0 53 8	281	
						2	3 243	4					
-----													
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282242	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL DEPTH	11491	PERF.11758	-	21126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
SILVERTIP 76-8 UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	282271	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	13066	PERF.13541	-	18102
11	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	9294	3 2745	9 N	2495	2472	0 23 8	-0-	
12	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	9479	3 2966	9 N	2696	2665	0 31 8	-0-	
01	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	9132	3 2739	9 N	2490	2444	0 46 8	-0-	
02	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	8152	3 3149	9 N	2863	2832	0 31 8	-0-	
03	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	8861	3 2796	9 N	2542	2524	0 18 8	-0-	
04	11190 X	10916	-0-	-274	-0-	8281	3 2635	9 N	2395	2371	0 24 8	-0-	
-----													
GETTYSBURG 55-4-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282302	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11064	-	15481
11	12000 X	3329	-0-	-8671	-0-	2627	3 702	9 Y	638	619	0 19 8	-0-	
12	12400 X	3970	-0-	-8430	-0-	3428	3 542	9 Y	493	477	0 16 8	-0-	
01	9889 X	6171	-0-	-3718	-0-	5555	3 616	9 Y	560	548	0 12 8	-0-	
02	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	11177	3 751	9 Y	683	672	0 11 8	-0-	
03	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	14490	3 924	9 Y	840	827	0 13 8	-0-	
04	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	12311	3 988	9 Y	898	886	0 12 8	-0-	
-----													
CHALK BLUFF 55-4-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282303	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL DEPTH	10812	PERF.11169	-	15439
11	13590 X	7996	-0-	-5594	-0-	6028	3 1968	9 N	1789	1773	0 16 8	-0-	
12	14043 X	12568	-0-	-1475	-0-	8947	3 3621	9 N	3292	3270	0 22 8	-0-	
01	14043 X	11103	-0-	-2940	-0-	8045	3 3058	9 N	2780	2761	0 19 8	-0-	
02	11107 X	9639	-0-	-1468	-0-	6797	3 2842	9 N	2584	2570	0 14 8	-0-	
03	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	9625	3 3167	9 N	2879	2855	0 24 8	-0-	
04	13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	11182	3 2761	9 N	2510	2489	0 21 8	-0-	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
WENDIGO STATE 45-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282315	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9953	-	14114				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKER 33-97		WELL #:		1H	RRCID ->	282319	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	11523	-	20522
11	26100	X	25494	-0-	-606	-0-	172	1 22585 3	2487	2248	1	59	8	472
							4	2736 9						
12	26722	X	24612	-0-	-2110	-0-	173	1 21539 3	2635	2604	1	50	8	453
							4	2899 9						
01	29636	X	24221	-0-	-5415	-0-	168	1 21335 3	2470	2218	1	48	8	657
							4	2717 9						
02	27724	X	25183	-0-	-2541	-0-	177	1 22113 3	2629	2612	1	39	8	635
							4	2892 9						
03	30640	X	30640	-0-	-0-	-0-	198	1 27308 3	2848	2614	1	62	8	807
							4	3133 9						
04	31714	X	31714	-0-	-0-	-0-	194	1 28388 3	2846	3144	1	64	8	445
							4	3131 9						

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282326	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	12178	-	21288
11	42540	X	25160	-0-	-17380	-0-	19100	2 268 4	5265	5205	0	51	8	195
							9	5792 9						
12	33790	X	32849	-0-	-941	-0-	24588	2 354 4	7188	7106	0	79	8	198
							9	7907 9						
01	35462	X	35462	-0-	-0-	-0-	24446	2 447 4	9608	9480	0	109	8	217
							9	10569 9						
02	26815	X	26815	-0-	-0-	-0-	20841	2 261 4	5194	5137	0	70	8	204
							9	5713 9						
03	32860	X	29572	-0-	-3288	-0-	22635	2 303 4	6031	5997	0	44	8	194
							9	6634 9						
04	34320	X	20257	-0-	-14063	-0-	13123	2 286 4	6225	6283	0	39	8	97
							9	6848 9						

KRAKEN 57-3-40		WELL #:		1H	RRCID ->	282673	COMPL. DATE	01/08/2021	TOTAL DEPTH	9746	PERF.	10000	-	14834
11	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	10725	3 2611 9	2374	2235	0	12	8	538
							3	5923 3						
12	13020	X	6999	-0-	-6021	-0-	5923	3 1076 9	978	808	0	8	8	700
							3	1407 9						
01	13020	X	5555	-0-	-7465	-0-	4148	3 1407 9	1279	1681	0	7	8	291
							3	1663 9						
02	12905	X	6983	-0-	-5922	-0-	5320	3 1663 9	1512	1504	0	7	8	292
							3	1249 9						
03	13795	X	10093	-0-	-3702	-0-	8844	3 1249 9	1135	1144	0	113	1	153
							3	17 8						
04	13350	X	12939	-0-	-411	-0-	12283	3 656 9	596	654	0	25	8	70

BIG CYPRESS 56-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282674	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10843	-	15346
11	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	11530	3 175 4	3336	3305	1			373
							9	3670 9						
12	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	11759	3 161 4	3466	3237	1	186	8	416
							9	3813 9						
01	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	10742	3 170 4	3310	3274	1			452
							9	3641 9						
02	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	11678	3 175 4	3331	3593	1			190
							9	3664 9						
03	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	12763	3 186 4	3538	3434	1			294
							9	3892 9						
04	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	12584	3 178 4	3425	3352	1			367
							9	3768 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SIEVERS A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STONES RIVER 55-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	282724	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	11232	- 15524			
11	8430 X	5556	-0-	-2874	-0-	4907	3	649	9	Y	590	574	0	16	8	-0-
12	7688 X	6970	-0-	-718	-0-	6241	3	729	9	Y	663	649	0	14	8	-0-
01	6851 X	3663	-0-	-3188	-0-	3045	3	618	9	Y	562	554	0	8	8	-0-
02	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	9614	3	831	9	Y	755	747	0	8	8	-0-
03	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	10496	3	782	9	Y	711	700	0	11	8	-0-
04	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	11372	3	826	9	Y	751	740	0	11	8	-0-
-----																
HONEY SPRINGS 55-4-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282725	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	11167	- 15566			
11	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	5986	3	1432	9	N	1302	1280	0	22	8	-0-
12	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	7591	3	1543	9	N	1403	1383	0	20	8	-0-
01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	6092	3	1320	9	N	1200	1184	0	16	8	-0-
02	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	6258	3	1458	9	N	1325	1310	0	15	8	-0-
03	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	8725	3	1608	9	N	1462	1439	0	23	8	-0-
04	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	8555	3	1590	9	N	1445	1423	0	22	8	-0-
-----																
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282728	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	10369	- 17324			
11	5760 X	144	-0-	-5616	-0-	6	3	138	9	Y	125	121	0	4	8	-0-
12	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	5680	3	1428	9	Y	1298	1259	0	39	8	-0-
01	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	8314	3	1503	9	Y	1366	1326	0	40	8	-0-
02	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	10008	3	2028	9	Y	1844	1810	0	34	8	-0-
03	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	9043	3	3486	9	Y	3169	3122	0	47	8	-0-
04	17213 X	17213	-0-	-0-	-0-	11491	3	5722	9	Y	5202	5145	0	57	8	-0-
-----																
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282757	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11517	- 21090			
11	34170 X	21803	-0-	-12367	-0-	18598	3	3205	9	Y	2914	2893	0	32	8	108
12	27625 X	27625	-0-	-0-	-0-	23340	3	4285	9	Y	3895	3849	0	47	8	107
01	25297 X	25297	-0-	-0-	-0-	19642	3	5655	9	Y	5141	5069	0	63	8	116
02	23461 X	22399	-0-	-1062	-0-	18914	3	3485	9	Y	3168	3115	0	45	8	124
03	27621 X	26655	-0-	-966	-0-	22242	3	4413	9	Y	4012	3978	0	29	8	129
04	26730 X	21997	-0-	-4733	-0-	15665	3	6332	9	Y	5756	5755	0	40	8	90
-----																
DROOP MOUNTAIN 55-4-35		WELL #:		1H	RRCID ->	282758	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	10917	- 15224			
11	7920 X	7223	-0-	-697	-0-	6099	3	1124	9	N	1022	1009	0	13	8	-0-
12	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	6592	3	1350	9	N	1227	1216	0	11	8	-0-
01	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	5184	3	1073	9	N	975	967	0	8	8	-0-
02	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	6373	3	1147	9	N	1043	1036	0	7	8	-0-
03	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	7300	3	1242	9	N	1129	1119	0	10	8	-0-
04	7680 X	7641	-0-	-39	-0-	6518	3	1123	9	N	1021	1011	0	10	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282759	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10756	-	17963			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	11279	3	2210	9	N	2009	1984	0	25	8	-0-
12		19613 X	19613	-0-	-0-	-0-	16201	3	3412	9	N	3102	3067	0	35	8	-0-
01		20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	16751	3	3524	9	N	3204	3171	0	33	8	-0-
02		23468 X	23468	-0-	-0-	-0-	19798	3	3670	9	N	3336	3309	0	27	8	-0-
03		17170 X	17170	-0-	-0-	-0-	15120	3	2050	9	N	1864	1835	0	29	8	-0-
04		23055 X	23055	-0-	-0-	-0-	19766	3	3289	9	N	2990	2950	0	40	8	-0-
-----																	
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10938	-	17699			
11		8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	7044	3	1773	9	N	1612	1593	0	19	8	-0-
12		9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	7639	3	1954	9	N	1776	1756	0	20	8	-0-
01		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	5777	3	1667	9	N	1515	1500	0	15	8	-0-
02		10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	8324	3	1871	9	N	1701	1689	0	12	8	-0-
03		9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	7477	3	2001	9	N	1819	1801	0	18	8	-0-
04		8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	7021	3	1662	9	N	1511	1495	0	16	8	-0-
-----																	
CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	11272	-	20356			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FORT PILLOW 54-4-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282762	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	11238	-	15500			
11		14940 X	13595	-0-	-1345	-0-	10952	3	116	4	Y	2297	2319	0	19	8	302
							2527	9									
12		15438 X	6997	-0-	-8441	-0-	5536	3	64	4	Y	1270	1380	0	9	8	183
							1397	9									
01		15190 X	877	-0-	-14313	-0-	178	3	30	4	Y	608	643	0	3	8	145
							669	9									
02		13137 X	8089	-0-	-5048	-0-	6030	3	91	4	Y	1789	1704	0	10	8	220
							1968	9									
03		14043 X	12526	-0-	-1517	-0-	10099	3	108	4	Y	2108	1995	0	18	8	315
							2319	9									
04		13590 X	13494	-0-	-96	-0-	10929	3	115	4	Y	2227	2253	0	20	8	269
							2450	9									
-----																	
THUNDERBIRD 57-2-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282767	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	10398	-	14736			
11		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	7480	3	1007	9	N	915	878	0	37	8	-0-
12		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	7185	3	1290	9	N	1173	1141	0	32	8	-0-
01		8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	7048	3	1164	9	N	1058	1034	0	24	8	-0-
02		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	7104	3	1400	9	N	1273	1252	0	21	8	-0-
03		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	6561	3	1362	9	N	1238	1214	0	24	8	-0-
04		10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	8470	3	1669	9	N	1517	1490	0	27	8	-0-
-----																	
STONY LAKE 54-4-37		WELL #:		1H	RRCID ->	282770	COMPL. DATE	05/09/2019	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	10628	-	15037			
11		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	3235	3	1074	9	N	976	949	0	27	8	-0-
12		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	64	3	1118	9	N	1016	990	0	26	8	-0-
01		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	80	3	1377	9	N	1252	1220	0	32	8	-0-
*02		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	2399	3	2080	9	N	1891	1856	0	35	8	-0-
03		15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	13627	3	2281	9	N	2074	2024	0	50	8	-0-
04		473 X	473	-0-	-0-	-0-	25	3	448	9	N	407	394	0	13	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
KAPPA 56-2-27		WELL #:		1H	RRCID ->	282771	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	10668	PERF.10950	- 15366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		11910 X	10792	-0-	-1118	-0-	3 1	9119 3	N	1518	1504 0	14 8	-0-
							1670 9						
12		12307 X	11475	-0-	-832	-0-	3 1	9659 3	N	1648	1636 0	12 8	-0-
							1813 9						
01		12121 X	10896	-0-	-1225	-0-	3 1	9164 3	N	1572	1561 0	11 8	-0-
							1729 9						
02		10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	3 1	8868 3	N	1568	1560 0	8 8	-0-
							1725 9						
03		11470 X	10679	-0-	-791	-0-	4 1	9002 3	N	1521	1510 0	11 8	-0-
							1673 9						
04		11100 X	10578	-0-	-522	-0-	3 1	8991 3	N	1440	1428 0	12 8	-0-
							1584 9						
-----													
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	10188	PERF.10442	- 17910	
11		4500 X	1694	-0-	-2806	-0-	1415 3	279 9	Y	254	225 0	29 8	-0-
							3413 3	501 9	Y	455	420 0	35 8	-0-
12		4650 X	3914	-0-	-736	-0-	8119 3	554 9	Y	504	470 0	34 8	-0-
							10191 3	624 9	Y	567	536 0	31 8	-0-
01		8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	9975 3	619 9	Y	563	521 0	42 8	-0-
							10512 3	1164 9	Y	1058	1009 0	49 8	-0-
02		10815 X	10815	-0-	-0-	-0-							-0-
03		10594 X	10594	-0-	-0-	-0-							-0-
04		11676 X	11676	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	9849	PERF.10082	- 19546	
11		39091 X	39091	-0-	-0-	-0-	35079 3	4012 9	N	3647	3580 0	67 8	-0-
							36732 3	4664 9	N	4240	4179 0	61 8	-0-
12		41396 X	41396	-0-	-0-	-0-	44570 3	5380 9	N	4891	4829 0	62 8	-0-
							41067 3	4908 9	N	4462	4415 0	47 8	-0-
01		49950 X	49950	-0-	-0-	-0-	44816 3	4555 9	N	4141	4074 0	67 8	-0-
							42928 3	4677 9	N	4252	4182 0	70 8	-0-
02		45975 X	45975	-0-	-0-	-0-							-0-
03		49371 X	49371	-0-	-0-	-0-							-0-
04		47605 X	47605	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10870	- 20300	
11		39630 X	28314	-0-	-11316	-0-	25483 3	2831 9	N	2574	2525 0	49 8	-0-
							27362 3	3158 9	N	2871	2816 0	55 8	-0-
12		40951 X	30520	-0-	-10431	-0-	25584 3	2956 9	N	2687	2639 0	48 8	-0-
							29601 3	2853 9	N	2594	2552 0	42 8	-0-
01		40951 X	28540	-0-	-12411	-0-	28868 3	3094 9	N	2813	2757 0	56 8	-0-
							30307 3	3204 9	N	2913	2856 0	57 8	-0-
02		32654 X	32454	-0-	-200	-0-							-0-
03		32457 X	31962	-0-	-495	-0-							-0-
04		33511 X	33511	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
BAKU 56-2-41		WELL #:		1H	RRCID ->	282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	10208	PERF.10516	- 14782	
11		8700 X	3615	-0-	-5085	-0-	1 1	2087 3	N	1388	1370 0	18 8	-0-
							1527 9						
12		8990 X	8585	-0-	-405	-0-	1 1	6749 3	N	1668	1638 0	30 8	-0-
							1835 9						
01		8990 X	6302	-0-	-2688	-0-	1 1	4596 3	N	1550	1528 0	22 8	-0-
							1705 9						
02		8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	1 1	6510 3	N	1489	1468 0	21 8	-0-
							1638 9						
03		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	1 1	8989 3	N	1562	1532 0	30 8	-0-
							1718 9						
04		10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	1 1	9124 3	N	1463	1433 0	30 8	-0-
							1609 9						



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
YELLOW BAYOU 54-4-25		WELL #:		1H	RRCID ->	282808	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.	10902 - 15341
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14910	X	13933	-0-	-977	-0-	11667 3	2266 9	N	2060	2037 0	23 8	-0-
12	15407	X	14501	-0-	-906	-0-	11870 3	2631 9	N	2392	2371 0	21 8	-0-
01	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	11555 3	2594 9	N	2358	2339 0	19 8	-0-
02	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	11867 3	2652 9	N	2411	2396 0	15 8	-0-
03	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	12253 3	3061 9	N	2783	2762 0	21 8	-0-
04	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	11981 3	3058 9	N	2780	2758 0	22 8	-0-
-----													
SHOSHONI 54-4-35		WELL #:		1HR	RRCID ->	282809	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	10414	PERF.	10705 - 15009
11	20610	X	9223	-0-	-11387	-0-	8992 3	231 9	N	210	196 0	14 8	-0-
12	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-			N	8	6 0	2 8	-0-
01	14477	X	13746	-0-	-731	-0-	13284 3	462 9	N	420	400 0	20 8	-0-
02	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	18455 3	733 9	N	666	648 0	18 8	-0-
03	22538	X	22538	-0-	-0-	-0-	21610 3	928 9	N	844	808 0	36 8	-0-
04	22227	X	22227	-0-	-0-	-0-	21306 3	921 9	N	837	799 0	38 8	-0-
-----													
SUMMIT POINT 54-4-31		WELL #:		1H	RRCID ->	282810	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.	11065 - 15368
11	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	12961 3	1194 9	N	1085	1072 0	13 8	-0-
12	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-	18081 3	1275 9	N	1159	1146 0	13 8	-0-
01	14849	X	14358	-0-	-491	-0-	13257 3	1101 9	N	1001	991 0	10 8	-0-
02	13891	X	8186	-0-	-5705	-0-	7258 3	928 9	N	844	837 0	7 8	-0-
03	14849	X	10910	-0-	-3939	-0-	9691 3	1219 9	N	1108	1095 0	13 8	-0-
04	14370	X	10301	-0-	-4069	-0-	9202 3	1099 9	N	999	986 0	13 8	-0-
-----													
BELLTOWN 57-3-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282811	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	9904	PERF.	10122 - 14509
11	34590	X	7609	-0-	-26981	-0-	7347 3	262 9	Y	238	233 0	5 8	-0-
12	24959	X	24959	-0-	-0-	-0-	23937 3	1022 9	Y	929	888 0	41 8	-0-
01	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11100 3	241 9	Y	219	215 0	4 8	-0-
02	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222 3		Y	-0-			-0-
03	24335	X	22885	-0-	-1450	-0-	20309 3	2576 9	Y	2342	2290 0	52 8	-0-
04	23550	X	10144	-0-	-13406	-0-	8322 3	1822 9	Y	1656	1615 0	41 8	-0-
-----													
SUNSHINE 54-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282836	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL	DEPTH	11721	PERF.	12061 - 16285
11	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	7831 3	227 4	Y	2531	2361 0	109 8	384
							2784 9						
12	11129	X	7687	-0-	-3442	-0-	5473 3	159 4	Y	1868	1795 0	97 8	360
							2055 9						
01	11129	X	2622	-0-	-8507	-0-	2221 3	36 4	Y	332	515 0	35 8	142
							365 9						
02	10469	X	9602	-0-	-867	-0-	8225 3	92 4	Y	1168	948 0	52 8	310
							1285 9						
03	11191	X	4065	-0-	-7126	-0-	3038 3	59 4	Y	880	959 0	17 8	214
							968 9						
04	10830	X	7032	-0-	-3798	-0-	4700 3	209 4	Y	1930	1757 0	139 8	248
							2123 9						
-----													
SEAHAWK 57-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282865	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10197	PERF.	10450 - 14875
11	14040	X	6312	-0-	-7728	-0-	4038 3	2274 9	N	2067	1255 0	812 8	-0-
12	14508	X	8153	-0-	-6355	-0-	6138 3	2015 9	N	1832	1723 0	109 8	-0-
01	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	11926 3	1885 9	N	1714	1654 0	60 8	-0-
02	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	10861 3	1828 9	N	1662	1530 0	132 8	-0-
03	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	13609 3	2470 9	N	2245	1834 0	411 8	-0-
04	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	11162 3	2609 9	N	2372	1752 0	620 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
HYDRA 56-3-28 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
11		21150 X	12054	-0-	-9096	-0-	9760	3	2294	9	N	2085	2059	0	26 8	-0-
12		21855 X	18778	-0-	-3077	-0-	15090	3	3688	9	N	3353	3312	0	41 8	-0-
01		18006 X	18006	-0-	-0-	-0-	14619	3	3387	9	N	3079	3046	0	33 8	-0-
02		19853 X	19853	-0-	-0-	-0-	16255	3	3598	9	N	3271	3241	0	30 8	-0-
03		19553 X	19553	-0-	-0-	-0-	16212	3	3341	9	N	3037	2998	0	39 8	-0-
04		21101 X	21101	-0-	-0-	-0-	17458	3	3643	9	N	3312	3267	0	45 8	-0-
-----																
BEANS STATION 53-4-5																
WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525																
11		6180 X	3508	-0-	-2672	-0-	1958	3	68	4	N	1347	1499	0	12 8	224
12		6386 X	2722	-0-	-3664	-0-	1482	9	1457	3	N	1098	1061	0	9 8	252
01		5735 X	833	-0-	-4902	-0-	1208	9	34	4	N	726	650	0	3 8	325
02		5365 X	1188	-0-	-4177	-0-	188	3	188	3	N	869	950	0	5 8	239
03		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	956	9	4642	3	N	1379	1342	0	11 8	265
04		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	1517	9	5825	3	N	1464	1442	0	12 8	275
							1610	9								
-----																
SANTA ROSA 54-4-3																
WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448																
11		10920 X	3698	-0-	-7222	-0-	915	3	2783	9	N	2530	2508	0	22 8	-0-
12		11284 X	8764	-0-	-2520	-0-	5759	3	3005	9	N	2732	2711	0	21 8	-0-
01		11284 X	9065	-0-	-2219	-0-	6385	3	2680	9	N	2436	2420	0	16 8	-0-
02		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	6699	3	2943	9	N	2675	2662	0	13 8	-0-
03		10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	7481	3	2896	9	N	2633	2614	0	19 8	-0-
04		9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	6409	3	2780	9	N	2527	2509	0	18 8	-0-
-----																
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930																
11		14100 X	12180	-0-	-1920	-0-	9416	3	122	4	Y	2402	2323	0	21 8	280
12		16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	2642	9	13152	3	Y	2495	2350	0	19 8	406
01		16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	2745	9	13817	3	Y	2053	2183	0	13 8	263
02		16688 X	16688	-0-	-0-	-0-	2258	9	13401	3	Y	2895	2787	0	9 8	362
03		16027 X	14771	-0-	-1256	-0-	3185	9	12020	3	Y	2392	2296	0	19 8	439
04		16113 X	16113	-0-	-0-	-0-	2631	9	13498	3	Y	2273	2491	0	19 8	202
							2500	9								
-----																
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15																
WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397																
11		14340 X	4337	-0-	-10003	-0-	3977	3	360	9	N	327	314	0	13 8	-0-
12		14818 X	6127	-0-	-8691	-0-	5226	3	901	9	N	819	803	0	16 8	-0-
01		7347 X	5745	-0-	-1602	-0-	4956	3	789	9	N	717	705	0	12 8	-0-
02		4756 X	3836	-0-	-920	-0-	3078	3	758	9	N	689	681	0	8 8	-0-
03		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	5995	3	1198	9	N	1089	1072	0	17 8	-0-
04		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	5181	3	1201	9	N	1092	1078	0	14 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282999	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL	DEPTH	11244	PERF.	11566	- 19044			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	17726	3	1902	9	Y	1729	1698	0	21	8	64
12	19096	X	11587	-0-	-7509	-0-	10303	3	1284	9	Y	1167	1172	0	27	8	32
01	19096	X	14407	-0-	-4689	-0-	11715	3	2692	9	Y	2447	2375	0	49	8	55
02	18966	X	13178	-0-	-5788	-0-	10570	3	2608	9	Y	2371	2299	0	34	8	93
03	20274	X	12647	-0-	-7627	-0-	9894	3	2753	9	Y	2503	2490	0	26	8	80
04	19620	X	10944	-0-	-8676	-0-	7054	3	3890	9	Y	3536	3524	0	37	8	55
-----																	
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283000	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL	DEPTH	11237	PERF.	11667	- 18739			
11	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	12204	3	2262	9	Y	2056	2002	0	27	8	76
12	10912	X	9215	-0-	-1697	-0-	7561	3	1654	9	Y	1504	1509	0	30	8	41
01	10912	X	1941	-0-	-8971	-0-	965	3	976	9	Y	887	882	0	26	8	20
02	13978	X	1629	-0-	-12349	-0-	1125	3	504	9	Y	458	429	0	32	8	17
03	14942	X	6215	-0-	-8727	-0-	4686	3	1529	9	Y	1390	1332	0	31	8	44
04	14460	X	8157	-0-	-6303	-0-	5228	3	2929	9	Y	2663	2618	0	48	8	41
-----																	
HIPPOCAMP 57-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283016	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.	10070	- 14535			
11	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	13427	3	3025	9	N	2750	2722	0	28	8	-0-
12	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	11983	3	2857	9	N	2597	2573	0	24	8	-0-
01	17081	X	15941	-0-	-1140	-0-	12987	3	2954	9	N	2685	2663	0	22	8	-0-
02	15979	X	15045	-0-	-934	-0-	12146	3	2899	9	N	2635	2617	0	18	8	-0-
03	17081	X	13400	-0-	-3681	-0-	10571	3	2829	9	N	2572	2548	0	24	8	-0-
04	16440	X	11097	-0-	-5343	-0-	8811	3	2286	9	N	2078	2056	0	22	8	-0-
-----																	
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283035	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.	10633	- 16456			
11	55807	X	55807	-0-	-0-	-0-	53853	3	1954	9	N	1776	1717	0	59	8	-0-
12	52018	X	52018	-0-	-0-	-0-	50171	3	1847	9	N	1679	1631	0	48	8	-0-
01	53099	X	53099	-0-	-0-	-0-	51159	3	1940	9	N	1764	1720	0	44	8	-0-
02	52233	X	52233	-0-	-0-	-0-	50428	3	1805	9	N	1641	1605	0	36	8	-0-
03	54077	X	54077	-0-	-0-	-0-	52022	3	2055	9	N	1868	1820	0	48	8	-0-
04	50086	X	50086	-0-	-0-	-0-	48232	3	1854	9	N	1685	1637	0	48	8	-0-
-----																	
TROLL 57-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	283080	COMPL. DATE	09/11/2021	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	10696	- 14839			
11	28920	X	9146	-0-	-19774	-0-	8472	3	674	9	N	613	596	0	17	8	-0-
12	28958	X	28958	-0-	-0-	-0-	26917	3	2041	9	N	1855	1819	0	36	8	-0-
01	28830	X	27734	-0-	-1096	-0-	25807	3	1927	9	N	1752	1724	0	28	8	-0-
02	24043	X	24043	-0-	-0-	-0-	22606	3	1437	9	N	1306	1286	0	20	8	-0-
03	28954	X	28910	-0-	-44	-0-	26889	3	2021	9	N	1837	1807	0	30	8	-0-
04	28020	X	26899	-0-	-1121	-0-	24944	3	1955	9	N	1777	1747	0	30	8	-0-
-----																	
SAVAGE 54-2-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283091	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	11636	PERF.	11993	- 21264			
11	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	2	1	5093	3	N	2220	2065	0	53	8	605
							148	4	2442	9							
12	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	2	1	6137	3	N	2800	2690	0	93	8	622
							193	4	3080	9							
01	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	2	1	4223	3	N	2743	2713	0	117	8	535
							177	4	3017	9							
02	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	2	1	5015	3	N	2737	2681	0	73	8	518
							168	4	3011	9							
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	2	1	2743	3	N	1695	1591	0	61	8	561
							153	4	1865	9							
04	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	2	1	5911	3	N	4058	3905	0	102	8	612
							260	4	4464	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
PIKE PLACE 57-2-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283097	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL	DEPTH	9859	PERF.10269	- 14504			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	13500	X	12597	-0-	-903	-0-	9397	3	3200	9	N	2909	2882	0	27 8	-0-
12	13950	X	11322	-0-	-2628	-0-	8219	3	3103	9	N	2821	2796	0	25 8	-0-
01	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	8825	3	3121	9	N	2837	2814	0	23 8	-0-
02	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	9441	3	3160	9	N	2873	2854	0	19 8	-0-
03	13020	X	12096	-0-	-924	-0-	9293	3	2803	9	N	2548	2525	0	23 8	-0-
04	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	10511	3	4396	9	N	3996	3973	0	23 8	-0-
-----																
NIGHTWATCH 56-3-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283104	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10336	PERF.10605	- 14831			
11	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	14869	3	2186	9	N	1987	1958	0	29 8	-0-
12	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	15172	3	2467	9	N	2243	2219	0	24 8	-0-
01	19995	X	15191	-0-	-4804	-0-	12775	3	2416	9	N	2196	2174	0	22 8	-0-
02	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	18979	3	2509	9	N	2281	2261	0	20 8	-0-
03	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	18441	3	2591	9	N	2355	2328	0	27 8	-0-
04	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	19915	3	2483	9	N	2257	2230	0	27 8	-0-
-----																
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283106	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	11680	PERF.11963	- 21453			
11	21630	X	21500	-0-	-130	-0-	17573	3	3927	9	N	3570	3540	0	30 8	-0-
12	24312	X	24312	-0-	-0-	-0-	20098	3	4214	9	N	3831	3789	0	42 8	-0-
01	21886	X	17220	-0-	-4666	-0-	14268	3	2952	9	N	2684	2639	0	45 8	-0-
02	20793	X	20134	-0-	-659	-0-	16435	3	3699	9	N	3363	3323	0	40 8	-0-
03	24304	X	19260	-0-	-5044	-0-	15615	3	3645	9	N	3314	3291	0	23 8	-0-
04	23520	X	21564	-0-	-1956	-0-	18025	3	3539	9	N	3217	3184	0	33 8	-0-
-----																
HANGING H 3-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283107	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.10988	- 18537			
11	14550	X	13420	-0-	-1130	-0-	11141	3	2279	9	Y	2072	2053	0	20 8	110
12	15035	X	14616	-0-	-419	-0-	12082	3	2534	9	Y	2304	2275	0	25 8	114
01	14539	X	11910	-0-	-2629	-0-	9829	3	2081	9	Y	1892	1821	0	17 8	168
02	13514	X	12722	-0-	-792	-0-	10333	3	2389	9	Y	2172	2181	0	15 8	144
03	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	13290	3	2498	9	Y	2271	2234	0	28 8	153
04	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	13551	3	2336	9	Y	2124	2129	0	29 8	119
-----																
SONIC 57-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283108	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.10537	- 14898			
11	3000	N	12602	-0-	9602	9602	10866	3	1736	9	Y	1578	1539	0	39 8	-0-
12	3100	N	6682	-0-	3582	13184	5780	3	902	9	Y	820	771	0	49 8	-0-
01	14424	X	1240	-0-	-13184	-0-	1146	3	94	9	Y	85	85	8		-0-
02	12180	X	2286	-0-	-9894	-0-	2209	3	77	9	Y	70	70	8		-0-
03	13020	X	2504	-0-	-10516	-0-	2410	3	94	9	Y	85	85	8		-0-
04	12600	X	2457	-0-	-10143	-0-	2251	3	206	9	Y	187	164	0	23 8	-0-
-----																
JACKALOPE 56-3-11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283109	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.10871	- 15281			
11	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	9398	3	1239	9	N	1126	1111	0	15 8	-0-
12	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	10508	3	1441	9	N	1310	1294	0	16 8	-0-
01	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	7796	3	1070	9	N	973	960	0	13 8	-0-
02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	7641	3	1032	9	N	938	927	0	11 8	-0-
03	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	8120	3	1062	9	N	965	950	0	15 8	-0-
04	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	7153	3	1031	9	N	937	922	0	15 8	-0-
-----																
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283110	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL	DEPTH	9952	PERF.10206	- 16956			
11	30717	X	30717	-0-	-0-	-0-	27838	3	2879	9	N	2617	2585	0	32 8	-0-
12	28364	X	28364	-0-	-0-	-0-	25545	3	2819	9	N	2563	2537	0	26 8	-0-
01	25187	X	25187	-0-	-0-	-0-	22650	3	2537	9	N	2306	2285	0	21 8	-0-
02	29696	X	27407	-0-	-2289	-0-	24591	3	2816	9	N	2560	2542	0	18 8	-0-
03	31744	X	24658	-0-	-7086	-0-	22308	3	2350	9	N	2136	2114	0	22 8	-0-
04	30720	X	24202	-0-	-6518	-0-	21702	3	2500	9	N	2273	2250	0	23 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
GOLEM 56-3-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283111	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.	10684 - 15438			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	18969 X	18969	-0-	-0-	-0-	15416	3	170	4	Y	3075	2836	0	38	8	467
						3383	9									
12	15903 X	13318	-0-	-2585	-0-	10383	3	140	4	Y	2541	2517	0	28	8	463
						2795	9									
01	14136 X	12704	-0-	-1432	-0-	10415	3	107	4	Y	1984	2025	0	19	8	403
						2182	9									
02	20281 X	20281	-0-	-0-	-0-	16613	3	178	4	Y	3173	3052	0	27	8	497
						3490	9									
03	25043 X	25043	-0-	-0-	-0-	21101	3	195	4	Y	3406	3341	0	43	8	519
						3747	9									
04	21746 X	21746	-0-	-0-	-0-	18343	3	167	4	Y	2942	2970	0	39	8	452
						3236	9									
-----																
GORGON 57-1-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283112	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	10416 - 14155			
11	13200 X	13190	-0-	-10	-0-	11597	3	1593	9	Y	1448	1430	0	18	8	-0-
12	13640 X	12834	-0-	-806	-0-	11341	3	1493	9	Y	1357	1341	0	16	8	-0-
01	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	10462	3	1469	9	Y	1335	1321	0	14	8	-0-
02	12760 X	12117	-0-	-643	-0-	10612	3	1505	9	Y	1368	1357	0	11	8	-0-
03	13640 X	11461	-0-	-2179	-0-	10094	3	1367	9	Y	1243	1229	0	14	8	-0-
04	13200 X	10993	-0-	-2207	-0-	9627	3	1366	9	Y	1242	1228	0	14	8	-0-
-----																
SKYHAWK 57-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283113	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10155	PERF.	10467 - 14646			
11	16350 X	12463	-0-	-3887	-0-	10535	3	1928	9	Y	1753	1733	0	20	8	-0-
12	16895 X	14075	-0-	-2820	-0-	11987	3	2088	9	Y	1898	1878	0	20	8	-0-
01	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	12109	3	2066	9	Y	1878	1860	0	18	8	-0-
02	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	13133	3	2333	9	Y	2121	2106	0	15	8	-0-
03	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	12199	3	1931	9	Y	1755	1736	0	19	8	-0-
04	13710 X	13542	-0-	-168	-0-	11010	3	2532	9	Y	2302	2284	0	18	8	-0-
-----																
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283122	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.	10178 - 17150			
11	2760 X	131	-0-	-2629	-0-	64	3	67	9	Y	61	313	0			14
12	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3787	3	13	9	Y	12	16	0			4
01	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	8576	3	1088	9	Y	989	755	0	6	8	222
02	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	8492	3	1341	9	Y	1219	1194	0	13	8	234
03	20574 X	20574	-0-	-0-	-0-	18587	3	1987	9	Y	1806	1610	0	159	1	241
											30	8				
04	25739 X	25739	-0-	-0-	-0-	23443	3	2296	9	Y	2087	2039	0	37	8	252
-----																
WILLIAMSBURG 54-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283125	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.	11092 - 15507			
11	13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	10907	3	3012	9	N	2738	2698	0	40	8	-0-
12	12586 X	11945	-0-	-641	-0-	9140	3	2805	9	N	2550	2514	0	36	8	-0-
01	14012 X	12021	-0-	-1991	-0-	9522	3	2499	9	N	2272	2244	0	28	8	-0-
02	13456 X	12386	-0-	-1070	-0-	9592	3	2794	9	N	2540	2518	0	22	8	-0-
03	14384 X	13629	-0-	-755	-0-	10703	3	2926	9	N	2660	2631	0	29	8	-0-
04	13920 X	12882	-0-	-1038	-0-	10159	3	2723	9	N	2475	2445	0	30	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BECKER 6-30 UNIT B														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	17274 X	17274	-0-	-0-	-0-	-0-	13739	2	161	4	N	3067	3090	1 7 8 319
12	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	-0-	3374	9	8797	2	N	1850	1789	1 11 8 369
01	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	9	16134	2	N	3306	3358	1 44 8 273
02	17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	-0-	3637	9	13798	2	N	3040	3076	1 237
03	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	-0-	3344	9	8884	2	N	2297	2336	1 6 8 192
04	16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	9	13244	2	N	2976	2912	1 6 8 250
							3274	9						
-----														
CASCADES 55-1-26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376														
11	17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	-0-	13493	3	3765	9	N	3423	3347	0 46 8 127
12	13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	-0-	9206	3	4673	9	N	4248	4198	0 61 8 116
01	19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	-0-	13721	3	5990	9	N	5445	5360	0 79 8 122
02	17357 X	17357	-0-	-0-	-0-	-0-	13442	3	3915	9	N	3559	3486	0 56 8 139
03	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	-0-	14266	3	4890	9	N	4445	4407	0 34 8 143
04	20778 X	20778	-0-	-0-	-0-	-0-	13438	3	7340	9	N	6673	6666	0 46 8 104
-----														
CONSENSUS 57-3-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434														
11	17430 X	17189	-0-	-241	-0-	-0-	15445	3	1744	9	N	1585	1559	0 26 8 -0-
12	18285 X	18285	-0-	-0-	-0-	-0-	16337	3	1948	9	N	1771	1745	0 26 8 -0-
01	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	-0-	18114	3	1766	9	N	1605	1579	0 26 8 -0-
02	19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	-0-	17652	3	2075	9	N	1886	1866	0 20 8 -0-
03	19200 X	19200	-0-	-0-	-0-	-0-	17276	3	1924	9	N	1749	1722	0 27 8 -0-
04	19615 X	19615	-0-	-0-	-0-	-0-	17552	3	2063	9	N	1875	1846	0 29 8 -0-
-----														
ANTIETAM 54-4-27														
WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441														
11	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	-0-	10737	3	1291	9	N	1174	1162	0 12 8 -0-
12	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	-0-	11116	3	1261	9	N	1146	1137	0 9 8 -0-
01	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	-0-	10129	3	1157	9	N	1052	1045	0 7 8 -0-
02	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	-0-	9723	3	1026	9	N	933	927	0 6 8 -0-
03	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	-0-	10443	3	1158	9	N	1053	1045	0 8 8 -0-
04	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	-0-	9229	3	1095	9	N	995	987	0 8 8 -0-
-----														
TWEETER 56-3-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027														
11	14610 X	12143	-0-	-2467	-0-	-0-	11613	3	530	9	N	482	475	0 7 8 -0-
12	14973 X	7049	-0-	-7924	-0-	-0-	6025	3	1024	9	N	931	920	0 11 8 -0-
01	10044 X	17	-0-	-10027	-0-	-0-	17	3			N	-0-		0 -0-
02	11745 X	661	-0-	-11084	-0-	-0-	661	3			Y	-0-		0 -0-
03	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-	-0-					Y	-0-		0 -0-
04	12150 X	8027	-0-	-4123	-0-	-0-	325	1	6375	3	Y	1206	1187	0 19 8 -0-
							1327	9						
-----														
SAWMILL 57-3-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359														
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	32	32	8 -0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	19	19	8 -0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8 -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8 -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	8 -0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10442	PERF.	10768	-	15188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	28288 3	453 9	N	412	369 0	43 8	8	-0-
12		29079 X	29079	-0-	-0-	-0-	26054 3	3025 9	N	2750	2716 0	34 8	8	-0-
01		18755 X	16414	-0-	-2341	-0-	14384 3	2030 9	N	1845	1822 0	23 8	8	-0-
02		24534 X	21205	-0-	-3329	-0-	19075 3	2130 9	N	1936	1915 0	21 8	8	-0-
03		26226 X	22945	-0-	-3281	-0-	20901 3	2044 9	N	1858	1832 0	26 8	8	-0-
04		25380 X	22785	-0-	-2595	-0-	20840 3	1945 9	N	1768	1741 0	27 8	8	-0-
-----														
SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	9539	PERF.	9775	-	14078
11		8460 X	3124	-0-	-5336	-0-	2683 3	441 9	N	401	369 0	32 8	8	-0-
12		8215 X	3689	-0-	-4526	-0-	2418 3	1271 9	N	1155	1121 0	34 8	8	-0-
01		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	6677 3	1799 9	N	1635	1611 0	24 8	8	-0-
02		3016 X	1461	-0-	-1555	-0-	83 3	1378 9	N	1253	1239 0	14 8	8	-0-
03		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	3048 3	1837 9	N	1670	1649 0	21 8	8	-0-
04		10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	7946 3	2188 9	N	1989	1966 0	23 8	8	-0-
-----														
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	10196	-	16938
11		28668 X	28668	-0-	-0-	-0-	26567 3	2101 9	N	1910	1876 0	34 8	8	-0-
12		33344 X	33344	-0-	-0-	-0-	31189 3	2155 9	N	1959	1930 0	29 8	8	-0-
01		32321 X	32321	-0-	-0-	-0-	29860 3	2461 9	N	2237	2208 0	29 8	8	-0-
02		31854 X	31854	-0-	-0-	-0-	29720 3	2134 9	N	1940	1916 0	24 8	8	-0-
03		27548 X	27548	-0-	-0-	-0-	25716 3	1832 9	N	1665	1638 0	27 8	8	-0-
04		31471 X	31471	-0-	-0-	-0-	27408 3	4063 9	N	3694	3664 0	30 8	8	-0-
-----														
SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	10771	-	14937
11		16200 X	12303	-0-	-3897	-0-	10096 3	2207 9	N	2006	1983 0	23 8	8	-0-
12		16523 X	12506	-0-	-4017	-0-	10369 3	2137 9	N	1943	1923 0	20 8	8	-0-
01		16523 X	12634	-0-	-3889	-0-	10290 3	2344 9	N	2131	2111 0	20 8	8	-0-
02		13978 X	12321	-0-	-1657	-0-	10099 3	2222 9	N	2020	2005 0	15 8	8	-0-
03		14942 X	12070	-0-	-2872	-0-	9781 3	2289 9	N	2081	2059 0	22 8	8	-0-
04		12300 X	12233	-0-	-67	-0-	9968 3	2265 9	N	2059	2037 0	22 8	8	-0-
-----														
SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	9589	PERF.	9833	-	14307
11		21120 X	19343	-0-	-1777	-0-	16347 3	2996 9	N	2724	2696 0	28 8	8	-0-
12		21824 X	18310	-0-	-3514	-0-	15463 3	2847 9	N	2588	2563 0	25 8	8	-0-
01		19778 X	19048	-0-	-730	-0-	16155 3	2893 9	N	2630	2607 0	23 8	8	-0-
02		19069 X	19069	-0-	-0-	-0-	16170 3	2899 9	N	2635	2617 0	18 8	8	-0-
03		19995 X	19611	-0-	-384	-0-	16628 3	2983 9	N	2712	2686 0	26 8	8	-0-
04		19350 X	19278	-0-	-72	-0-	16382 3	2896 9	N	2633	2607 0	26 8	8	-0-
-----														
HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	10997	-	15776
11		16200 X	16077	-0-	-123	-0-	12720 3	3357 9	N	3052	3035 0	17 8	8	-0-
12		17619 X	17619	-0-	-0-	-0-	14307 3	3312 9	N	3011	2996 0	15 8	8	-0-
01		14260 X	13600	-0-	-660	-0-	11020 3	2580 9	N	2345	2334 0	11 8	8	-0-
02		15544 X	15050	-0-	-494	-0-	12073 3	2977 9	N	2706	2696 0	10 8	8	-0-
03		17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	13960 3	3171 9	N	2883	2869 0	14 8	8	-0-
04		16200 X	14727	-0-	-1473	-0-	11654 3	3073 9	N	2794	2779 0	15 8	8	-0-
-----														
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	11593	PERF.	12098	-	22104
11		27630 X	24974	-0-	-2656	-0-	20611 3	4363 9	Y	3966	3913 0	36 8	8	147
12		28551 X	18845	-0-	-9706	-0-	13624 3	5221 9	Y	4746	4714 0	48 8	8	131
01		27807 X	27590	-0-	-217	-0-	21933 3	5657 9	Y	5143	5101 0	57 8	8	116
02		42633 X	42633	-0-	-0-	-0-	38009 3	4624 9	Y	4204	4108 0	47 8	8	165
03		45937 X	45937	-0-	-0-	-0-	40084 3	5853 9	Y	5321	5285 0	30 8	8	171
04		46009 X	46009	-0-	-0-	-0-	37706 3	8303 9	Y	7548	7557 0	44 8	8	118

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	9993	PERF.10224	-	14633
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14679 X	14679	-0-	-0-	12773 3	1906 9	N	1733	1706 0	27 8		-0-
12		16224 X	16224	-0-	-0-	14130 3	2094 9	N	1904	1877 0	27 8		-0-
01		16151 X	15303	-0-	-848	13301 3	2002 9	N	1820	1797 0	23 8		-0-
02		15109 X	9129	-0-	-5980	8558 3	571 9	N	519	505 0	14 8		-0-
03		16213 X	7157	-0-	-9056	6793 3	364 9	N	331	312 0	19 8		-0-
04		15690 X	8754	-0-	-6936	7861 3	893 9	N	812	793 0	19 8		-0-
-----													
SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10281	-	14710
11		18030 X	3836	-0-	-14194	3555 3	281 9	Y	255	243 0	12 8		-0-
12		15024 X	15024	-0-	-0-	13683 3	1341 9	Y	1219	1194 0	25 8		-0-
01		11625 X	7596	-0-	-4029	6415 3	1181 9	Y	1074	1056 0	18 8		-0-
02		10875 X	7990	-0-	-2885	6596 3	1394 9	Y	1267	1253 0	14 8		-0-
03		15624 X	15161	-0-	-463	14417 3	744 9	Y	676	667 0	9 8		-0-
04		15120 X	10059	-0-	-5061	9397 3	662 9	Y	602	596 0	6 8		-0-
-----													
RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11288	-	22269
11		17587 X	17587	-0-	-0-	13525 3	4062 9	Y	3693	3681 0	30 8		197
12		21022 X	21022	-0-	-0-	16505 3	4517 9	Y	4106	4058 0	41 8		204
01		18972 X	9222	-0-	-9750	7322 3	1900 9	Y	1727	1761 0	17 8		153
02		17748 X	10888	-0-	-6860	8937 3	1951 9	Y	1774	1790 0	20 8		117
03		21018 X	18005	-0-	-3013	13928 3	4077 9	Y	3706	3534 0	39 8		250
04		20340 X	17813	-0-	-2527	14063 3	3750 9	Y	3409	3426 0	42 8		191
-----													
LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10851	-	19966
11		26220 X	23794	-0-	-2426	22250 3	1544 9	Y	1404	1382 0	22 8		-0-
12		29759 X	29759	-0-	-0-	27468 3	2291 9	Y	2083	2047 0	36 8		-0-
01		23361 X	23361	-0-	-0-	21449 3	1912 9	Y	1738	1711 0	27 8		-0-
02		22997 X	22149	-0-	-848	20240 3	1909 9	Y	1735	1715 0	20 8		-0-
03		29760 X	23766	-0-	-5994	21722 3	2044 9	Y	1858	1831 0	27 8		-0-
04		28800 X	18590	-0-	-10210	17009 3	1581 9	Y	1437	1413 0	24 8		-0-
-----													
SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	9888	PERF.10207	-	14402
11		10740 X	10092	-0-	-648	8220 3	1872 9	N	1702	1679 0	23 8		-0-
12		11122 X	11122	-0-	-0-	8978 3	2144 9	N	1949	1921 0	28 8		-0-
01		9856 X	9856	-0-	-0-	8046 3	1810 9	N	1645	1627 0	18 8		-0-
02		10621 X	10621	-0-	-0-	8545 3	2076 9	N	1887	1872 0	15 8		-0-
03		11432 X	11432	-0-	-0-	9695 3	1737 9	N	1579	1552 0	27 8		-0-
04		12247 X	12247	-0-	-0-	9952 3	2295 9	N	2086	2060 0	26 8		-0-
-----													
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283257	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	12204	PERF.12468	-	21862
11		4456 X	4456	-0-	-0-	343 3	4113 9	N	3739	3698 0	41 8		-0-
12		15962 X	15962	-0-	-0-	12072 3	3890 9	N	3536	3489 0	47 8		-0-
01		12519 X	12519	-0-	-0-	9372 3	3147 9	N	2861	2813 0	48 8		-0-
02		14989 X	14989	-0-	-0-	11296 3	3693 9	N	3357	3310 0	47 8		-0-
03		21035 X	21035	-0-	-0-	16596 3	4439 9	N	4035	3998 0	37 8		-0-
04		21252 X	21252	-0-	-0-	16920 3	4332 9	N	3938	3889 0	49 8		-0-



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WOOD LAKE 54-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283258	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL DEPTH	10796	PERF.11131	- 15229	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		15300 X	10040	-0-	-5260	-0-	7500 3	103 4	N	2215	2218 0	12 8	304
							2437 9						
12		13299 X	9693	-0-	-3606	-0-	7259 3	99 4	N	2123	2076 0	11 8	340
							2335 9						
01		13299 X	7156	-0-	-6143	-0-	5224 3	78 4	N	1685	1744 0	7 8	274
							1854 9						
02		12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	9761 3	109 4	N	2319	2249 0	9 8	335
							2551 9						
03		12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	10085 3	107 4	N	2274	2282 0	12 8	315
							2501 9						
04		11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	9133 3	99 4	N	2112	2070 0	12 8	345
							2323 9						
-----													
PETERSBURG 54-4-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283259	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	10741	PERF.11104	- 15327	
11		9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	7697 3	1683 9	N	1530	1513 0	17 8	-0-
							7088 3	1999 9	N	1817	1800 0	17 8	-0-
12		9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	7150 3	1801 9	N	1637	1623 0	14 8	-0-
							7090 3	1778 9	N	1616	1605 0	11 8	-0-
01		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	9613 3	1912 9	N	1738	1721 0	17 8	-0-
							9350 3	1833 9	N	1666	1649 0	17 8	-0-
02		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-							-0-
03		11525 X	11525	-0-	-0-	-0-							-0-
04		11183 X	11183	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
FREMONT 56-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283282	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10667	- 14995	
11		14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	12708 3	2263 9	N	2057	2040 0	17 8	-0-
							37077 3	7172 9	N	6520	6506 0	14 8	-0-
12		44249 X	44249	-0-	-0-	-0-	13381 3	2751 9	N	2501	2489 0	12 8	-0-
							9775 3	2044 9	N	1858	1848 0	10 8	-0-
01		16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	7794 3	1542 9	N	1402	1389 0	13 8	-0-
							5330 3	1213 9	N	1103	1090 0	13 8	-0-
02		14471 X	11819	-0-	-2652	-0-							-0-
03		15469 X	9336	-0-	-6133	-0-							-0-
04		14970 X	6543	-0-	-8427	-0-							-0-
-----													
EMERALD CITY 56-2-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283283	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10843	- 15181	
11		10500 X	2738	-0-	-7762	-0-	2037 3	701 9	N	637	633 0	4 8	-0-
							3453 3	1269 9	N	1154	1145 0	9 8	-0-
12		10850 X	4722	-0-	-6128	-0-	3483 3	1375 9	N	1250	1239 0	11 8	-0-
							1 1	4902 3	N	2193	2177 0	16 8	-0-
01		10850 X	4858	-0-	-5992	-0-	2412 9						-0-
							1 1	2965 3	N	1404	1388 0	16 8	-0-
02		7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	1544 9						-0-
							2726 3	1062 9	N	965	955 0	10 8	-0-
03		4836 X	4510	-0-	-326	-0-							-0-
04		4710 X	3788	-0-	-922	-0-							-0-
-----													
GRENDEL 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283286	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	10303	PERF.10753	- 14723	
11		22440 X	16080	-0-	-6360	-0-	14377 3	1703 9	N	1548	1517 0	31 8	-0-
							19464 3	3511 9	N	3192	3149 0	43 8	-0-
12		23188 X	22975	-0-	-213	-0-	16708 3	3084 9	N	2804	2773 0	31 8	-0-
							16492 3	2993 9	N	2721	2696 0	25 8	-0-
01		21731 X	19792	-0-	-1939	-0-	17514 3	3100 9	N	2818	2782 0	36 8	-0-
							15601 3	2926 9	N	2660	2625 0	35 8	-0-
02		19485 X	19485	-0-	-0-	-0-							-0-
03		22971 X	20614	-0-	-2357	-0-							-0-
04		22230 X	18527	-0-	-3703	-0-							-0-
-----													
SOLSTICE 56-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10418	- 14802	
11		17250 X	1164	-0-	-16086	-0-	932 3	232 9	N	211	119 0	92 8	-0-
							15579 3	2477 9	N	2252	2096 0	156 8	-0-
12		18056 X	18056	-0-	-0-	-0-	2831 3	1159 9	N	1054	987 0	67 8	-0-
							3875 3	1420 9	N	1291	1252 0	39 8	-0-
01		17825 X	3990	-0-	-13835	-0-	11500 3	1957 9	N	1779	1715 0	64 8	-0-
							7616 3	1671 9	N	1519	1472 0	47 8	-0-
02		14384 X	5295	-0-	-9089	-0-							-0-
03		18042 X	13457	-0-	-4585	-0-							-0-
04		17460 X	9287	-0-	-8173	-0-							-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.	11236	- 18660
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	11700	X	9041	-0-	-2659	-0-	7115 3	1926 9	Y	1751	1725 0	26 8	-0-	
12	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	9756 3	2584 9	Y	2349	2318 0	31 8	-0-	
01	8060	X	7336	-0-	-724	-0-	5305 3	2031 9	Y	1846	1825 0	21 8	-0-	
02	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	8680 3	2399 9	Y	2181	2159 0	22 8	-0-	
03	12338	X	7438	-0-	-4900	-0-	5755 3	1683 9	Y	1530	1509 0	21 8	-0-	
04	11940	X	1742	-0-	-10198	-0-	1021 3	721 9	Y	655	642 0	13 8	-0-	
-----														
PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10385	- 14071
11	10350	X	5307	-0-	-5043	-0-	4023 3	1284 9	N	1167	1150 0	17 8	-0-	
12	10695	X	8025	-0-	-2670	-0-	6294 3	1731 9	N	1574	1554 0	20 8	-0-	
01	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	6203 3	1398 9	N	1271	1255 0	16 8	-0-	
02	6699	X	5792	-0-	-907	-0-	4067 3	1725 9	N	1568	1557 0	11 8	-0-	
03	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	7087 3	1860 9	N	1691	1670 0	21 8	-0-	
04	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	8602 3	1821 9	N	1655	1633 0	22 8	-0-	
-----														
VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10748	- 15108
11	7830	X	3986	-0-	-3844	-0-	3705 3	281 9	N	255	211 0	44 8	-0-	
12	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7433 3	454 9	N	413	367 0	46 8	-0-	
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10322 3	337 9	N	306	249 0	57 8	-0-	
02	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	15774 3	393 9	N	357	329 0	28 8	-0-	
03	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	17115 3	387 9	N	352	318 0	34 8	-0-	
04	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	15486 3	516 9	N	469	436 0	33 8	-0-	
-----														
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283393	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.	11859	- 21420
11	26730	X	25707	-0-	-1023	-0-	20992 3	4715 9	N	4286	4253 0	33 8	-0-	
12	29523	X	29523	-0-	-0-	-0-	24416 3	5107 9	N	4643	4598 0	45 8	-0-	
01	27621	X	20685	-0-	-6936	-0-	17141 3	3544 9	N	3222	3171 0	51 8	-0-	
02	24853	X	23281	-0-	-1572	-0-	19114 3	4167 9	N	3788	3746 0	42 8	-0-	
03	27621	X	25888	-0-	-1733	-0-	21195 3	4693 9	N	4266	4239 0	27 8	-0-	
04	26730	X	26414	-0-	-316	-0-	22121 3	4293 9	N	3903	3866 0	37 8	-0-	
-----														
BAXTER SPRINGS 54-4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283394	COMPL. DATE	03/11/2023	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.	10881	- 15130
11	9750	X	6661	-0-	-3089	-0-	6086 3	575 9	N	523	502 0	21 8	-0-	
12	9393	X	941	-0-	-8452	-0-	889 3	52 9	N	47	44 0	3 8	-0-	
01	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	13095 3	1252 9	N	1138	1099 0	39 8	-0-	
02	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	13773 3	1332 9	N	1211	1177 0	34 8	-0-	
03	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	14909 3	1494 9	N	1358	1308 0	50 8	-0-	
04	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	15544 3	1464 9	N	1331	1282 0	49 8	-0-	
-----														
GROWLER 56-3-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283399	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	10341	PERF.	10667	- 14813
11	15480	X	11516	-0-	-3964	-0-	10960 3	556 9	N	505	488 0	17 8	-0-	
12	15996	X	4833	-0-	-11163	-0-	4229 3	604 9	N	549	539 0	10 8	-0-	
01	14849	X	12385	-0-	-2464	-0-	11398 3	987 9	N	897	881 0	16 8	-0-	
02	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	12879 3	2765 9	N	2514	2501 0	13 8	-0-	
03	14849	X	12173	-0-	-2676	-0-	11337 3	836 9	N	760	745 0	15 8	-0-	
04	12000	X	11532	-0-	-468	-0-	10668 3	864 9	N	785	771 0	14 8	-0-	

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14100 X	10933	-0-	-3167	-0-	8582	3	116	4	N	2032	2019	0	28 8	287
						2235	9								
12	14570 X	11803	-0-	-2767	-0-	9314	3	120	4	N	2154	2126	0	26 8	289
						2369	9								
01	14105 X	9075	-0-	-5030	-0-	6934	3	100	4	N	1855	1841	0	20 8	283
						2041	9								
02	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	9952	3	105	4	N	1854	1826	0	18 8	293
						2039	9								
03	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	12222	3	128	4	N	2215	2144	0	29 8	335
						2437	9								
04	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	12074	3	124	4	N	2181	2223	0	29 8	264
						2399	9								
-----															
PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833															
11	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	3611	3	1376	9	N	1251	1067	0	184 8	-0-
12	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	5376	3	2024	9	N	1840	1781	0	59 8	-0-
01	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	5105	3	2093	9	N	1903	1885	0	18 8	-0-
02	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	6056	3	2231	9	N	2028	1982	0	46 8	-0-
03	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	6467	3	2269	9	N	2063	1937	0	126 8	-0-
04	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	5101	3	2052	9	N	1865	1697	0	168 8	-0-
-----															
ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352															
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	367	329	0	39 8	2
*12	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	5045	3	2448	9	Y	2225	2086	0	128 8	13
*01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	2544	3	924	9	Y	840	773	0	72 8	8
*02	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	7526	3	2885	9	Y	2623	2501	0	109 8	21
03	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	7764	3	2211	9	Y	2010	1980	0	34 8	17
04	7230 X	5679	-0-	-1551	-0-	4443	3	1236	9	Y	1124	1110	0	21 8	10
-----															
SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603															
11	11250 X	2771	-0-	-8479	-0-	2012	3	759	9	N	690	690	0		-0-
12	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	9306	3	1865	9	N	1695	1674	0	21 8	-0-
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-				-0-
02	5249 X	-0-	-0-	-5249	-0-					N	1	1	8		-0-
03	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-				-0-
04	20328 X	20328	-0-	-0-	-0-	17395	3	2933	9	N	2666	2615	0	51 8	-0-
-----															
COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502															
11	23130 X	19722	-0-	-3408	-0-	17149	3	2573	9	N	2339	2307	0	32 8	-0-
12	23723 X	23723	-0-	-0-	-0-	20742	3	2981	9	N	2710	2676	0	34 8	-0-
01	23126 X	16380	-0-	-6746	-0-	14488	3	1892	9	N	1720	1679	0	41 8	-0-
02	24811 X	24811	-0-	-0-	-0-	23657	3	1154	9	N	1049	960	0	89 8	-0-
03	32102 X	32102	-0-	-0-	-0-	30001	3	2101	9	N	1910	1813	0	97 8	-0-
04	28834 X	28834	-0-	-0-	-0-	25244	3	3590	9	N	3264	3186	0	78 8	-0-
-----															
GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270															
11	23160 X	21207	-0-	-1953	-0-	19744	3	1463	9	N	1330	1304	0	26 8	-0-
12	23746 X	21987	-0-	-1759	-0-	20479	3	1508	9	N	1371	1346	0	25 8	-0-
01	23746 X	22467	-0-	-1279	-0-	20897	3	1570	9	N	1427	1403	0	24 8	-0-
02	22848 X	22848	-0-	-0-	-0-	21341	3	1507	9	N	1370	1351	0	19 8	-0-
03	23293 X	23293	-0-	-0-	-0-	21721	3	1572	9	N	1429	1403	0	26 8	-0-
04	21750 X	21614	-0-	-136	-0-	20096	3	1518	9	N	1380	1355	0	25 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283426	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.	10312 - 14923			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3507	3	381	9	N	346	340	0	6	8	-0-
12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	3730	3	394	9	N	358	353	0	5	8	-0-
01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3753	3	197	9	N	179	176	0	3	8	-0-
02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4307	3	58	9	N	53	48	0	5	8	-0-
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3492	3	382	9	N	347	342	0	5	8	-0-
04	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4271	3	473	9	N	430	423	0	7	8	-0-
-----																
BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283469	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	10766	PERF.	11082 - 18515			
11	25650 X	6300	-0-	-19350	-0-	6002	3	298	9	Y	271	227	0	44	8	-0-
12	19840 X	8003	-0-	-11837	-0-	7516	3	487	9	Y	443	406	0	37	8	-0-
01	19840 X	7424	-0-	-12416	-0-	5713	3	1711	9	Y	1555	1531	0	24	8	-0-
02	15312 X	3568	-0-	-11744	-0-	2532	3	1036	9	Y	942	933	0	9	8	-0-
03	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-	-	-0-
04	7740 X	4910	-0-	-2830	-0-	3271	3	1639	9	Y	1490	1469	0	21	8	-0-
-----																
SILVERTIP UNIT Z		WELL #:		1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-
-----																
CUB 56-2-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.	10990 - 14931			
11	11280 X	9796	-0-	-1484	-0-	3	1	8267	3	N	1387	1370	0	17	8	-0-
12	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	1526	9	4	1	N	1622	1604	0	18	8	-0-
01	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	1784	9	3	1	N	1561	1545	0	16	8	-0-
02	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	1717	9	3	1	N	1599	1587	0	12	8	-0-
03	11594 X	9522	-0-	-2072	-0-	1759	9	4	1	N	1651	1634	0	17	8	-0-
04	11250 X	10798	-0-	-452	-0-	1816	9	4	1	N	1547	1530	0	17	8	-0-
						1702	9									
-----																
ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL	DEPTH	10309	PERF.	10612 - 14906			
11	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	6163	3	2163	9	N	1966	1746	0	220	8	-0-
12	7998 X	7800	-0-	-198	-0-	5982	3	1818	9	N	1653	1594	0	59	8	-0-
01	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-	-	-	-	-	N	22	22	8	-	-	-0-
02	8062 X	885	-0-	-7177	-0-	760	3	125	9	N	114	114	8	-	-	-0-
03	8618 X	2202	-0-	-6416	-0-	1485	3	717	9	N	652	420	0	232	8	-0-
04	8340 X	3837	-0-	-4503	-0-	2903	3	934	9	N	849	619	0	230	8	-0-
-----																
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.	10863 - 17834			
11	19640 X	19640	-0-	-0-	-0-	16171	3	3469	9	N	3154	3119	0	35	8	-0-
12	22771 X	22771	-0-	-0-	-0-	18859	3	3912	9	N	3556	3518	0	38	8	-0-
01	22419 X	22419	-0-	-0-	-0-	18618	3	3801	9	N	3455	3422	0	33	8	-0-
02	21881 X	21881	-0-	-0-	-0-	17727	3	4154	9	N	3776	3747	0	29	8	-0-
03	23401 X	23401	-0-	-0-	-0-	19794	3	3607	9	N	3279	3241	0	38	8	-0-
04	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	13095	3	3094	9	N	2813	2787	0	26	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	10909	-	20995	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	43110 X	12290	-0-	-30820	-0-	10828	3	1462	9	Y	1329	1300	0	29 8	-0-
12	60419 X	18108	-0-	-42311	-0-	15931	3	2177	9	Y	1979	1940	0	39 8	-0-
01	60419 X	14438	-0-	-45981	-0-	12875	3	1563	9	Y	1421	1396	0	25 8	-0-
02	51185 X	-0-	-0-	-51185	-0-					Y	-0-				-0-
03	19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-					Y	1	1	8		-0-
04	17520 X	16328	-0-	-1192	-0-	13557	3	2771	9	Y	2519	2485	0	34 8	-0-
-----															
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283620	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	10899	PERF.	11288	-	18085	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
RAIN CITY 57-3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283651	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	9929	PERF.	10155	-	14571	
11	22050 X	20204	-0-	-1846	-0-	18775	3	1429	9	N	1299	1277	0	22 8	-0-
12	20925 X	12810	-0-	-8115	-0-	11889	3	921	9	N	837	820	0	17 8	-0-
01	29511 X	29511	-0-	-0-	-0-	26326	3	3185	9	N	2895	2864	0	31 8	-0-
02	24101 X	24101	-0-	-0-	-0-	21671	3	2430	9	N	2209	2190	0	19 8	-0-
03	21421 X	20288	-0-	-1133	-0-	18508	3	1780	9	N	1618	1594	0	24 8	-0-
04	26490 X	19642	-0-	-6848	-0-	17919	3	1723	9	N	1566	1544	0	22 8	-0-
-----															
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283652	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	10972	-	17995	
11	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	14810	3	98	9	N	89	66	0	23 8	-0-
12	14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	14197	3	21	9	N	19	19	8		-0-
01	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	11643	3	123	9	N	112	96	0	16 8	-0-
02	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	14866	3	1682	9	N	1529	1516	0	13 8	-0-
03	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	11582	3	1725	9	N	1568	1555	0	13 8	-0-
04	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	15068	3	2286	9	N	2078	2060	0	18 8	-0-
-----															
CERBERUS 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283670	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	11237	-	20670	
11	23460 X	22172	-0-	-1288	-0-	17925	3	4247	9	N	3861	3828	0	33 8	-0-
12	26182 X	26182	-0-	-0-	-0-	21231	3	4951	9	N	4501	4468	0	33 8	-0-
01	21082 X	21082	-0-	-0-	-0-	17132	3	3950	9	N	3591	3566	0	25 8	-0-
02	21431 X	20245	-0-	-1186	-0-	16480	3	3765	9	N	3423	3404	0	19 8	-0-
03	24242 X	22090	-0-	-2152	-0-	18066	3	4024	9	N	3658	3632	0	26 8	-0-
04	23460 X	21471	-0-	-1989	-0-	17540	3	3931	9	N	3574	3546	0	28 8	-0-
-----															
ELKHORN 54-1-40		WELL #:		2H	RRCID ->	283696	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	11933	PERF.	12320	-	16139	
11	8070 X	6775	-0-	-1295	-0-	6065	3	710	9	N	645	608	0	34 8	23
12	74844 X	74844	-0-	-0-	-0-	74026	3	818	9	N	744	715	0	32 8	20
01	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	9122	3	977	9	N	888	851	0	38 8	19
02	6554 X	-0-	-0-	-6554	-0-					N	604	577	0	23 8	23
03	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	767	753	0	13 8	24
04	37462 X	37462	-0-	-0-	-0-	35921	3	1541	9	N	1401	1387	0	16 8	22
-----															
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283707	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	10957	-	17826	
11	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	3816	3	773	9	N	703	659	0	44 8	-0-
12	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	6120	3	1099	9	N	999	953	0	46 8	-0-
01	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	6200	3	1317	9	N	1197	1158	0	39 8	-0-
02	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	7776	3	1903	9	N	1730	1695	0	35 8	-0-
03	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	9876	3	2389	9	N	2172	2120	0	52 8	-0-
04	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	7301	3	1824	9	N	1658	1614	0	44 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
EBONY 55-1-40 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE			CODE	CODE	
11		30150 X	3861	-0-	-26289	-0-			1701 3	2160 9	Y	1964	1962 0	20 8	73
12		25947 X	20265	-0-	-5682	-0-			16428 3	3837 9	Y	3488	3420 0	45 8	96
01		18011 X	5678	-0-	-12333	-0-			3746 3	1932 9	Y	1756	1759 0	54 8	39
02		15863 X	-0-	-0-	-15863	-0-					Y	96	117 0	15 8	3
03		20274 X	-0-	-0-	-20274	-0-					Y	56	53 0	4 8	2
04		19620 X	1752	-0-	-17868	-0-			1752 3		Y	-0-	2 0		-0-
-----															
SKYLANE 57-1-9 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795															
11		14976 X	14976	-0-	-0-	-0-			12756 3	2220 9	Y	2018	1909 0	26 8	169
12		14260 X	10986	-0-	-3274	-0-			9327 3	1659 9	Y	1508	1534 0	15 8	128
01		14260 X	13595	-0-	-665	-0-			11528 3	2067 9	Y	1879	1823 0	17 8	167
02		14471 X	14018	-0-	-453	-0-			12021 3	1997 9	Y	1815	1790 0	14 8	178
03		15469 X	9456	-0-	-6013	-0-			8015 3	1441 9	Y	1310	1368 0	13 8	107
04		14970 X	11892	-0-	-3078	-0-			9935 3	1957 9	Y	1779	1724 0	19 8	143
-----															
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756															
11		18570 X	13172	-0-	-5398	-0-			9508 3	3664 9	N	3331	3299 0	32 8	-0-
12		17391 X	17063	-0-	-328	-0-			12462 3	4601 9	N	4183	4135 0	48 8	-0-
01		17391 X	12993	-0-	-4398	-0-			9491 3	3502 9	N	3184	3130 0	54 8	-0-
02		15176 X	15176	-0-	-0-	-0-			10997 3	4179 9	N	3799	3753 0	46 8	-0-
03		17050 X	16422	-0-	-628	-0-			12018 3	4404 9	N	4004	3975 0	29 8	-0-
04		17910 X	17910	-0-	-0-	-0-			13854 3	4056 9	N	3687	3648 0	39 8	-0-
-----															
BANSHEE 56-3-28 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294															
11		32490 X	11139	-0-	-21351	-0-			9267 3	1872 9	N	1702	1680 0	22 8	-0-
12		29464 X	29464	-0-	-0-	-0-			23183 3	6281 9	N	5710	5650 0	60 8	-0-
01		25239 X	25239	-0-	-0-	-0-			20814 3	4425 9	N	4023	3975 0	48 8	-0-
02		15428 X	3693	-0-	-11735	-0-			3283 3	410 9	N	373	349 0	24 8	-0-
03		29450 X	6562	-0-	-22888	-0-			4559 3	2003 9	N	1821	1782 0	39 8	-0-
04		28500 X	16013	-0-	-12487	-0-			12518 3	3495 9	N	3177	3112 0	65 8	-0-
-----															
WALNUT 55-1-46 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855															
11		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-			2 1	6317 3	N	2564	2537 0	27 8	-0-
									2820 9						
12		10207 X	10207	-0-	-0-	-0-			2 1	7277 3	N	2662	2638 0	24 8	-0-
									2928 9						
01		10039 X	10039	-0-	-0-	-0-			2 1	6871 3	N	2878	2851 0	27 8	-0-
									3166 9						
02		9943 X	9943	-0-	-0-	-0-			2 1	6767 3	N	2885	2864 0	21 8	-0-
									3174 9						
03		17151 X	17151	-0-	-0-	-0-			2 1	13375 3	N	3431	3397 0	34 8	-0-
									3774 9						
04		15507 X	15507	-0-	-0-	-0-			2 1	11970 3	N	3214	3184 0	30 8	-0-
									3535 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BASILISK 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283895	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL	DEPTH	10682	PERF.	11008	- 20399			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		26022 X	26022	-0-	-0-	-0-	20558	3	5464	9	N	4967	4864	0	103	8	-0-
12		30860 X	30860	-0-	-0-	-0-	24685	3	6175	9	N	5614	5510	0	104	8	-0-
01		26043 X	26043	-0-	-0-	-0-	20730	3	5313	9	N	4830	4756	0	74	8	-0-
02		27660 X	27660	-0-	-0-	-0-	21819	3	5841	9	N	5310	5246	0	64	8	-0-
03		31253 X	31253	-0-	-0-	-0-	24264	3	6989	9	N	6354	6271	0	83	8	-0-
04		27588 X	27588	-0-	-0-	-0-	20504	3	7084	9	N	6440	6353	0	87	8	-0-
-----																	
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	283914	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL	DEPTH	11204	PERF.	11720	- 16426			
11		15660 X	7689	-0-	-7971	-0-	5465	3	103	4	N	1928	1937	0	23	8	198
12		16182 X	8580	-0-	-7602	-0-	6093	3	118	4	N	2154	2170	0	37	8	145
01		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	2369	9	5985	3	N	2386	2248	0	56	8	227
02		8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	2625	9	5647	3	N	2043	2072	0	38	8	160
03		8556 X	8532	-0-	-24	-0-	2247	9	6048	3	N	2150	2137	0	24	8	149
04		8460 X	8011	-0-	-449	-0-	2365	9	5564	3	N	2121	2000	0	30	8	240
							2333	9									
-----																	
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	283933	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	11293	PERF.	11567	- 18379			
11		8070 X	745	-0-	-7325	-0-	70	3	675	9	Y	614	633	0	15	8	22
12		8339 X	7262	-0-	-1077	-0-	5033	3	2229	9	Y	2026	1920	0	74	8	54
01		7533 X	6176	-0-	-1357	-0-	3539	3	2637	9	Y	2397	2318	0	80	8	53
02		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	6089	3	1981	9	Y	1801	1712	0	73	8	69
03		9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	7099	3	2423	9	Y	2203	2154	0	48	8	70
04		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	5011	3	3222	9	Y	2929	2900	0	54	8	45
-----																	
MISSILE 56-3-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283950	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10608	PERF.	10946	- 15265			
11		14370 X	11815	-0-	-2555	-0-	10145	3	1670	9	N	1518	1502	0	16	8	-0-
12		16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	14580	3	2391	9	N	2174	2153	0	21	8	-0-
01		14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	12332	3	2232	9	N	2029	2012	0	17	8	-0-
02		17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	14858	3	2497	9	N	2270	2255	0	15	8	-0-
03		17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	14555	3	2473	9	N	2248	2228	0	20	8	-0-
04		16410 X	15283	-0-	-1127	-0-	13007	3	2276	9	N	2069	2048	0	21	8	-0-
-----																	
MEDICINE BOW 56-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	283954	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.	N/A				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
-----																	
MINOTAUR 57-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283971	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	10440	- 14902			
11		15270 X	12137	-0-	-3133	-0-	10324	3	1813	9	N	1648	1630	0	18	8	-0-
12		15779 X	12536	-0-	-3243	-0-	10433	3	2103	9	N	1912	1893	0	19	8	-0-
01		15407 X	13063	-0-	-2344	-0-	11066	3	1997	9	N	1815	1798	0	17	8	-0-
02		12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	10744	3	1858	9	N	1689	1676	0	13	8	-0-
03		13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	11855	3	1813	9	N	1648	1630	0	18	8	-0-
04		13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	11725	3	1645	9	N	1495	1475	0	20	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
CHINOOK 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284114	COMPL. DATE	11/22/2023	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11565	-	18200				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1151	3	17	9	Y	15	2	0	13	8	-0-
12		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5004	3	992	9	Y	902	848	0	54	8	-0-
01		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	51	3	1021	9	Y	928	853	0	75	8	-0-
02		22400 X	22400	-0-	-0-	-0-	18569	3	3831	9	Y	3483	3398	0	85	8	-0-
03		13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	11381	3	2434	9	Y	2213	2176	0	37	8	-0-
04		11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	9536	3	2138	9	Y	1944	1902	0	42	8	-0-
-----																	
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284115	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11668	-	21259				
11		8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	6962	3	72	4	N	1283	1264	0	19	8	-0-
12		16238 X	16238	-0-	-0-	-0-	13656	3	126	4	N	2233	2190	0	43	8	-0-
01		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	2456	9	1492	3	N	258	243	0	15	8	-0-
02		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	284	9	1010	3	N	222	209	0	13	8	-0-
03		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	244	9	40	4	N	996	996	0			-0-
*04		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	42	4	1096	9	Y	1052	1052	0			-0-
-----																	
ARCHES 55-1-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284201	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11351	PERF.11637	-	21304				
11		29700 X	27324	-0-	-2376	-0-	22763	3	4561	9	N	4146	4098	0	48	8	-0-
12		30690 X	25936	-0-	-4754	-0-	20898	3	5038	9	N	4580	4518	0	62	8	-0-
01		30721 X	2733	-0-	-27988	-0-	2103	3	630	9	N	573	543	0	30	8	-0-
02		28739 X	86	-0-	-28653	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03		30721 X	-0-	-0-	-30721	-0-					N	-0-					-0-
*04		27330 X	-0-	-0-	-27330	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BOBCAT 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284363	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11505	-	18288				
11		19050 X	17071	-0-	-1979	-0-	13683	3	3388	9	Y	3080	2994	0	86	8	-0-
12		19685 X	12628	-0-	-7057	-0-	9739	3	2889	9	Y	2626	2538	0	88	8	-0-
01		21111 X	10029	-0-	-11082	-0-	7499	3	2530	9	Y	2300	2181	0	119	8	-0-
02		26274 X	10708	-0-	-15566	-0-	8078	3	2630	9	Y	2391	2312	0	79	8	-0-
03		28086 X	14524	-0-	-13562	-0-	11760	3	2764	9	Y	2513	2463	0	50	8	-0-
04		17070 X	10870	-0-	-6200	-0-	8554	3	2316	9	Y	2105	2048	0	57	8	-0-
-----																	
ASHLOCK 1-34		WELL #:		5H	RRCID ->	284402	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	11528	PERF.11748	-	15868				
11		15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	15612	3	23	4	N	242	214	0	27	8	1
12		18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	18485	3	31	4	N	421	406	0	16	8	-0-
01		16163 X	16163	-0-	-0-	-0-	463	9	15749	3	N	353	327	0	24	8	2
02		20095 X	20095	-0-	-0-	-0-	388	9	19351	3	N	640	612	0	27	8	3
03		20988 X	20988	-0-	-0-	-0-	704	9	20468	3	N	444	421	0	24	8	2
04		20772 X	20772	-0-	-0-	-0-	488	9	20001	3	N	665	642	0	22	8	3
							732	9									
-----																	
OAK 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284403	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11774	-	18671				
11		26220 X	23840	-0-	-2380	-0-	21488	3	2352	9	Y	2138	2106	0	32	8	-0-
12		29368 X	29368	-0-	-0-	-0-	26505	3	2863	9	Y	2603	2551	0	52	8	-0-
01		27094 X	21113	-0-	-5981	-0-	19061	3	2052	9	Y	1865	1820	0	45	8	-0-
02		23055 X	21984	-0-	-1071	-0-	19838	3	2146	9	Y	1951	1914	0	37	8	-0-
03		29357 X	22462	-0-	-6895	-0-	20154	3	2308	9	Y	2098	2075	0	23	8	-0-
04		28410 X	22072	-0-	-6338	-0-	19932	3	2140	9	Y	1945	1909	0	36	8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
RAINIER 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284404	COMPL.	DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11722 - 18665			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	16245	3	4849	9	Y	4408	4361	0	47	8	-0-
12	21310	X	21310	-0-	-0-	-0-	17087	3	4223	9	Y	3839	3790	0	49	8	-0-
01	18433	X	18433	-0-	-0-	-0-	14173	3	4260	9	Y	3873	3804	0	69	8	-0-
02	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	16366	3	4765	9	Y	4332	4280	0	52	8	-0-
03	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	19023	3	4870	9	Y	4427	4394	0	33	8	-0-
04	21090	X	20764	-0-	-326	-0-	16754	3	4010	9	Y	3645	3603	0	42	8	-0-
-----																	
HAWKS 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284414	COMPL.	DATE	05/09/2018	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.	11648 - 18511			
11	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	16536	3	5150	9	Y	4682	4644	0	38	8	-0-
12	20057	X	17829	-0-	-2228	-0-	13431	3	4398	9	Y	3998	3956	0	42	8	-0-
01	20057	X	10365	-0-	-9692	-0-	6938	3	3427	9	Y	3115	3066	0	49	8	-0-
02	22678	X	7572	-0-	-15106	-0-	4148	3	3424	9	Y	3113	3078	0	35	8	-0-
03	23529	X	7366	-0-	-16163	-0-	3880	3	3486	9	Y	3169	3146	0	23	8	-0-
04	21690	X	7486	-0-	-14204	-0-	4611	3	2875	9	Y	2614	2587	0	27	8	-0-
-----																	
BUCKEYE 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284415	COMPL.	DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	11705 - 18218			
11	19950	X	10528	-0-	-9422	-0-	8691	3	1837	9	Y	1670	1594	0	76	8	-0-
12	20615	X	9495	-0-	-11120	-0-	7165	3	2330	9	Y	2118	2034	0	84	8	-0-
01	20801	X	6384	-0-	-14417	-0-	4438	3	1946	9	Y	1769	1669	0	100	8	-0-
02	24012	X	8335	-0-	-15677	-0-	6191	3	2144	9	Y	1949	1879	0	70	8	-0-
03	25668	X	11537	-0-	-14131	-0-	9367	3	2170	9	Y	1973	1931	0	42	8	-0-
04	10530	X	10509	-0-	-21	-0-	8596	3	1913	9	Y	1739	1689	0	50	8	-0-
-----																	
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	284432	COMPL.	DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.	11441 - 18371			
11	36810	X	33098	-0-	-3712	-0-	26879	3	6219	9	Y	5654	5603	0	51	8	-0-
12	38037	X	33632	-0-	-4405	-0-	27354	3	6278	9	Y	5707	5646	0	61	8	-0-
01	38037	X	30517	-0-	-7520	-0-	25592	3	4925	9	Y	4477	4402	0	75	8	-0-
02	33350	X	28527	-0-	-4823	-0-	23295	3	5232	9	Y	4756	4700	0	56	8	-0-
03	34193	X	29514	-0-	-4679	-0-	23286	3	6228	9	Y	5662	5625	0	37	8	-0-
04	33090	X	30084	-0-	-3006	-0-	24589	3	5495	9	Y	4995	4943	0	52	8	-0-
-----																	
BADLANDS 54-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	284474	COMPL.	DATE	03/14/2017	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	11762 - 16106			
11	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	8614	3	139	4	Y	2187	2027	0	43	8	618
12	10478	X	9888	-0-	-590	-0-	2406	9	7700	3	Y	1900	1957	0	24	8	537
01	11005	X	10348	-0-	-657	-0-	2090	9	7523	3	Y	2465	2376	0	26	8	600
02	10788	X	10403	-0-	-385	-0-	2712	9	7640	3	Y	2393	2334	0	44	8	615
03	11532	X	11008	-0-	-524	-0-	2632	9	8274	3	Y	2364	2273	0	29	8	677
04	11160	X	9374	-0-	-1786	-0-	2600	9	6826	3	Y	2202	2252	0	41	8	586
04							2422	9									
-----																	
ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284504	COMPL.	DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.	11645 - 19102			
11	24390	X	8248	-0-	-16142	-0-	6992	3	1256	9	Y	1142	1131	0	11	8	-0-
12	25203	X	254	-0-	-24949	-0-	13	3	241	9	Y	219	215	0	4	8	-0-
01	20894	X	1779	-0-	-19115	-0-	342	3	1437	9	Y	1306	1288	0	18	8	-0-
02	16472	X	10829	-0-	-5643	-0-	8260	3	2569	9	Y	2335	2307	0	28	8	-0-
03	17608	X	15927	-0-	-1681	-0-	13419	3	2508	9	Y	2280	2263	0	17	8	-0-
04	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	13167	3	2292	9	Y	2084	2057	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284515	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.12012	-	19652
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	55800 X	36908	-0-	-18892	-0-	35102	3	1806	9	Y	1642	1594	0	48 8 -0-
12	57660 X	-0-	-0-	-57660	-0-					Y	20	20	8	-0-
01	56916 X	31766	-0-	-25150	-0-	30094	3	1672	9	Y	1520	1460	0	60 8 -0-
02	51481 X	51481	-0-	-0-	-0-	48744	3	2737	9	Y	2488	2394	0	94 8 -0-
03	47164 X	47164	-0-	-0-	-0-	44499	3	2665	9	Y	2423	2372	0	51 8 -0-
04	47976 X	47976	-0-	-0-	-0-	45478	3	2498	9	Y	2271	2206	0	65 8 -0-
-----														
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	284574	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.12068	-	21694
11	22650 X	20682	-0-	-1968	-0-	17863	3	2819	9	N	2563	2534	0	29 8 -0-
12	23405 X	21171	-0-	-2234	-0-	18478	3	2693	9	N	2448	2416	0	32 8 -0-
01	22661 X	10465	-0-	-12196	-0-	8883	3	1582	9	N	1438	1409	0	29 8 -0-
02	19981 X	19722	-0-	-259	-0-	17050	3	2672	9	N	2429	2391	0	38 8 -0-
03	21676 X	21676	-0-	-0-	-0-	19117	3	2559	9	N	2326	2305	0	21 8 -0-
04	20670 X	20609	-0-	-61	-0-	18157	3	2452	9	N	2229	2201	0	28 8 -0-
-----														
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284593	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.11424	-	18524
11	28410 X	24719	-0-	-3691	-0-	19977	3	4742	9	Y	4311	4270	0	41 8 -0-
12	29357 X	25890	-0-	-3467	-0-	21116	3	4774	9	Y	4340	4287	0	53 8 -0-
01	29357 X	4907	-0-	-24450	-0-	3985	3	922	9	Y	838	770	0	68 8 -0-
02	23896 X	12959	-0-	-10937	-0-	11076	3	1883	9	Y	1712	1645	0	67 8 -0-
03	25885 X	9462	-0-	-16423	-0-	7258	3	2204	9	Y	2004	1973	0	31 8 -0-
04	25050 X	13947	-0-	-11103	-0-	11386	3	2561	9	Y	2328	2270	0	58 8 -0-
-----														
KNIGHT 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284606	COMPL. DATE	10/29/2022	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.11278	-	18836
11	19590 X	19590	-0-	-0-	-0-	16053	3	3537	9	Y	3215	3169	0	46 8 -0-
12	19375 X	19290	-0-	-85	-0-	15723	3	3567	9	Y	3243	3187	0	56 8 -0-
01	19958 X	19958	-0-	-0-	-0-	16525	3	3433	9	Y	3121	3042	0	79 8 -0-
02	18937 X	17804	-0-	-1133	-0-	14165	3	3639	9	Y	3308	3253	0	55 8 -0-
03	20243 X	18686	-0-	-1557	-0-	15100	3	3586	9	Y	3260	3228	0	32 8 -0-
04	19590 X	16475	-0-	-3115	-0-	13355	3	3120	9	Y	2836	2793	0	43 8 -0-
-----														
JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.10921	-	20875
11	5550 X	5069	-0-	-481	-0-	3926	3	1143	9	Y	1039	1014	0	25 8 -0-
12	5735 X	1250	-0-	-4485	-0-	89	3	1161	9	Y	1055	1031	0	24 8 -0-
01	5735 X	1000	-0-	-4735	-0-	75	3	925	9	Y	841	825	0	16 8 -0-
02	8787 X	6264	-0-	-2523	-0-	5260	3	1004	9	Y	913	897	0	16 8 -0-
03	9393 X	8323	-0-	-1070	-0-	7232	3	1091	9	Y	992	967	0	25 8 -0-
04	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	4476	3	1060	9	Y	964	939	0	25 8 -0-
-----														
UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:		1H	RRCID ->	284763	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.11969	-	18794
11	6150 X	3347	-0-	-2803	-0-	2249	3	1098	9	Y	998	810	0	186 8 6
12	6107 X	3369	-0-	-2738	-0-	2302	3	1067	9	Y	970	915	0	61 8 -0-
01	5332 X	2435	-0-	-2897	-0-	1599	3	836	9	Y	760	667	0	89 8 4
02	3625 X	2698	-0-	-927	-0-	848	3	1850	9	Y	1682	1612	0	65 8 9
03	3472 X	3141	-0-	-331	-0-	1228	3	1913	9	Y	1739	1690	0	50 8 8
04	3360 X	2084	-0-	-1276	-0-	439	3	1645	9	Y	1495	1452	0	44 8 7
-----														
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284789	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	11186	PERF.11414	-	18166
11	22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	18383	3	4481	9	Y	4074	4010	0	64 8 -0-
12	25214 X	25214	-0-	-0-	-0-	20706	3	4508	9	Y	4098	4011	0	87 8 -0-
01	24087 X	10363	-0-	-13724	-0-	8599	3	1764	9	Y	1604	1534	0	70 8 -0-
02	22533 X	12513	-0-	-10020	-0-	10115	3	2398	9	Y	2180	2071	0	109 8 -0-
03	25203 X	15552	-0-	-9651	-0-	12878	3	2674	9	Y	2431	2364	0	67 8 -0-
04	24390 X	18019	-0-	-6371	-0-	14622	3	3397	9	Y	3088	2992	0	96 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
EBONY 55-1-40 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M		CODE	CODE		
11		11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	8988	3	2121	9	N	1928	1901	0	27 8	-0-
12		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	5596	3	2716	9	N	2469	2431	0	38 8	-0-
01		13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	11350	3	2512	9	N	2284	2227	0	57 8	-0-
02		14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	11882	3	2990	9	N	2718	2681	0	37 8	-0-
03		19622 X	19622	-0-	-0-	-0-	16467	3	3155	9	N	2868	2844	0	24 8	-0-
04		20936 X	20936	-0-	-0-	-0-	17734	3	3202	9	N	2911	2876	0	35 8	-0-
-----																
POPLAR 55-1-24 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975																
11		21570 X	20920	-0-	-650	-0-	16682	3	4238	9	Y	3853	3803	0	50 8	-0-
12		26278 X	26278	-0-	-0-	-0-	21041	3	5237	9	Y	4761	4692	0	69 8	-0-
01		19809 X	8322	-0-	-11487	-0-	6616	3	1706	9	Y	1551	1515	0	36 8	-0-
02		20213 X	13534	-0-	-6679	-0-	10309	3	3225	9	Y	2932	2890	0	42 8	-0-
03		30863 X	30863	-0-	-0-	-0-	24374	3	6489	9	Y	5899	5849	0	50 8	-0-
04		29569 X	29569	-0-	-0-	-0-	23823	3	5746	9	Y	5224	5161	0	63 8	-0-
-----																
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949																
11		34339 X	34339	-0-	-0-	-0-	28124	3	6215	9	N	5650	5257	0	393 8	-0-
12		32806 X	32806	-0-	-0-	-0-	27105	3	5701	9	N	5183	5106	0	77 8	-0-
01		32715 X	32715	-0-	-0-	-0-	27483	3	5232	9	N	4756	4718	0	38 8	-0-
02		33205 X	28306	-0-	-4899	-0-	23308	3	4998	9	N	4544	4445	0	99 8	-0-
03		35495 X	17112	-0-	-18383	-0-	13802	3	3310	9	N	3009	2625	0	384 8	-0-
04		34350 X	28299	-0-	-6051	-0-	20509	3	7790	9	N	7082	5844	0	1238 8	-0-
-----																
BETTS 54-4-24																
WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075																
11		7740 X	4417	-0-	-3323	-0-	1	1	3584	2	N	756	877	0	6 8	495
12		6944 X	5650	-0-	-1294	-0-	832	9	4647	2	N	910	762	0	18 8	625
01		6944 X	5294	-0-	-1650	-0-	1001	9	4278	2	N	922	1006	0	5 8	536
02		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	1014	9	6026	2	N	1128	1110	0	7 8	547
03		6138 X	5520	-0-	-618	-0-	1241	9	4653	2	N	786	781	0	6 8	546
04		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	865	9	5290	2	N	1046	1057	0	8 8	527
							1151	9								
-----																
APC FEE 1-50 UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575																
11		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	6376	2	161	4	N	2879	2772	0	94 8	19
12		9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	3167	9	197	4	N	3803	3772	0	50 8	-0-
01		10230 X	7104	-0-	-3126	-0-	5606	2	4183	9		2168	2093	0	62 8	13
02		9570 X	3406	-0-	-6164	-0-	4600	2	2385	9		830	805	0	34 8	4
03		18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	2442	2	913	9	N	5301	5080	0	200 8	25
04		17944 X	17944	-0-	-0-	-0-	12510	2	5831	9	N	4663	4470	0	197 8	21
							12512	2	5129	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
FRIJOLE 34-187 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11		31140 X	18001	-0-	-13139	-0-	13273 3	4728 9	Y	4298	4130 0	168 8		27
*12		33914 X	20609	-0-	-13305	-0-	15718 3	4891 9	Y	4446	4254 0	193 8		26
*01		33914 X	19296	-0-	-14618	-0-	14410 3	4886 9	Y	4442	4228 0	195 8		45
*02		31726 X	21424	-0-	-10302	-0-	16924 3	4500 9	Y	4091	3981 0	121 8		34
03		20491 X	20478	-0-	-13	-0-	15728 3	4750 9	Y	4318	4199 0	117 8		36
04		19830 X	15505	-0-	-4325	-0-	12043 3	3462 9	Y	3147	3089 0	66 8		28
-----														
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102														
11		12090 X	9217	-0-	-2873	-0-	7770 3	1447 9	N	1315	1318 0	11 8		77
12		13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	11485 3	2090 9	N	1900	1889 0	16 8		72
01		13919 X	13640	-0-	-279	-0-	11554 3	2086 9	N	1896	1876 0	14 8		78
02		13021 X	12715	-0-	-306	-0-	10958 3	1757 9	N	1597	1606 0	10 8		59
03		13919 X	12944	-0-	-975	-0-	10990 3	1954 9	N	1776	1756 0	14 8		65
04		13200 X	11607	-0-	-1593	-0-	9885 3	1722 9	N	1565	1546 0	14 8		70
-----														
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873														
11		20580 X	16062	-0-	-4518	-0-	12528 3	3534 9	N	3213	3182 0	31 8		-0-
12		21266 X	11833	-0-	-9433	-0-	8829 3	3004 9	N	2731	2698 0	33 8		-0-
01		21266 X	16975	-0-	-4291	-0-	13240 3	3735 9	N	3395	3335 0	60 8		-0-
02		15515 X	13879	-0-	-1636	-0-	10615 3	3264 9	N	2967	2929 0	38 8		-0-
03		18100 X	18100	-0-	-0-	-0-	14009 3	4091 9	N	3719	3692 0	27 8		-0-
04		16440 X	12806	-0-	-3634	-0-	9689 3	3117 9	N	2834	2802 0	32 8		-0-
-----														
CYCLONE 54-2-15 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006														
11		4500 X	3635	-0-	-865	-0-	965 3	2670 9	N	2427	2392 0	35 8		-0-
12		6169 X	2718	-0-	-3451	-0-	157 3	2561 9	N	2328	2271 0	57 8		-0-
01		6169 X	4732	-0-	-1437	-0-	2246 3	2486 9	N	2260	2197 0	63 8		-0-
02		5771 X	5185	-0-	-586	-0-	2643 3	2542 9	N	2311	2266 0	45 8		-0-
03		4061 X	2625	-0-	-1436	-0-	1819 3	806 9	N	733	700 0	33 8		-0-
04		15592 X	15592	-0-	-0-	-0-	11358 3	4234 9	N	3849	3710 0	139 8		-0-
-----														
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872														
11		14407 X	14407	-0-	-0-	-0-	10631 3	3776 9	Y	3433	3380 0	53 8		-0-
12		15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	11238 3	3967 9	Y	3606	3536 0	70 8		-0-
01		12865 X	5726	-0-	-7139	-0-	2885 3	2841 9	Y	2583	2526 0	57 8		-0-
02		12354 X	9150	-0-	-3204	-0-	6110 3	3040 9	Y	2764	2709 0	55 8		-0-
03		13206 X	9911	-0-	-3295	-0-	6623 3	3288 9	Y	2989	2953 0	36 8		-0-
04		13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	10377 3	3467 9	Y	3152	3091 0	61 8		-0-
-----														
QUESO 34-153 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827														
11		22680 X	21386	-0-	-1294	-0-	16097 3	225 4	Y	4604	4453 0	148 8		30
							5064 9							
12		23436 X	21136	-0-	-2300	-0-	16083 3	217 4	Y	4396	4236 0	164 8		26
							4836 9							
01		23436 X	16626	-0-	-6810	-0-	12325 3	179 4	Y	3747	3530 0	205 8		38
							4122 9							
02		21170 X	18128	-0-	-3042	-0-	13843 3	195 4	Y	3718	3643 0	82 8		31
							4090 9							
03		22103 X	17876	-0-	-4227	-0-	13403 3	195 4	Y	3889	3810 0	77 8		33
							4278 9							
04		21390 X	16327	-0-	-5063	-0-	12980 3	149 4	Y	2907	2869 0	45 8		26
							3198 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286176		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11792		- 21218			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	17910	X	17277	-0-	-633	-0-	14551	3	2726	9	N	2478	2453	0	25 8 -0-
12	18507	X	9186	-0-	-9321	-0-	7765	3	1421	9	N	1292	1275	0	17 8 -0-
01	18507	X	19	-0-	-18488	-0-	1	3	18	9	N	16	16	0	16 0 -0-
02	16704	X	4058	-0-	-12646	-0-	3174	3	884	9	N	804	793	0	11 8 -0-
03	17856	X	16085	-0-	-1771	-0-	13467	3	2618	9	N	2380	2358	0	22 8 -0-
04	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	16778	3	2918	9	N	2653	2623	0	30 8 -0-
-----															
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286220		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 11020		PERF.11404		- 18820			
11	23580	X	22338	-0-	-1242	-0-	18477	3	3861	9	N	3510	3467	0	43 8 -0-
12	24366	X	22626	-0-	-1740	-0-	18819	3	3807	9	N	3461	3409	0	52 8 -0-
01	24366	X	22064	-0-	-2302	-0-	18427	3	3637	9	N	3306	3238	0	68 8 -0-
02	21605	X	18351	-0-	-3254	-0-	15194	3	3157	9	N	2870	2827	0	43 8 -0-
03	25232	X	25232	-0-	-0-	-0-	20884	3	4348	9	N	3953	3916	0	37 8 -0-
04	22350	X	22097	-0-	-253	-0-	18450	3	3647	9	N	3315	3269	0	46 8 -0-
-----															
BOB COUCH 3-10		WELL #: 2H		RRCID -> 286239		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 11057		PERF.11350		- 17818			
11	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	10466	3	120	4	N	2147	2013	1	316
12	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	13238	3	143	4	N	2939	2764	1	198 8 293
01	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	15629	3	150	4	N	2642	2346	1	589
02	22807	X	22807	-0-	-0-	-0-	19803	3	132	4	N	2611	2816	1	384
03	16616	X	14569	-0-	-2047	-0-	11897	3	120	4	N	2320	2242	1	462
04	16440	X	14599	-0-	-1841	-0-	11739	3	143	4	N	2470	2596	1	336
-----															
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286259		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 11287		PERF.11606		- 20849			
11	24060	X	21329	-0-	-2731	-0-	17619	3	3710	9	N	3373	3324	0	49 8 -0-
12	23498	X	21984	-0-	-1514	-0-	18204	3	3780	9	N	3436	3371	0	65 8 -0-
01	23498	X	19556	-0-	-3942	-0-	16286	3	3270	9	N	2973	2896	0	77 8 -0-
02	20938	X	19228	-0-	-1710	-0-	15898	3	3330	9	N	3027	2965	0	62 8 -0-
03	22382	X	19664	-0-	-2718	-0-	16291	3	3373	9	N	3066	3026	0	40 8 -0-
04	21330	X	20434	-0-	-896	-0-	17344	3	3090	9	N	2809	2755	0	54 8 -0-
-----															
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286441		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 11378		PERF.11665		- 21814			
11	12750	X	9450	-0-	-3300	-0-	7011	3	2439	9	Y	2217	2185	0	32 8 -0-
12	10478	X	9302	-0-	-1176	-0-	6584	3	2718	9	Y	2471	2430	0	41 8 -0-
01	10478	X	8442	-0-	-2036	-0-	6202	3	2240	9	Y	2036	1990	0	46 8 -0-
02	9193	X	8954	-0-	-239	-0-	6371	3	2583	9	Y	2348	2314	0	34 8 -0-
03	9765	X	7201	-0-	-2564	-0-	4785	3	2416	9	Y	2196	2174	0	22 8 -0-
04	9450	X	7195	-0-	-2255	-0-	4606	3	2589	9	Y	2354	2317	0	37 8 -0-
-----															
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286442		COMPL. DATE 01/30/2019		TOTAL DEPTH 10939		PERF.11219		- 21399			
11	30000	X	20847	-0-	-9153	-0-	17849	3	2998	9	Y	2725	2686	0	47 8 100
12	24769	X	20743	-0-	-4026	-0-	16999	3	3744	9	Y	3404	3352	0	59 8 93
01	27063	X	22843	-0-	-4220	-0-	17663	3	5180	9	Y	4709	4606	0	91 8 105
02	25317	X	22520	-0-	-2797	-0-	19185	3	3335	9	Y	3032	2949	0	70 8 118
03	27063	X	22720	-0-	-4343	-0-	18993	3	3727	9	Y	3388	3353	0	45 8 108
04	22110	X	22003	-0-	-107	-0-	15835	3	6168	9	Y	5607	5569	0	59 8 87



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
RIVERTON 57-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	286737	COMPL. DATE	11/26/2016	TOTAL DEPTH	9677	PERF.10120	- 14353	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	14760 X	11724	-0-	-3036	-0-	10423 3	1301 9	Y	1183	1146 0	37 8	-0-	
12	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5023 3	602 9	Y	547	523 0	24 8	-0-	
01	12710 X	6824	-0-	-5886	-0-	6094 3	730 9	Y	664	640 0	24 8	-0-	
02	11890 X	7361	-0-	-4529	-0-	6373 3	988 9	Y	898	881 0	17 8	-0-	
03	12710 X	10998	-0-	-1712	-0-	9702 3	1296 9	Y	1178	1150 0	28 8	-0-	
04	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	10777 3	1477 9	Y	1343	1315 0	28 8	-0-	
-----													
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286776	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 9854	- 17376	
11	36757 X	36757	-0-	-0-	-0-	32138 3	4619 9	N	4199	4150 0	49 8	-0-	
12	32528 X	32528	-0-	-0-	-0-	28523 3	4005 9	N	3641	3599 0	42 8	-0-	
01	32187 X	32187	-0-	-0-	-0-	28334 3	3853 9	N	3503	3466 0	37 8	-0-	
02	37139 X	37139	-0-	-0-	-0-	32946 3	4193 9	N	3812	3780 0	32 8	-0-	
03	38042 X	38042	-0-	-0-	-0-	34128 3	3914 9	N	3558	3514 0	44 8	-0-	
04	33653 X	33653	-0-	-0-	-0-	30069 3	3584 9	N	3258	3215 0	43 8	-0-	
-----													
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286806	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL DEPTH	10775	PERF.11125	- 16438	
11	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	10676 3	2443 9	N	2221	2190 0	31 8	-0-	
12	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	11086 3	2522 9	N	2293	2258 0	35 8	-0-	
01	13361 X	9535	-0-	-3826	-0-	7316 3	2219 9	N	2017	1979 0	38 8	-0-	
02	12673 X	12232	-0-	-441	-0-	9838 3	2394 9	N	2176	2140 0	36 8	-0-	
03	13609 X	12803	-0-	-806	-0-	10358 3	2445 9	N	2223	2199 0	24 8	-0-	
04	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	11201 3	2551 9	N	2319	2281 0	38 8	-0-	
-----													
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286813	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10432	PERF.10760	- 18217	
11	26940 X	20266	-0-	-6674	-0-	17955 3	2311 9	Y	2101	2048 0	53 8	-0-	
12	27838 X	17745	-0-	-10093	-0-	15291 3	2454 9	Y	2231	2182 0	49 8	-0-	
01	23684 X	12928	-0-	-10756	-0-	11771 3	1157 9	Y	1052	1022 0	30 8	-0-	
02	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	16771 3	2853 9	Y	2594	2564 0	30 8	-0-	
03	26493 X	26493	-0-	-0-	-0-	22791 3	3702 9	Y	3365	3311 0	54 8	-0-	
04	26017 X	26017	-0-	-0-	-0-	22498 3	3519 9	Y	3199	3139 0	60 8	-0-	
-----													
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286814	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10771	PERF.11082	- 18541	
11	2820 X	2238	-0-	-582	-0-	2087 3	151 9	Y	137	135 0	2 8	-0-	
12	3007 X	82	-0-	-2925	-0-	3 3	79 9	Y	72	71 0	1 8	-0-	
01	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	4751 3	429 9	Y	390	382 0	8 8	-0-	
02	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	4948 3	331 9	Y	301	297 0	4 8	-0-	
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3773 3	281 9	Y	255	251 0	4 8	-0-	
04	5010 X	3319	-0-	-1691	-0-	3016 3	303 9	Y	275	271 0	4 8	-0-	
-----													
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286815	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10656	PERF.10955	- 18401	
11	15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	12560 3	3059 9	Y	2781	2746 0	35 8	-0-	
12	22274 X	22274	-0-	-0-	-0-	18515 3	3759 9	Y	3417	3375 0	42 8	-0-	
01	19995 X	14657	-0-	-5338	-0-	12560 3	2097 9	Y	1906	1884 0	22 8	-0-	
02	18705 X	8660	-0-	-10045	-0-	6977 3	1683 9	Y	1530	1515 0	15 8	-0-	
03	22289 X	-0-	-0-	-22289	-0-			Y	6	4 0	2 8	-0-	
04	21570 X	15	-0-	-21555	-0-	1 3	14 9	Y	13	12 0	1 8	-0-	
-----													
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286847	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11206	- 21261	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
BLUEGILL 57-1-38 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286979	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	10344	PERF.	10615	- 20290			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
11		26190 X	25723	-0-	-467	-0-	21531 3	4192 9	N		3811	3846 0	24 8		196		
12		29414 X	29414	-0-	-0-	-0-	24596 3	4818 9	N		4380	4283 0	9 8		284		
01		26424 X	26424	-0-	-0-	-0-	22117 3	4307 9	N		3915	3897 0	11 8		291		
02		26837 X	26837	-0-	-0-	-0-	22556 3	4281 9	N		3892	3941 0	14 8		228		
03		29419 X	26579	-0-	-2840	-0-	22155 3	4424 9	N		4022	3903 0	13 8		334		
04		28470 X	1647	-0-	-26823	-0-	1381 3	266 9	N		242	505 0	24 8		47		
-----																	
THUNDERDOME 54-4-24 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286993	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	11096	- 21048			
11		30690 X	28891	-0-	-1799	-0-	24017 3	4874 9	N		4431	4383 0	48 8		-0-		
12		31874 X	31874	-0-	-0-	-0-	26423 3	5451 9	N		4955	4906 0	49 8		-0-		
01		32085 X	30994	-0-	-1091	-0-	25532 3	5462 9	N		4965	4920 0	45 8		-0-		
02		31318 X	31318	-0-	-0-	-0-	26105 3	5213 9	N		4739	4704 0	35 8		-0-		
03		33063 X	33063	-0-	-0-	-0-	27312 3	5751 9	N		5228	5177 0	51 8		-0-		
04		30840 X	30467	-0-	-373	-0-	24925 3	5542 9	N		5038	4989 0	49 8		-0-		
-----																	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287046	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	10225	- 17075			
11		35280 X	16583	-0-	-18697	-0-	14590 3	1993 9	N		1812	1794 0	18 8		-0-		
12		33759 X	26726	-0-	-7033	-0-	23285 3	3441 9	N		3128	3095 0	33 8		-0-		
01		33759 X	18407	-0-	-15352	-0-	16166 3	2241 9	N		2037	2021 0	16 8		-0-		
02		26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	22684 3	3497 9	N		3179	3156 0	23 8		-0-		
03		26722 X	22791	-0-	-3931	-0-	19999 3	2792 9	N		2538	2514 0	24 8		-0-		
04		25860 X	18324	-0-	-7536	-0-	16043 3	2281 9	N		2074	2057 0	17 8		-0-		
-----																	
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287094	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL DEPTH	10696	PERF.	10950	- 20717			
11		30180 X	23678	-0-	-6502	-0-	18240 3	5438 9	N		4944	4862 0	45 8		288		
12		31616 X	31616	-0-	-0-	-0-	25144 3	6472 9	N		5884	5898 0	52 8		222		
01		30752 X	29790	-0-	-962	-0-	23172 3	6618 9	N		6016	5947 0	43 8		248		
02		29503 X	29503	-0-	-0-	-0-	23266 3	6237 9	N		5670	5673 0	34 8		211		
*03		29468 X	29468	-0-	-0-	-0-	23221 3	6247 9	N		5679	5636 0	46 8		208		
*04		27725 X	27725	-0-	-0-	-0-	21776 3	5949 9	N		5408	5327 0	48 8		241		
-----																	
CHOLLA STATE 2-4				WELL #:	3H	RRCID ->	287132	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	10851	PERF.	11123	- 20347			
11		4770 X	3819	-0-	-951	-0-	2600 3	1219 9	Y		1108	1070 0	38 8		-0-		
12		4929 X	4006	-0-	-923	-0-	2662 3	1344 9	Y		1222	1185 0	37 8		-0-		
01		4898 X	3407	-0-	-1491	-0-	2245 3	1162 9	Y		1056	1026 0	30 8		-0-		
02		4582 X	3110	-0-	-1472	-0-	2052 3	1058 9	Y		962	940 0	22 8		-0-		
03		3999 X	3116	-0-	-883	-0-	1953 3	1163 9	Y		1057	1025 0	32 8		-0-		
04		3870 X	3366	-0-	-504	-0-	2186 3	1180 9	Y		1073	1038 0	35 8		-0-		
-----																	
HELIOS 56-2-30				WELL #:	1H	RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	10525	- 15360			
11		14820 X	5610	-0-	-9210	-0-	4639 3	971 9	N		883	869 0	14 8		-0-		
12		15314 X	15292	-0-	-22	-0-	12318 3	2974 9	N		2704	2667 0	37 8		-0-		
01		17384 X	17384	-0-	-0-	-0-	15107 3	2277 9	N		2070	2045 0	25 8		-0-		
02		13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	11234 3	2701 9	N		2455	2432 0	23 8		-0-		
03		15283 X	13566	-0-	-1717	-0-	10666 3	2900 9	N		2636	2603 0	33 8		-0-		
04		16830 X	9500	-0-	-7330	-0-	7638 3	1862 9	N		1693	1670 0	23 8		-0-		
-----																	
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10389	PERF.	10780	- 20364			
11		29520 X	26683	-0-	-2837	-0-	22049 3	4634 9	N		4213	4158 0	55 8		-0-		
12		36326 X	36326	-0-	-0-	-0-	30278 3	6048 9	N		5498	5428 0	70 8		-0-		
01		35428 X	35428	-0-	-0-	-0-	29606 3	5822 9	N		5293	5232 0	61 8		-0-		
02		33955 X	33955	-0-	-0-	-0-	28036 3	5919 9	N		5381	5334 0	47 8		-0-		
03		33759 X	31988	-0-	-1771	-0-	26770 3	5218 9	N		4744	4684 0	60 8		-0-		
04		35515 X	35515	-0-	-0-	-0-	29569 3	5946 9	N		5405	5337 0	68 8		-0-		



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 287188		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 10278		PERF.10654		- 18117		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	3240 X	2007	-0-	-1233	-0-	1868 3	139 9	Y	126	98 0	28 8	-0-		
12	9734 X	6009	-0-	-3725	-0-	5555 3	454 9	Y	413	351 0	62 8	-0-		
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2542 3	397 9	Y	361	307 0	54 8	-0-		
02	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3247 3	483 9	Y	439	392 0	47 8	-0-		
03	6014 X	440	-0-	-5574	-0-	9 3	431 9	Y	392	343 0	49 8	-0-		
04	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-			Y	-0-			-0-		
-----														
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287191		COMPL. DATE 04/03/2023		TOTAL DEPTH 11495		PERF.11688		- 21516		
11	28223 X	28223	-0-	-0-	-0-	22714 3	5509 9	N	5008	4962 0	46 8	-0-		
12	29047 X	28959	-0-	-88	-0-	23623 3	5336 9	N	4851	4790 0	61 8	-0-		
01	29047 X	19847	-0-	-9200	-0-	16296 3	3551 9	N	3228	3160 0	68 8	-0-		
02	27289 X	24165	-0-	-3124	-0-	20257 3	3908 9	N	3553	3492 0	61 8	-0-		
03	29171 X	27442	-0-	-1729	-0-	23174 3	4268 9	N	3880	3843 0	37 8	-0-		
04	28230 X	23326	-0-	-4904	-0-	19858 3	3468 9	N	3153	3105 0	48 8	-0-		
-----														
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287241		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 10209		PERF.10412		- 20164		
11	39420 X	29995	-0-	-9425	-0-	25861 3	4134 9	N	3758	3706 0	52 8	-0-		
12	43028 X	35140	-0-	-7888	-0-	29895 3	5245 9	N	4768	4707 0	61 8	-0-		
01	43028 X	25886	-0-	-17142	-0-	22197 3	3689 9	N	3354	3314 0	40 8	-0-		
02	40252 X	31839	-0-	-8413	-0-	26877 3	4962 9	N	4511	4469 0	42 8	-0-		
03	38223 X	34378	-0-	-3845	-0-	29523 3	4855 9	N	4414	4360 0	54 8	-0-		
04	34020 X	18585	-0-	-15435	-0-	15849 3	2736 9	N	2487	2449 0	38 8	-0-		
-----														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 287242		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 10074		PERF.10490		- 17949		
11	2700 X	1773	-0-	-927	-0-	1682 3	91 9	Y	83	83 8	-0-			
12	2790 X	103	-0-	-2687	-0-	94 3	9 9	Y	8	8 8	-0-			
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	8	8 8	-0-			
02	841 N	93	-0-	-748	-0-	73 3	20 9	Y	18	18 8	-0-			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	12	12 8	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----														
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287258		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 11187		PERF.10625		- 19806		
11	33756 X	33756	-0-	-0-	-0-	28288 3	5468 9	N	4971	4937 0	34 8	-0-		
12	31248 X	30592	-0-	-656	-0-	26160 3	4432 9	N	4029	3997 0	32 8	-0-		
01	29946 X	28694	-0-	-1252	-0-	25087 3	3607 9	N	3279	3251 0	28 8	-0-		
02	32625 X	24757	-0-	-7868	-0-	21520 3	3237 9	N	2943	2922 0	21 8	-0-		
03	34875 X	16583	-0-	-18292	-0-	14281 3	2302 9	N	2093	2065 0	28 8	-0-		
04	36883 X	36883	-0-	-0-	-0-	28730 3	8153 9	N	7412	7364 0	48 8	-0-		
-----														
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287259		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 10097		PERF.10300		- 20151		
11	60808 X	60808	-0-	-0-	-0-	46396 3	14412 9	N	13102	13034 0	68 8	-0-		
12	44764 X	28122	-0-	-16642	-0-	22401 3	5721 9	N	5201	5159 0	42 8	-0-		
01	44144 X	34090	-0-	-10054	-0-	29213 3	4877 9	N	4434	4381 0	53 8	-0-		
02	54375 X	16199	-0-	-38176	-0-	13379 3	2820 9	N	2564	2535 0	29 8	-0-		
03	58125 X	30845	-0-	-27280	-0-	26058 3	4787 9	N	4352	4286 0	66 8	-0-		
04	72265 X	72265	-0-	-0-	-0-	58679 3	13586 9	N	12351	12275 0	76 8	-0-		
-----														
SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 287317		COMPL. DATE 05/11/2019		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10985		- 20502		
11	21870 X	21061	-0-	-809	-0-	17598 3	3463 9	Y	3148	3082 0	66 8	-0-		
12	22834 X	22834	-0-	-0-	-0-	19010 3	3824 9	Y	3476	3411 0	65 8	-0-		
01	22599 X	19852	-0-	-2747	-0-	16508 3	3344 9	Y	3040	2993 0	47 8	-0-		
02	20358 X	19516	-0-	-842	-0-	16107 3	3409 9	Y	3099	3058 0	41 8	-0-		
03	21948 X	20495	-0-	-1453	-0-	17126 3	3369 9	Y	3063	3008 0	55 8	-0-		
04	23085 X	23085	-0-	-0-	-0-	19701 3	3384 9	Y	3076	3012 0	64 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11358	- 21009			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		14880 X	12608	-0-	-2272	-0-	10884	3	1724	9	Y	1567	1548	0	19	8	-0-
12		15376 X	12629	-0-	-2747	-0-	10931	3	1698	9	Y	1544	1527	0	17	8	-0-
01		12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	11273	3	1477	9	Y	1343	1330	0	13	8	-0-
02		11136 X	10028	-0-	-1108	-0-	8533	3	1495	9	Y	1359	1348	0	11	8	-0-
03		17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	15541	3	1606	9	Y	1460	1443	0	17	8	-0-
04		11520 X	10758	-0-	-762	-0-	9287	3	1471	9	Y	1337	1321	0	16	8	-0-
-----																	
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287325	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11484	PERF.	11855	- 18343			
11		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	4215	3	991	9	Y	901	860	0	23	8	33
12		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	3592	3	1197	9	Y	1088	1055	0	37	8	29
01		3999 X	3711	-0-	-288	-0-	2652	3	1059	9	Y	963	932	0	39	8	21
02		5046 X	4922	-0-	-124	-0-	3815	3	1107	9	Y	1006	954	0	34	8	39
03		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	4208	3	2087	9	Y	1897	1854	0	21	8	61
04		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	3845	3	3779	9	Y	3435	3419	0	24	8	53
-----																	
WINGHEAD 57-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287329	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL	DEPTH	10151	PERF.	10417	- 14693			
11		15030 X	3434	-0-	-11596	-0-	2311	3	43	4	N	982	927	0	176	8	138
12		16319 X	16319	-0-	-0-	-0-	1080	9	1	1	N	2454	2219	0	155	8	218
01		14911 X	14429	-0-	-482	-0-	120	4	1	1	N	2205	2045	0	16	8	362
02		13601 X	12782	-0-	-819	-0-	112	4	1	1	N	2016	1890	0	40	8	448
03		16275 X	13809	-0-	-2466	-0-	111	4	1	1	N	2170	2202	0	120	8	296
04		15750 X	14937	-0-	-813	-0-	105	4	1	1	N	2221	2102	0	199	8	216
-----																	
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287330	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	9923	PERF.	10400	- 17470			
11		20422 X	20422	-0-	-0-	-0-	16634	3	3788	9	N	3444	3407	0	39	8	221
12		48535 X	48535	-0-	-0-	-0-	43821	3	4714	9	N	4285	4294	0	41	8	171
01		37298 X	37298	-0-	-0-	-0-	33242	3	4056	9	N	3687	3659	0	32	8	167
02		42735 X	42735	-0-	-0-	-0-	38510	3	4225	9	N	3841	3818	0	25	8	165
03		39496 X	39496	-0-	-0-	-0-	35191	3	4305	9	N	3914	3869	0	33	8	177
04		30928 X	30928	-0-	-0-	-0-	27025	3	3903	9	N	3548	3430	0	32	8	263
-----																	
CODY 56-3-19 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	287349	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL	DEPTH	10586	PERF.	11100	- 20171			
11		31080 X	17241	-0-	-13839	-0-	13675	3	3566	9	N	3242	3139	0	34	8	692
12		32116 X	26655	-0-	-5461	-0-	20965	3	5690	9	N	5173	5188	0	49	8	628
01		42067 X	25766	-0-	-16301	-0-	20851	3	4915	9	N	4468	4462	0	46	8	588
02		39353 X	11104	-0-	-28249	-0-	9226	3	1878	9	N	1707	1688	0	43	8	564
03		42067 X	25672	-0-	-16395	-0-	20093	3	5579	9	N	5072	4934	0	104	8	598
04		25800 X	25535	-0-	-265	-0-	20425	3	5110	9	N	4645	4484	0	74	8	685
-----																	
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287354	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	11017	- 18728			
11		16620 X	13253	-0-	-3367	-0-	11616	3	1637	9	N	1488	1469	0	19	8	-0-
12		17174 X	14033	-0-	-3141	-0-	12186	3	1847	9	N	1679	1659	0	20	8	-0-
01		17174 X	12593	-0-	-4581	-0-	10965	3	1628	9	N	1480	1463	0	17	8	-0-
02		13862 X	11475	-0-	-2387	-0-	9913	3	1562	9	N	1420	1406	0	14	8	-0-
03		14818 X	12456	-0-	-2362	-0-	10870	3	1586	9	N	1442	1424	0	18	8	-0-
04		13590 X	12455	-0-	-1135	-0-	10872	3	1583	9	N	1439	1416	0	23	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT		
11	28290 X	26319	-0-	-1971	-0-	22727	3	3592	9	N	3265	3221	0	44	8	-0-
12	29581 X	29581	-0-	-0-	-0-	24986	3	4595	9	N	4177	4132	0	45	8	-0-
01	30256 X	27966	-0-	-2290	-0-	24011	3	3955	9	N	3595	3555	0	40	8	-0-
02	28304 X	25769	-0-	-2535	-0-	22037	3	3732	9	N	3393	3362	0	31	8	-0-
03	30256 X	25529	-0-	-4727	-0-	21835	3	3694	9	N	3358	3317	0	41	8	-0-
04	28620 X	24141	-0-	-4479	-0-	20445	3	3696	9	N	3360	3319	0	41	8	-0-
-----																
YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775																
11	9540 X	4182	-0-	-5358	-0-	3268	3	914	9	N	831	821	0	10	8	-0-
12	9858 X	4619	-0-	-5239	-0-	3642	3	977	9	N	888	878	0	10	8	-0-
01	6045 X	4866	-0-	-1179	-0-	3786	3	1080	9	N	982	973	0	9	8	-0-
02	5510 X	4974	-0-	-536	-0-	3954	3	1020	9	N	927	920	0	7	8	-0-
03	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	3926	3	994	9	N	904	894	0	10	8	-0-
04	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4012	3	986	9	N	896	885	0	11	8	-0-
-----																
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981																
11	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	13740	2	127	4	Y	2497	2465	0	23	8	93
						2747	9									
12	31576 X	31576	-0-	-0-	-0-	28251	2	142	4	Y	2894	2876	0	31	8	80
						3183	9									
01	16120 X	13852	-0-	-2268	-0-	10777	2	125	4	Y	2682	2670	0	31	8	61
						2950	9									
02	36670 X	36670	-0-	-0-	-0-	33800	2	125	4	Y	2495	2424	0	34	8	98
						2745	9									
03	37231 X	37231	-0-	-0-	-0-	34035	2	139	4	Y	2779	2768	0	20	8	89
						3057	9									
04	30570 X	26230	-0-	-4340	-0-	21410	2	194	4	Y	4205	4202	0	27	8	65
						4626	9									
-----																
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187																
11	78641 X	78641	-0-	-0-	-0-	74566	2	166	4	Y	3554	3509	0	21	8	132
						3909	9									
12	77305 X	77305	-0-	-0-	-0-	72905	2	175	4	Y	3841	3841	0	26	8	106
						4225	9									
01	19468 X	17105	-0-	-2363	-0-	13053	2	158	4	Y	3540	3538	0	28	8	80
						3894	9									
02	76009 X	36875	-0-	-39134	-0-	33654	2	134	4	Y	2806	2749	0	26	8	111
						3087	9									
03	81251 X	32892	-0-	-48359	-0-	28984	2	158	4	Y	3409	3394	0	16	8	110
						3750	9									
04	78630 X	22587	-0-	-56043	-0-	16511	2	233	4	Y	5312	5317	0	22	8	83
						5843	9									
-----																
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611																
11	19410 X	17207	-0-	-2203	-0-	14649	3	2558	9	Y	2325	2287	0	24	8	86
12	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	15256	3	2995	9	Y	2723	2703	0	31	8	75
01	17174 X	11969	-0-	-5205	-0-	8256	3	3713	9	Y	3375	3332	0	42	8	76
02	16646 X	13884	-0-	-2762	-0-	11608	3	2276	9	Y	2069	2035	0	29	8	81
03	18259 X	17478	-0-	-781	-0-	14659	3	2819	9	Y	2563	2543	0	19	8	82
04	17670 X	17436	-0-	-234	-0-	13233	3	4203	9	Y	3821	3818	0	26	8	59



PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
REDWOOD UNIT 2-19																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	9317	3	110	4	Y	1858	1830	0	29	8	27
						2044	9									
12	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	9567	3	111	4	Y	1879	1649	0	173	1	57
						2067	9					27	8			
01	11997 X	11387	-0-	-610	-0-	9219	3	110	4	Y	1871	1826	0	24	8	78
						2058	9									
02	10904 X	10388	-0-	-516	-0-	8258	3	106	4	Y	1840	1851	0	18	8	49
						2024	9									
03	11656 X	11024	-0-	-632	-0-	8554	3	121	4	Y	2135	2077	0	27	8	80
						2349	9									
04	11280 X	9904	-0-	-1376	-0-	7650	3	113	4	Y	1946	1947	0	27	8	52
						2141	9									
-----																
BIG PINEY 57-2-29																
WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630																
11	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	11765	3	2322	9	Y	2111	2090	0	21	8	-0-
12	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	10095	3	1830	9	Y	1664	1648	0	16	8	-0-
01	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	10758	3	1979	9	Y	1799	1784	0	15	8	-0-
02	13630 X	10777	-0-	-2853	-0-	8852	3	1925	9	Y	1750	1740	0	10	8	-0-
03	14570 X	12331	-0-	-2239	-0-	10581	3	1750	9	Y	1591	1576	0	15	8	-0-
04	14100 X	5843	-0-	-8257	-0-	4869	3	974	9	Y	885	852	0	33	8	-0-
-----																
KAYCEE 57-3-41																
WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586																
11	16230 X	15111	-0-	-1119	-0-	13988	3	55	4	Y	971	1192	0	13	8	218
						1068	9									
12	16771 X	8076	-0-	-8695	-0-	7502	3	31	4	Y	494	354	0	8	8	350
						543	9									
01	15252 X	7797	-0-	-7455	-0-	7186	3	33	4	Y	525	749	0	8	8	118
						578	9									
02	14616 X	7692	-0-	-6924	-0-	7034	3	36	4	Y	565	551	0	21	6	104
						622	9					7	8			
03	15624 X	13767	-0-	-1857	-0-	12472	3	68	4	Y	1115	959	0	95	1	149
						1227	9					16	8			
04	18280 X	18280	-0-	-0-	-0-	16748	3	79	4	Y	1321	1289	0	21	8	160
						1453	9									
-----																
PRITCHETT STATE C19-22																
WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039																
11	23970 X	21545	-0-	-2425	-0-	20181	3	1364	9	N	1240	1303	0	16	8	395
12	27078 X	27078	-0-	-0-	-0-	25495	3	1583	9	N	1439	1495	0	17	8	322
01	24836 X	24836	-0-	-0-	-0-	23341	3	1495	9	N	1359	1278	0	15	8	388
02	25520 X	25520	-0-	-0-	-0-	24046	3	1474	9	N	1340	1296	0	11	8	421
03	27498 X	27498	-0-	-0-	-0-	26006	3	1492	9	N	1356	1333	0	16	8	428
04	27841 X	27841	-0-	-0-	-0-	26171	3	1670	9	N	1518	1431	0	17	8	498
-----																
TETON 56-2-26 UNIT D																
WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912																
11	23010 X	16287	-0-	-6723	-0-	13535	3	2752	9	Y	2502	2465	0	23	8	146
12	22661 X	18204	-0-	-4457	-0-	15021	3	3183	9	Y	2894	2906	0	25	8	109
01	22661 X	17696	-0-	-4965	-0-	14900	3	2796	9	Y	2542	2523	0	23	8	105
02	18676 X	17979	-0-	-697	-0-	14939	3	3040	9	Y	2764	2748	0	18	8	103
03	19964 X	17549	-0-	-2415	-0-	14877	3	2672	9	Y	2429	2418	0	25	8	89
04	17610 X	14696	-0-	-2914	-0-	12115	3	2581	9	Y	2346	2309	0	21	8	105

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CATCLAW UNIT 2-31		WELL #:		1H	RRCID ->	287547	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL	DEPTH	10767	PERF.	10960 - 16598			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		11256 X	11256	-0-	-0-	9574	2	87	4	Y	1450	1515	0	23	8	266
						1595	9									
12		12054 X	12054	-0-	-0-	9846	2	109	4	Y	1908	1810	0	24	8	340
						2099	9									
01		11749 X	11184	-0-	-565	9227	2	98	4	Y	1690	1634	0	20	8	376
						1859	9									
02		10991 X	7289	-0-	-3702	6604	2	48	4	Y	579	638	0	13	8	304
						637	9									
03		12059 X	8758	-0-	-3301	8642	2	38	4	Y	71	22	0	26	8	327
						78	9									
04		11670 X	8947	-0-	-2723	7964	2	64	4	Y	835	654	0	24	8	484
						919	9									
-----																
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287552	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL	DEPTH	10490	PERF.	10820 - 15166			
*11		11430 X	7180	-0-	-4250	6073	2	39	4	Y	971	917	0	8	8	280
						1068	9									
*12		11687 X	7633	-0-	-4054	6435	2	42	4	Y	1051	1102	0	9	8	220
						1156	9									
*01		11687 X	8404	-0-	-3283	6908	2	52	4	Y	1313	1268	0	12	8	253
						1444	9									
*02		12415 X	12415	-0-	-0-	8391	2	115	4	Y	3554	3484	0	13	8	310
						3909	9									
*03		16191 X	16191	-0-	-0-	11986	2	147	4	Y	3689	3643	0	18	8	338
						4058	9									
04		8130 X	6851	-0-	-1279	5041	2	63	4	Y	1588	1668	0	19	8	239
						1747	9									
-----																
OCATILLA STATE 2-40		WELL #:		1H	RRCID ->	287555	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.	11262 - 16080			
11		1140 X	1140	-0-	-0-	43	4	1097	9	N	997	974	0	2	8	237
12		1180 X	1180	-0-	-0-	44	4	1136	9	N	1033	991	0	2	8	277
01		1198 X	1198	-0-	-0-	45	4	1153	9	N	1048	1066	0	2	8	257
02		1102 N	817	-0-	-285	29	4	788	9	N	716	758	0			215
03		1178 N	1171	-0-	-7	42	4	1129	9	N	1026	1112	0	1	8	128
04		1186 N	1186	-0-	-0-	43	4	1143	9	N	1039	957	0	2	8	208
-----																
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287557	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL	DEPTH	10453	PERF.	10863 - 15196			
11		14010 X	10464	-0-	-3546	8918	2	1546	9	Y	1405	1412	0	11	8	405
12		15097 X	12686	-0-	-2411	10829	2	1857	9	Y	1688	1724	0	17	8	352
01		15097 X	14716	-0-	-381	12576	2	2140	9	Y	1945	1905	0	17	8	375
02		29586 X	29586	-0-	-0-	24085	2	5501	9	Y	5001	4926	0	13	8	437
03		27651 X	27651	-0-	-0-	22453	2	5198	9	Y	4725	4709	0	19	8	434
04		17448 X	17448	-0-	-0-	14104	2	3344	9	Y	3040	2997	0	15	8	462
-----																
MARINER 57-2-31		WELL #:		2H	RRCID ->	287615	COMPL. DATE	10/06/2019	TOTAL	DEPTH	9567	PERF.	9888 - 14318			
11		22110 X	19882	-0-	-2228	17727	3	2155	9	N	1959	1935	0	24	8	-0-
12		22289 X	20425	-0-	-1864	18228	3	2197	9	N	1997	1973	0	24	8	-0-
01		22289 X	20800	-0-	-1489	18252	3	2548	9	N	2316	2292	0	24	8	-0-
02		22129 X	22129	-0-	-0-	19804	3	2325	9	N	2114	2095	0	19	8	-0-
03		23425 X	23425	-0-	-0-	20332	3	3093	9	N	2812	2789	0	23	8	-0-
04		23132 X	23132	-0-	-0-	19771	3	3361	9	N	3055	3033	0	22	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287684	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL	DEPTH	10329	PERF.	10645	- 20432
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	27300	X	10985	-0-	-16315	-0-	8928 3	2057 9	N	1870	1555 0	315 8	-0-	
12	28210	X	13707	-0-	-14503	-0-	11097 3	2610 9	N	2373	2229 0	144 8	-0-	
01	28210	X	12868	-0-	-15342	-0-	10618 3	2250 9	N	2045	1987 0	58 8	-0-	
02	24389	X	12142	-0-	-12247	-0-	9353 3	2789 9	N	2535	2384 0	151 8	-0-	
03	13702	X	12570	-0-	-1132	-0-	9070 3	3500 9	N	3182	2776 0	406 8	-0-	
04	13260	X	12924	-0-	-336	-0-	8903 3	4021 9	N	3655	3036 0	619 8	-0-	
-----														
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287699	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL	DEPTH	10214	PERF.	10442	- 18138
11	31770	X	25378	-0-	-6392	-0-	21636 3	3742 9	N	3402	3357 0	44 8	218	
12	32829	X	30034	-0-	-2795	-0-	25535 3	4499 9	N	4090	4100 0	45 8	163	
01	33077	X	30101	-0-	-2976	-0-	25569 3	4532 9	N	4120	4056 0	41 8	186	
02	30943	X	26404	-0-	-4539	-0-	22506 3	3898 9	N	3544	3551 0	27 8	152	
03	33077	X	27449	-0-	-5628	-0-	23417 3	4032 9	N	3665	3612 0	39 8	166	
04	29130	X	-0-	-0-	-29130	-0-			N	16	170 0	12 8	-0-	
-----														
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287737	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL	DEPTH	9999	PERF.	10365	- 17767
11	36090	X	25782	-0-	-10308	-0-	21033 3	4749 9	N	4317	4280 0	52 8	277	
12	37293	X	33675	-0-	-3618	-0-	27339 3	6336 9	N	5760	5751 0	57 8	229	
01	34472	X	31679	-0-	-2793	-0-	25826 3	5853 9	N	5321	5260 0	49 8	241	
02	32248	X	30497	-0-	-1751	-0-	25096 3	5401 9	N	4910	4905 0	35 8	211	
03	34472	X	31263	-0-	-3209	-0-	25712 3	5551 9	N	5046	4978 0	51 8	228	
04	32580	X	27973	-0-	-4607	-0-	23003 3	4970 9	N	4518	4359 0	53 8	334	
-----														
SEVENGILLS 55-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	287738	COMPL. DATE	09/14/2016	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.	11896	- 16160
11	2940	X	643	-0-	-2297	-0-	449 3	9 4	Y	168	176 0	2 8	6	
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	2983 3	47 4	Y	697	663 0	21 8	19	
01	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	5218 3	75 4	Y	1513	1473 0	25 8	34	
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1664 9							
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	3702 3	45 4	Y	675	660 0	23 8	26	
04	6720	X	4108	-0-	-2612	-0-	743 9							
							3782 3	62 4	Y	953	932 0	17 8	30	
							1048 9							
							2502 3	76 4	Y	1391	1379 0	21 8	21	
							1530 9							
-----														
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	287754	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL	DEPTH	11476	PERF.	11801	- 16165
11	1260	X	49	-0-	-1211	-0-	24 4	25 9	Y	23	111 0	23 8	-0-	
12	1302	X	3	-0-	-1299	-0-	1 4	2 9	Y	2	2 8		-0-	
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			-0-	
02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-			Y	-0-			-0-	
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-	
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	2	2 8		-0-	
-----														
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287768	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.	10945	- 21169
11	32130	X	27942	-0-	-4188	-0-	23150 3	4792 9	N	4356	4308 0	48 8	-0-	
12	36941	X	36941	-0-	-0-	-0-	30487 3	6454 9	N	5867	5804 0	63 8	-0-	
01	33256	X	33256	-0-	-0-	-0-	27825 3	5431 9	N	4937	4886 0	51 8	-0-	
02	33577	X	33577	-0-	-0-	-0-	28191 3	5386 9	N	4896	4857 0	39 8	-0-	
03	36952	X	31727	-0-	-5225	-0-	26745 3	4982 9	N	4529	4478 0	51 8	-0-	
04	35760	X	30402	-0-	-5358	-0-	26135 3	4267 9	N	3879	3819 0	60 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287770	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	10539	PERF.	10975	- 21255			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		40380 X	31707	-0-	-8673	-0-	27370	3	4337	9	N	3943	3886	0	57	8	-0-
12		41726 X	37002	-0-	-4724	-0-	31473	3	5529	9	N	5026	4965	0	61	8	-0-
01		41726 X	15866	-0-	-25860	-0-	12850	3	3016	9	N	2742	2708	0	34	8	-0-
02		34626 X	-0-	-0-	-34626	-0-					N	72	72	8			-0-
03		37014 X	-0-	-0-	-37014	-0-					N	114	114	8			-0-
04		35820 X	314	-0-	-35506	-0-	11	3	303	9	N	275	193	0	82	8	-0-
-----																	
CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287790	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.	N/A				
11		8580 X	7000	-0-	-1580	-0-	6566	3	16	4	Y	380	340	0	1	8	108
12		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	8989	3	35	4	Y	848	856	0	1	8	99
01		8339 X	8286	-0-	-53	-0-	7516	3	29	4	Y	674	683	0	2	8	88
02		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	7082	3	38	4	Y	914	889	0	1	8	112
03		9951 X	9760	-0-	-191	-0-	8505	3	46	4	Y	1099	1082	0	1	8	128
04		11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	9563	3	53	4	Y	1282	1250	0	2	8	158
							1410	9									
-----																	
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287794	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	11730	PERF.	12688	- 20937			
11		9990 X	7545	-0-	-2445	-0-	6210	3	1335	9	N	1214	1202	0	12	8	-0-
12		9734 X	8459	-0-	-1275	-0-	6970	3	1489	9	N	1354	1342	0	12	8	-0-
01		9424 X	7802	-0-	-1622	-0-	6468	3	1334	9	N	1213	1204	0	9	8	-0-
02		7888 X	6029	-0-	-1859	-0-	5083	3	946	9	N	860	852	0	8	8	-0-
03		8463 X	4854	-0-	-3609	-0-	3974	3	880	9	N	800	787	0	13	8	-0-
04		8190 X	3354	-0-	-4836	-0-	2801	3	553	9	N	503	489	0	14	8	-0-
-----																	
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287898	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL	DEPTH	10426	PERF.	10600	- 20359			
11		30300 X	25236	-0-	-5064	-0-	22158	3	3078	9	N	2798	2764	0	34	8	-0-
12		30101 X	29373	-0-	-728	-0-	25689	3	3684	9	N	3349	3315	0	34	8	-0-
01		28644 X	26497	-0-	-2147	-0-	23314	3	3183	9	N	2894	2866	0	28	8	-0-
02		26796 X	26498	-0-	-298	-0-	23174	3	3324	9	N	3022	2999	0	23	8	-0-
03		29388 X	25938	-0-	-3450	-0-	22679	3	3259	9	N	2963	2924	0	39	8	-0-
04		28440 X	26264	-0-	-2176	-0-	23288	3	2976	9	N	2705	2671	0	34	8	-0-
-----																	
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287899	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL	DEPTH	10256	PERF.	10415	- 20146			
11		37950 X	24318	-0-	-13632	-0-	20393	3	3925	9	N	3568	3522	0	46	8	-0-
12		39246 X	30767	-0-	-8479	-0-	25753	3	5014	9	N	4558	4507	0	51	8	-0-
01		39246 X	24286	-0-	-14960	-0-	20239	3	4047	9	N	3679	3640	0	39	8	-0-
02		36714 X	29566	-0-	-7148	-0-	24454	3	5112	9	N	4647	4609	0	38	8	-0-
03		34503 X	29810	-0-	-4693	-0-	24781	3	5029	9	N	4572	4517	0	55	8	-0-
04		29760 X	21627	-0-	-8133	-0-	18244	3	3383	9	N	3075	3037	0	38	8	-0-
-----																	
TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #:		2H	RRCID ->	288040	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.	11015	- 20786			
11		36480 X	16571	-0-	-19909	-0-	13484	3	3087	9	N	2806	2757	0	49	8	-0-
12		36053 X	13041	-0-	-23012	-0-	10567	3	2474	9	N	2249	2210	0	39	8	-0-
01		15500 X	10077	-0-	-5423	-0-	8170	3	1907	9	N	1734	1702	0	32	8	-0-
02		16008 X	10679	-0-	-5329	-0-	8347	3	2332	9	N	2120	2093	0	27	8	-0-
03		17112 X	9622	-0-	-7490	-0-	7930	3	1692	9	N	1538	1505	0	33	8	-0-
04		16560 X	6734	-0-	-9826	-0-	5543	3	1191	9	N	1083	1050	0	33	8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #: 1H		RRCID -> 288042		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	7020 X	5321	-0-	-1699	-0-	4025 3	1296 9	N	1178	1163 0	15 8	-0-			
12	7254 X	4413	-0-	-2841	-0-	3268 3	1145 9	N	1041	1028 0	13 8	-0-			
01	3534 X	2554	-0-	-980	-0-	1362 3	1192 9	N	1084	1072 0	12 8	-0-			
02	5133 X	4213	-0-	-920	-0-	2797 3	1416 9	N	1287	1275 0	12 8	-0-			
03	5487 X	3537	-0-	-1950	-0-	2358 3	1179 9	N	1072	1058 0	14 8	-0-			
04	5310 X	5177	-0-	-133	-0-	3956 3	1221 9	N	1110	1090 0	20 8	-0-			
-----															
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288085		COMPL. DATE 12/19/2019				TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614					
11	18506 X	18506	-0-	-0-	-0-	16051 3	2455 9	N	2232	2208 0	24 8	-0-			
12	15970 X	15970	-0-	-0-	-0-	13850 3	2120 9	N	1927	1908 0	19 8	-0-			
01	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	14102 3	2236 9	N	2033	2015 0	18 8	-0-			
02	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	7507 3	1374 9	N	1249	1240 0	9 8	-0-			
03	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1109 3	209 9	N	190	188 0	2 8	-0-			
-----															
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288135		COMPL. DATE 11/21/2019				TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118					
11	43845 X	43845	-0-	-0-	-0-	38044 3	5801 9	N	5274	5205 0	69 8	-0-			
12	49058 X	49058	-0-	-0-	-0-	42452 3	6606 9	N	6005	5937 0	68 8	-0-			
01	45947 X	45947	-0-	-0-	-0-	39860 3	6087 9	N	5534	5471 0	63 8	-0-			
02	41058 X	41058	-0-	-0-	-0-	35441 3	5617 9	N	5106	5060 0	46 8	-0-			
03	41136 X	41136	-0-	-0-	-0-	35047 3	6089 9	N	5535	5470 0	65 8	-0-			
04	38902 X	38902	-0-	-0-	-0-	33510 3	5392 9	N	4902	4838 0	64 8	-0-			
-----															
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288163		COMPL. DATE 11/21/2019				TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620					
11	40740 X	31275	-0-	-9465	-0-	25843 3	5432 9	N	4938	4878 0	60 8	-0-			
12	42098 X	33340	-0-	-8758	-0-	27512 3	5828 9	N	5298	5240 0	58 8	-0-			
01	42098 X	35965	-0-	-6133	-0-	30453 3	5512 9	N	5011	4961 0	50 8	-0-			
02	35351 X	34067	-0-	-1284	-0-	28794 3	5273 9	N	4794	4754 0	40 8	-0-			
03	37789 X	36092	-0-	-1697	-0-	30690 3	5402 9	N	4911	4855 0	56 8	-0-			
04	34800 X	520	-0-	-34280	-0-	25 3	495 9	N	450	434 0	16 8	-0-			
-----															
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288164		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----															
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288165		COMPL. DATE 11/21/2019				TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943					
11	35490 X	29090	-0-	-6400	-0-	25580 3	3510 9	N	3191	3142 0	49 8	-0-			
12	33648 X	33648	-0-	-0-	-0-	29449 3	4199 9	N	3817	3765 0	52 8	-0-			
01	36952 X	28406	-0-	-8546	-0-	24798 3	3608 9	N	3280	3237 0	43 8	-0-			
02	34568 X	28266	-0-	-6302	-0-	24547 3	3719 9	N	3381	3346 0	35 8	-0-			
03	36952 X	27937	-0-	-9015	-0-	24124 3	3813 9	N	3466	3417 0	49 8	-0-			
04	32550 X	27631	-0-	-4919	-0-	23781 3	3850 9	N	3500	3459 0	41 8	-0-			
-----															
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288166		COMPL. DATE 07/23/2019				TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942					
11	17700 X	15454	-0-	-2246	-0-	12660 3	2794 9	N	2540	2515 0	24 8	94			
12	19189 X	13277	-0-	-5912	-0-	10545 3	2732 9	N	2484	2482 0	28 8	68			
01	19189 X	7654	-0-	-11535	-0-	5617 3	2037 9	N	1852	1856 0	22 8	42			
02	17951 X	14794	-0-	-3157	-0-	11870 3	2924 9	N	2658	2560 0	36 8	104			
03	18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	15228 3	3464 9	N	3149	3131 0	21 8	101			
04	18412 X	18412	-0-	-0-	-0-	13469 3	4943 9	N	4494	4497 0	28 8	70			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288341	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.	11909 - 18768			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	18600 X	16352	-0-	-2248	-0-	12713	3	3639	9	N	3308	3274	0	34	8	-0-
12	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	15330	3	4010	9	N	3645	3599	0	46	8	-0-
01	16399 X	14816	-0-	-1583	-0-	11052	3	3764	9	N	3422	3357	0	65	8	-0-
02	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	16315	3	4035	9	N	3668	3619	0	49	8	-0-
03	23682 X	23682	-0-	-0-	-0-	19764	3	3918	9	N	3562	3532	0	30	8	-0-
04	22945 X	22945	-0-	-0-	-0-	18992	3	3953	9	N	3594	3553	0	41	8	-0-
-----																
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		16H	RRCID ->	288453	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL	DEPTH	11866	PERF.	13150 - 20342			
11	20760 X	19487	-0-	-1273	-0-	16713	3	2774	9	N	2522	2503	0	19	8	-0-
12	22016 X	22016	-0-	-0-	-0-	20583	3	1433	9	N	1303	1277	0	26	8	-0-
01	21452 X	19372	-0-	-2080	-0-	17124	3	2248	9	N	2044	2013	0	31	8	-0-
02	20068 X	20040	-0-	-28	-0-	17235	3	2805	9	N	2550	2525	0	25	8	-0-
03	21452 X	18941	-0-	-2511	-0-	16069	3	2872	9	N	2611	2596	0	15	8	-0-
04	20760 X	14073	-0-	-6687	-0-	11353	3	2720	9	N	2473	2453	0	20	8	-0-
-----																
TREME 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288473	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL	DEPTH	11069	PERF.	11249 - 20972			
11	23790 X	17203	-0-	-6587	-0-	14051	3	3152	9	N	2865	2847	0	37	8	106
12	24583 X	-0-	-0-	-24583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	16	122	0	-0-	-0-	-0-
01	24583 X	65	-0-	-24518	-0-	58	3	7	9	N	6	6	0	-0-	-0-	-0-
02	21025 X	819	-0-	-20206	-0-	794	3	25	9	N	23	22	0	-0-	-0-	1
03	22475 X	-0-	-0-	-22475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	141	137	0	-0-	-0-	5
04	19324 X	19324	-0-	-0-	-0-	11962	3	7362	9	N	6693	6528	0	66	8	104
-----																
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288539	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL	DEPTH	11348	PERF.	11681 - 21048			
11	31590 X	25916	-0-	-5674	-0-	22706	3	3210	9	N	2918	2885	0	33	8	-0-
12	32643 X	28287	-0-	-4356	-0-	24042	3	4245	9	N	3859	3805	0	54	8	-0-
01	32643 X	25305	-0-	-7338	-0-	21863	3	3442	9	N	3129	3062	0	67	8	-0-
02	28072 X	22964	-0-	-5108	-0-	20100	3	2864	9	N	2604	2556	0	48	8	-0-
03	28272 X	19525	-0-	-8747	-0-	18498	3	1027	9	N	934	901	0	33	8	-0-
04	27360 X	24138	-0-	-3222	-0-	22091	3	2047	9	N	1861	1811	0	50	8	-0-
-----																
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288581	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.	12729 - 19275			
11	11644 X	11644	-0-	-0-	-0-	9352	3	2292	9	N	2084	2070	0	14	8	-0-
12	12028 X	11183	-0-	-845	-0-	9304	3	1879	9	N	1708	1692	0	16	8	-0-
01	12028 X	9324	-0-	-2704	-0-	7502	3	1822	9	N	1656	1632	0	24	8	-0-
02	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	9845	3	2208	9	N	2007	1990	0	17	8	-0-
03	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	9676	3	2316	9	N	2105	2094	0	11	8	-0-
04	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	8912	3	2100	9	N	1909	1894	0	15	8	-0-
-----																
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288600	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.	12184 - 18703			
11	14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	11345	3	2686	9	N	2442	2418	0	24	8	-0-
12	14694 X	13632	-0-	-1062	-0-	10904	3	2728	9	N	2480	2448	0	32	8	-0-
01	15066 X	12694	-0-	-2372	-0-	10154	3	2540	9	N	2309	2265	0	44	8	-0-
02	14094 X	11667	-0-	-2427	-0-	8900	3	2767	9	N	2515	2483	0	32	8	-0-
03	15066 X	14083	-0-	-983	-0-	11412	3	2671	9	N	2428	2408	0	20	8	-0-
04	14040 X	13877	-0-	-163	-0-	11545	3	2332	9	N	2120	2094	0	26	8	-0-
-----																
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		14H	RRCID ->	288616	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL	DEPTH	11846	PERF.	13250 - 20267			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 288617		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 11654		PERF.12800		- 20395						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
11	31537	X	31537	-0-	-0-	-0-		26480	3	5057	9	N	4597	4555	0	42	8	-0-
12	39153	X	33558	-0-	-5595	-0-		28021	3	5537	9	N	5034	4978	0	56	8	-0-
01	39153	X	26287	-0-	-12866	-0-		21931	3	4356	9	N	3960	3892	0	68	8	-0-
02	36627	X	32062	-0-	-4565	-0-		26636	3	5426	9	N	4933	4877	0	56	8	-0-
03	33573	X	32574	-0-	-999	-0-		27096	3	5478	9	N	4980	4946	0	34	8	-0-
04	32490	X	26664	-0-	-5826	-0-		21607	3	5057	9	N	4597	4551	0	46	8	-0-
-----																		
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288638		COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL DEPTH 10906		PERF.11132		- 18821						
11	21360	X	16237	-0-	-5123	-0-		13689	3	2548	9	N	2316	2282	0	34	8	-0-
12	22072	X	14659	-0-	-7413	-0-		11888	3	2771	9	N	2519	2472	0	47	8	-0-
01	20026	X	6593	-0-	-13433	-0-		5391	3	1202	9	N	1093	1056	0	37	8	-0-
02	15689	X	15330	-0-	-359	-0-		12382	3	2948	9	N	2680	2633	0	47	8	-0-
03	16771	X	12444	-0-	-4327	-0-		10022	3	2422	9	N	2202	2172	0	30	8	-0-
04	16230	X	9640	-0-	-6590	-0-		7492	3	2148	9	N	1953	1917	0	36	8	-0-
-----																		
REFRIED 34-187 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288698		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 11058		PERF.11440		- 21556						
*11	21840	X	19023	-0-	-2817	-0-		14745	3	4278	9	Y	3889	3694	0	194	8	25
*12	22568	X	20549	-0-	-2019	-0-		16215	3	4334	9	Y	3940	3755	0	187	8	23
*01	19747	X	7672	-0-	-12075	-0-		3293	3	4379	9	Y	3981	3748	0	216	8	40
*02	18473	X	15470	-0-	-3003	-0-		11086	3	4384	9	Y	3985	3849	0	143	8	33
03	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-		18358	3	4575	9	Y	4159	4020	0	137	8	35
04	19740	X	15595	-0-	-4145	-0-		12467	3	3128	9	Y	2844	2786	0	68	8	25
-----																		
ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288799		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11515		- 21731						
*11	41580	X	23416	-0-	-18164	-0-		19470	3	3946	9	Y	3587	3418	0	162	8	23
*12	42966	X	26808	-0-	-16158	-0-		21639	3	5169	9	Y	4699	4506	0	189	8	27
*01	28520	X	25707	-0-	-2813	-0-		20364	3	5343	9	Y	4857	4617	0	217	8	50
*02	26432	X	26432	-0-	-0-	-0-		21733	3	4699	9	Y	4272	4165	0	122	8	35
03	26598	X	25802	-0-	-796	-0-		20830	3	4972	9	Y	4520	4397	0	120	8	38
04	25740	X	22603	-0-	-3137	-0-		18481	3	4122	9	Y	3747	3673	0	79	8	33
-----																		
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 13H		RRCID -> 288919		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 11518		PERF.12790		- 20290						
11	22156	X	22156	-0-	-0-	-0-		17659	3	4497	9	N	4088	4044	0	44	8	-0-
12	24676	X	23701	-0-	-975	-0-		19408	3	4293	9	N	3903	3847	0	56	8	-0-
01	24707	X	19926	-0-	-4781	-0-		16105	3	3821	9	N	3474	3402	0	72	8	-0-
02	23113	X	22275	-0-	-838	-0-		17886	3	4389	9	N	3990	3933	0	57	8	-0-
03	28223	X	28223	-0-	-0-	-0-		23922	3	4301	9	N	3910	3878	0	32	8	-0-
04	41558	X	41558	-0-	-0-	-0-		37060	3	4498	9	N	4089	4037	0	52	8	-0-
-----																		
HERON 54-2-4 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288962		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL DEPTH 11973		PERF.12183		- 22505						
11	19530	X	15638	-0-	-3892	-0-		12794	3	2844	9	Y	2585	2524	0	61	8	-0-
12	21716	X	21716	-0-	-0-	-0-		17632	3	4084	9	Y	3713	3632	0	81	8	-0-
01	20305	X	8579	-0-	-11726	-0-		6100	3	2479	9	Y	2254	2157	0	97	8	-0-
02	18995	X	18248	-0-	-747	-0-		14071	3	4177	9	Y	3797	3713	0	84	8	-0-
03	21731	X	20668	-0-	-1063	-0-		16618	3	4050	9	Y	3682	3630	0	52	8	-0-
04	21030	X	17396	-0-	-3634	-0-		13654	3	3742	9	Y	3402	3334	0	68	8	-0-
-----																		
HERON 54-2-4 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289101		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 11498		PERF.11788		- 22068						
11	41220	X	36564	-0-	-4656	-0-		26789	3	9775	9	Y	8886	8818	0	68	8	-0-
12	42594	X	34285	-0-	-8309	-0-		24084	3	10201	9	Y	9274	9179	0	95	8	-0-
01	38037	X	21130	-0-	-16907	-0-		13895	3	7235	9	Y	6577	6499	0	78	8	-0-
02	35583	X	34563	-0-	-1020	-0-		24503	3	10060	9	Y	9145	9038	0	107	8	-0-
03	38006	X	36388	-0-	-1618	-0-		26432	3	9956	9	Y	9051	8987	0	64	8	-0-
04	38275	X	38275	-0-	-0-	-0-		28871	3	9404	9	Y	8549	8459	0	90	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12176	- 22183			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11		36480 X	30949	-0-	-5531	-0-	26336	3	4613	9	N	4194	4149	0	45	8	-0-
12		37696 X	31964	-0-	-5732	-0-	26462	3	5502	9	N	5002	4927	0	75	8	-0-
01		36146 X	28267	-0-	-7879	-0-	23691	3	4576	9	N	4160	4057	0	103	8	-0-
02		33814 X	18753	-0-	-15061	-0-	14977	3	3776	9	N	3433	3368	0	65	8	-0-
03		32984 X	30838	-0-	-2146	-0-	26069	3	4769	9	N	4335	4285	0	50	8	-0-
04		31620 X	28258	-0-	-3362	-0-	23793	3	4465	9	N	4059	3993	0	66	8	-0-
-----																	
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750	- 21735			
11		36569 X	36569	-0-	-0-	-0-	28881	3	7688	9	N	6989	6935	0	54	8	-0-
12		36511 X	36511	-0-	-0-	-0-	28777	3	7734	9	N	7031	6951	0	80	8	-0-
01		38744 X	38744	-0-	-0-	-0-	29325	3	9419	9	N	8563	8446	0	117	8	-0-
02		31298 X	31298	-0-	-0-	-0-	23510	3	7788	9	N	7080	6998	0	82	8	-0-
03		32942 X	32942	-0-	-0-	-0-	24870	3	8072	9	N	7338	7287	0	51	8	-0-
04		32407 X	32407	-0-	-0-	-0-	24489	3	7918	9	N	7198	7127	0	71	8	-0-
-----																	
MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074	- 21274			
11		23574 X	23574	-0-	-0-	-0-	18224	3	5350	9	N	4864	4813	0	51	8	-0-
12		29091 X	29091	-0-	-0-	-0-	22960	3	6131	9	N	5574	5522	0	52	8	-0-
01		28523 X	28523	-0-	-0-	-0-	22626	3	5897	9	N	5361	5317	0	44	8	-0-
02		23548 X	15299	-0-	-8249	-0-	11876	3	3423	9	N	3112	3069	0	43	8	-0-
03		29078 X	2975	-0-	-26103	-0-	182	3	2793	9	N	2539	2460	0	79	8	-0-
04		28140 X	5810	-0-	-22330	-0-	355	3	5455	9	N	4959	4807	0	152	8	-0-
-----																	
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838	- 22079			
11		27720 X	25792	-0-	-1928	-0-	19663	3	6129	9	N	5572	5526	0	46	8	-0-
12		28055 X	6979	-0-	-21076	-0-	4833	3	2146	9	N	1951	1852	0	99	8	-0-
01		26784 X	12625	-0-	-14159	-0-	9369	3	3256	9	N	2960	2772	0	188	8	-0-
02		25056 X	11006	-0-	-14050	-0-	7389	3	3617	9	N	3288	3182	0	106	8	-0-
03		26660 X	16289	-0-	-10371	-0-	11770	3	4519	9	N	4108	4048	0	60	8	-0-
04		25800 X	17429	-0-	-8371	-0-	12636	3	4793	9	N	4357	4280	0	77	8	-0-
-----																	
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749	- 21764			
11		31200 X	12834	-0-	-18366	-0-	9987	3	2847	9	N	2588	2562	0	26	8	-0-
12		28148 X	429	-0-	-27719	-0-	27	3	402	9	N	365	343	0	22	8	-0-
01		28148 X	19411	-0-	-8737	-0-	19306	3	105	9	N	95	67	0	28	8	-0-
02		26332 X	431	-0-	-25901	-0-	26	3	405	9	N	368	343	0	25	8	-0-
03		20801 X	4062	-0-	-16739	-0-	3038	3	1024	9	N	931	904	0	27	8	-0-
04		17910 X	5737	-0-	-12173	-0-	4693	3	1044	9	N	949	916	0	33	8	-0-
-----																	
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065	- 22006			
11		32670 X	26961	-0-	-5709	-0-	22207	3	4754	9	N	4322	4274	0	48	8	-0-
12		33759 X	32810	-0-	-949	-0-	27615	3	5195	9	N	4723	4653	0	70	8	-0-
01		33759 X	29786	-0-	-3973	-0-	25061	3	4725	9	N	4295	4199	0	96	8	-0-
02		29725 X	26411	-0-	-3314	-0-	22117	3	4294	9	N	3904	3839	0	65	8	-0-
03		31093 X	28701	-0-	-2392	-0-	24182	3	4519	9	N	4108	4066	0	42	8	-0-
04		30090 X	27533	-0-	-2557	-0-	23125	3	4408	9	N	4007	3950	0	57	8	-0-
-----																	
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360	- 22048			
11		37100 X	37100	-0-	-0-	-0-	31217	3	5883	9	N	5348	5278	0	70	8	-0-
12		49757 X	49757	-0-	-0-	-0-	42565	3	7192	9	N	6538	6464	0	74	8	-0-
01		48926 X	48926	-0-	-0-	-0-	42168	3	6758	9	N	6144	6078	0	66	8	-0-
02		42443 X	42443	-0-	-0-	-0-	36921	3	5522	9	N	5020	4974	0	46	8	-0-
03		43771 X	43771	-0-	-0-	-0-	37385	3	6386	9	N	5805	5735	0	70	8	-0-
04		30772 X	30772	-0-	-0-	-0-	25350	3	5422	9	N	4929	4862	0	67	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	34440 X	22962	-0-	-11478	-0-	19801	3	3161	9	N	2874	2841	0	33 8	-0-
12	21452 X	32	-0-	-21420	-0-	2	3	30	9	N	27	25	0	2 8	-0-
01	35092 X	9	-0-	-35083	-0-	1	3	8	9	N	7	6	0	1 8	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	35263 X	35263	-0-	-0-	-0-	30312	3	4951	9	N	4501	4440	0	61 8	-0-
04	67998 X	67998	-0-	-0-	-0-	60193	3	7805	9	N	7095	7022	0	73 8	-0-
-----															
ARCHER 56-2-5 WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877															
11	14977 X	14977	-0-	-0-	-0-	12219	3	2758	9	N	2507	2155	0	352 8	-0-
12	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	11484	3	2818	9	N	2562	2456	0	106 8	-0-
01	10075 X	9587	-0-	-488	-0-	7341	3	2246	9	N	2042	2011	0	31 8	-0-
02	14471 X	13018	-0-	-1453	-0-	9715	3	3303	9	N	3003	2910	0	93 8	-0-
03	15469 X	13922	-0-	-1547	-0-	10428	3	3494	9	N	3176	2952	0	224 8	-0-
04	14970 X	13866	-0-	-1104	-0-	10179	3	3687	9	N	3352	2998	0	354 8	-0-
-----															
MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690															
11	0 W	13101	-0-	13101	351405	11367	3	1734	9	N	1576	1558	0	18 8	-0-
12	0 W	16271	-0-	16271	367676	14301	3	1970	9	N	1791	1772	0	19 8	-0-
01	0 W	17319	-0-	17319	384995	15617	3	1702	9	N	1547	1528	0	19 8	-0-
02	0 W	12717	-0-	12717	397712	10871	3	1846	9	N	1678	1666	0	12 8	-0-
03	0 W	12269	-0-	12269	409981	10238	3	2031	9	N	1846	1832	0	14 8	-0-
04	0 W	9506	-0-	9506	419487	7888	3	1618	9	N	1471	1460	0	11 8	-0-
-----															
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161															
11	34740 X	26478	-0-	-8262	-0-	22257	3	4221	9	N	3837	3793	0	44 8	-0-
12	32457 X	29505	-0-	-2952	-0-	25304	3	4201	9	N	3819	3778	0	41 8	-0-
01	32457 X	29233	-0-	-3224	-0-	24283	3	4950	9	N	4500	4454	0	46 8	-0-
02	28855 X	27620	-0-	-1235	-0-	22909	3	4711	9	N	4283	4250	0	33 8	-0-
03	31032 X	31032	-0-	-0-	-0-	26431	3	4601	9	N	4183	4135	0	48 8	-0-
04	28560 X	25819	-0-	-2741	-0-	21936	3	3883	9	N	3530	3487	0	43 8	-0-
-----															
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369															
11	24690 X	17166	-0-	-7524	-0-	14232	3	2934	9	N	2667	2643	0	24 8	-0-
12	25513 X	17339	-0-	-8174	-0-	14885	3	2454	9	N	2231	2208	0	23 8	-0-
01	24738 X	18704	-0-	-6034	-0-	16041	3	2663	9	N	2421	2399	0	22 8	-0-
02	23142 X	15953	-0-	-7189	-0-	13584	3	2369	9	N	2154	2138	0	16 8	-0-
03	19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	16079	3	3253	9	N	2957	2933	0	24 8	-0-
04	18368 X	18368	-0-	-0-	-0-	14826	3	3542	9	N	3220	3198	0	22 8	-0-
-----															
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738															
11	3480 X	2777	-0-	-703	-0-	2071	3	706	9	N	642	616	0	26 8	-0-
12	3627 X	2535	-0-	-1092	-0-	2122	3	413	9	N	375	326	0	49 8	-0-
01	4991 X	289	-0-	-4702	-0-	197	3	92	9	N	84	24	0	60 8	-0-
02	4669 X	92	-0-	-4577	-0-	1	3	91	9	N	83	21	0	62 8	-0-
03	4991 X	199	-0-	-4792	-0-	121	3	78	9	N	71	37	0	34 8	-0-
04	2790 X	2435	-0-	-355	-0-	1837	3	598	9	N	544	490	0	54 8	-0-
-----															
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959															
11	19770 X	18278	-0-	-1492	-0-	14634	3	3644	9	N	3313	3291	0	22 8	-0-
12	20429 X	8146	-0-	-12283	-0-	6499	3	1647	9	N	1497	1450	0	47 8	-0-
01	30442 X	457	-0-	-29985	-0-	65	3	392	9	N	356	21	0	335 8	-0-
02	28478 X	-0-	-0-	-28478	-0-					N	230	230	8		-0-
03	30442 X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	146	146	8		-0-
04	18270 X	327	-0-	-17943	-0-	53	3	274	9	N	249	89	0	160 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		58110 X	50572	-0-	-7538	-0-	47541 3	3031 9	N	2755	2690 0	65 8			-0-
12		59117 X	57408	-0-	-1709	-0-	53786 3	3622 9	N	3293	3224 0	69 8			-0-
01		58869 X	52334	-0-	-6535	-0-	49060 3	3274 9	N	2976	2921 0	55 8			-0-
02		55599 X	55599	-0-	-0-	-0-	52376 3	3223 9	N	2930	2883 0	47 8			-0-
03		58869 X	54250	-0-	-4619	-0-	51105 3	3145 9	N	2859	2798 0	61 8			-0-
04		55560 X	47359	-0-	-8201	-0-	45073 3	2286 9	N	2078	2024 0	54 8			-0-
-----															
MOON STATE 55-3-5 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894															
11		18090 X	11358	-0-	-6732	-0-	9172 3	2186 9	N	1987	1970 0	17 8			-0-
12		18538 X	13120	-0-	-5418	-0-	10550 3	2570 9	N	2336	2318 0	18 8			-0-
01		17608 X	13723	-0-	-3885	-0-	11208 3	2515 9	N	2286	2269 0	17 8			-0-
02		16066 X	12284	-0-	-3782	-0-	10762 3	1522 9	N	1384	1371 0	13 8			-0-
03		14539 X	12646	-0-	-1893	-0-	10176 3	2470 9	N	2245	2228 0	17 8			-0-
04		13290 X	11915	-0-	-1375	-0-	9618 3	2297 9	N	2088	2071 0	17 8			-0-
-----															
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B															
WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762															
11		15360 X	7807	-0-	-7553	-0-	5760 3	2047 9	N	1861	1836 0	25 8			-0-
12		15872 X	2445	-0-	-13427	-0-	971 3	1474 9	N	1340	1311 0	29 8			-0-
01		15872 X	657	-0-	-15215	-0-	34 3	623 9	N	566	541 0	25 8			-0-
02		12122 X	-0-	-0-	-12122	-0-			N	749	730 0	19 8			-0-
03		12679 X	8160	-0-	-4519	-0-	5179 3	2981 9	N	2710	2684 0	26 8			-0-
04		7800 X	6042	-0-	-1758	-0-	3803 3	2239 9	N	2035	2004 0	31 8			-0-
-----															
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A															
WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799															
11		15000 X	12719	-0-	-2281	-0-	9671 3	3048 9	N	2771	2737 0	34 8			-0-
12		15500 X	12146	-0-	-3354	-0-	9082 3	3064 9	N	2785	2739 0	46 8			-0-
01		28303 X	10457	-0-	-17846	-0-	8084 3	2373 9	N	2157	2097 0	60 8			-0-
02		26477 X	10286	-0-	-16191	-0-	7760 3	2526 9	N	2296	2250 0	46 8			-0-
03		28303 X	10899	-0-	-17404	-0-	8390 3	2509 9	N	2281	2254 0	27 8			-0-
04		12720 X	10506	-0-	-2214	-0-	7695 3	2811 9	N	2555	2513 0	42 8			-0-
-----															
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B															
WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334															
11		14280 X	13397	-0-	-883	-0-	11186 3	2211 9	N	2010	1977 0	33 8			-0-
12		16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	13309 3	2741 9	N	2492	2429 0	63 8			-0-
01		14756 X	11672	-0-	-3084	-0-	9818 3	1854 9	N	1685	1613 0	72 8			-0-
02		12963 X	10698	-0-	-2265	-0-	8553 3	2145 9	N	1950	1895 0	55 8			-0-
03		15779 X	12312	-0-	-3467	-0-	10082 3	2230 9	N	2027	1991 0	36 8			-0-
04		15270 X	13326	-0-	-1944	-0-	10782 3	2544 9	N	2313	2263 0	50 8			-0-
-----															
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B															
WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356															
11		23040 X	20941	-0-	-2099	-0-	16186 3	4755 9	N	4323	4300 0	23 8			-0-
12		23808 X	22954	-0-	-854	-0-	17609 3	5345 9	N	4859	4829 0	30 8			-0-
01		23808 X	19079	-0-	-4729	-0-	14281 3	4798 9	N	4362	4321 0	41 8			-0-
02		20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	15377 3	5162 9	N	4693	4661 0	32 8			-0-
03		22985 X	22985	-0-	-0-	-0-	17837 3	5148 9	N	4680	4661 0	19 8			-0-
04		23111 X	23111	-0-	-0-	-0-	18009 3	5102 9	N	4638	4613 0	25 8			-0-
-----															
ASPEN 55-1-30 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262															
11		19770 X	17273	-0-	-2497	-0-	14197 3	3076 9	N	2796	2778 0	18 8			-0-
12		20429 X	16489	-0-	-3940	-0-	13539 3	2950 9	N	2682	2661 0	21 8			-0-
01		20429 X	15053	-0-	-5376	-0-	12178 3	2875 9	N	2614	2584 0	30 8			-0-
02		16704 X	14223	-0-	-2481	-0-	11493 3	2730 9	N	2482	2462 0	20 8			-0-
03		17856 X	15493	-0-	-2363	-0-	12644 3	2849 9	N	2590	2577 0	13 8			-0-
04		17280 X	15366	-0-	-1914	-0-	12577 3	2789 9	N	2535	2517 0	18 8			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289796	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11653	- 18683
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		20250 X	12424	-0-	-7826	-0-	10138 3	2286 9	N	2078	2062 0	16 8	8	-0-
12		20925 X	19784	-0-	-1141	-0-	16568 3	3216 9	N	2924	2895 0	29 8	8	-0-
01		19158 X	12393	-0-	-6765	-0-	10636 3	1757 9	N	1597	1555 0	42 8	8	-0-
02		16095 X	13506	-0-	-2589	-0-	12007 3	1499 9	N	1363	1326 0	37 8	8	-0-
03		19778 X	13993	-0-	-5785	-0-	13468 3	525 9	N	477	453 0	24 8	8	-0-
04		19140 X	13344	-0-	-5796	-0-	12312 3	1032 9	N	938	907 0	31 8	8	-0-
-----														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289829	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	10700	- 18382
11		23820 X	12390	-0-	-11430	-0-	10432 3	1958 9	Y	1780	1753 0	27 8	8	-0-
12		24614 X	19010	-0-	-5604	-0-	16031 3	2979 9	Y	2708	2675 0	33 8	8	-0-
01		24614 X	13103	-0-	-11511	-0-	10265 3	2838 9	Y	2580	2552 0	28 8	8	-0-
02		18503 X	18503	-0-	-0-	-0-	15793 3	2710 9	Y	2464	2437 0	27 8	8	-0-
03		21916 X	21916	-0-	-0-	-0-	18964 3	2952 9	Y	2684	2646 0	38 8	8	-0-
04		20287 X	20287	-0-	-0-	-0-	17998 3	2289 9	Y	2081	2043 0	38 8	8	-0-
-----														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	289858	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10712	- 18280
11		23580 X	11936	-0-	-11644	-0-	10156 3	1780 9	Y	1618	1598 0	20 8	8	-0-
12		24366 X	8074	-0-	-16292	-0-	6781 3	1293 9	Y	1175	1159 0	16 8	8	-0-
01		24056 X	7345	-0-	-16711	-0-	4693 3	2652 9	Y	2411	2383 0	28 8	8	-0-
02		20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	16623 3	3880 9	Y	3527	3496 0	31 8	8	-0-
03		21195 X	21195	-0-	-0-	-0-	17961 3	3234 9	Y	2940	2901 0	39 8	8	-0-
04		20377 X	20377	-0-	-0-	-0-	17331 3	3046 9	Y	2769	2731 0	38 8	8	-0-
-----														
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289894	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	11517	- 19161
11		22830 X	15532	-0-	-7298	-0-	11846 3	3686 9	N	3351	3327 0	24 8	8	-0-
12		23591 X	11630	-0-	-11961	-0-	7470 3	4160 9	N	3782	3742 0	40 8	8	-0-
01		20553 X	17423	-0-	-3130	-0-	13385 3	4038 9	N	3671	3620 0	51 8	8	-0-
02		18183 X	17121	-0-	-1062	-0-	12861 3	4260 9	N	3873	3837 0	36 8	8	-0-
03		20661 X	20661	-0-	-0-	-0-	16609 3	4052 9	N	3684	3663 0	21 8	8	-0-
04		20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	16226 3	4111 9	N	3737	3707 0	30 8	8	-0-
-----														
SPRUCE 56-2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10910	- 17916
11		22560 X	20637	-0-	-1923	-0-	16479 3	4158 9	N	3780	3752 0	28 8	8	-0-
12		23838 X	23838	-0-	-0-	-0-	19196 3	4642 9	N	4220	4190 0	30 8	8	-0-
01		24226 X	24226	-0-	-0-	-0-	19632 3	4594 9	N	4176	4149 0	27 8	8	-0-
02		23137 X	23137	-0-	-0-	-0-	18975 3	4162 9	N	3784	3761 0	23 8	8	-0-
03		23839 X	23141	-0-	-698	-0-	18744 3	4397 9	N	3997	3969 0	28 8	8	-0-
04		26176 X	26176	-0-	-0-	-0-	21884 3	4292 9	N	3902	3873 0	29 8	8	-0-
-----														
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289972	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	11928	- 19617
11		30780 X	30611	-0-	-169	-0-	25725 3	4886 9	N	4442	4408 0	34 8	8	-0-
12		31806 X	30506	-0-	-1300	-0-	26292 3	4214 9	N	3831	3788 0	43 8	8	-0-
01		31806 X	21282	-0-	-10524	-0-	19045 3	2237 9	N	2034	1987 0	47 8	8	-0-
02		29580 X	25185	-0-	-4395	-0-	21535 3	3650 9	N	3318	3274 0	44 8	8	-0-
03		31620 X	23205	-0-	-8415	-0-	21760 3	1445 9	N	1314	1288 0	26 8	8	-0-
04		30600 X	28946	-0-	-1654	-0-	24506 3	4440 9	N	4036	3997 0	39 8	8	-0-
-----														
SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289993	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11355	- 16911
11		18150 X	12389	-0-	-5761	-0-	9598 3	2791 9	N	2537	2516 0	21 8	8	-0-
12		16399 X	14704	-0-	-1695	-0-	11372 3	3332 9	N	3029	3006 0	23 8	8	-0-
01		13516 X	13442	-0-	-74	-0-	10376 3	3066 9	N	2787	2768 0	19 8	8	-0-
02		12644 X	12149	-0-	-495	-0-	9357 3	2792 9	N	2538	2524 0	14 8	8	-0-
03		14694 X	14345	-0-	-349	-0-	11151 3	3194 9	N	2904	2882 0	22 8	8	-0-
04		14220 X	13381	-0-	-839	-0-	10507 3	2874 9	N	2613	2591 0	22 8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290006	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	11977 - 22209
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	29578 X	29578	-0-	-0-	-0-	24100 3	5478 9	N	4980	4932 0	48 8	-0-	
12	32403 X	32403	-0-	-0-	-0-	26516 3	5887 9	N	5352	5287 0	65 8	-0-	
01	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	22370 3	5027 9	N	4570	4483 0	87 8	-0-	
02	28868 X	28868	-0-	-0-	-0-	23719 3	5149 9	N	4681	4618 0	63 8	-0-	
03	32073 X	32073	-0-	-0-	-0-	26588 3	5485 9	N	4986	4946 0	40 8	-0-	
04	34850 X	34850	-0-	-0-	-0-	29299 3	5551 9	N	5046	4988 0	58 8	-0-	
-----													
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10860 - 18542
11	36510 X	27733	-0-	-8777	-0-	22989 3	4744 9	N	4313	4257 0	56 8	-0-	
12	34534 X	29761	-0-	-4773	-0-	24551 3	5210 9	N	4736	4680 0	56 8	-0-	
01	31868 X	27794	-0-	-4074	-0-	23107 3	4687 9	N	4261	4213 0	48 8	-0-	
02	29812 X	27951	-0-	-1861	-0-	22966 3	4985 9	N	4532	4493 0	39 8	-0-	
03	31868 X	27215	-0-	-4653	-0-	20694 3	6521 9	N	5928	5880 0	48 8	-0-	
04	28800 X	24098	-0-	-4702	-0-	19421 3	4677 9	N	4252	4213 0	39 8	-0-	
-----													
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	12000 - 22328
11	33870 X	22576	-0-	-11294	-0-	17773 3	4803 9	N	4366	4330 0	36 8	-0-	
12	23056 X	23056	-0-	-0-	-0-	18083 3	4973 9	N	4521	4477 0	44 8	-0-	
01	21217 X	21217	-0-	-0-	-0-	16599 3	4618 9	N	4198	4140 0	58 8	-0-	
02	21837 X	17002	-0-	-4835	-0-	13306 3	3696 9	N	3360	3326 0	34 8	-0-	
03	23343 X	20106	-0-	-3237	-0-	15781 3	4325 9	N	3932	3908 0	24 8	-0-	
04	22590 X	10602	-0-	-11988	-0-	7993 3	2609 9	N	2372	2348 0	24 8	-0-	
-----													
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290066	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11697 - 19376
11	18720 X	14150	-0-	-4570	-0-	11283 3	2867 9	N	2606	2575 0	31 8	-0-	
12	19344 X	9946	-0-	-9398	-0-	7722 3	2224 9	N	2022	1992 0	30 8	-0-	
01	19344 X	7686	-0-	-11658	-0-	5564 3	2122 9	N	1929	1888 0	41 8	-0-	
02	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	13882 3	3588 9	N	3262	3213 0	49 8	-0-	
03	23224 X	23224	-0-	-0-	-0-	19132 3	4092 9	N	3720	3686 0	34 8	-0-	
04	14160 X	13994	-0-	-166	-0-	11431 3	2563 9	N	2330	2297 0	33 8	-0-	
-----													
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290067	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11995 - 19685
11	26160 X	21751	-0-	-4409	-0-	17856 3	3895 9	N	3541	3508 0	33 8	-0-	
12	27032 X	23831	-0-	-3201	-0-	19614 3	4217 9	N	3834	3791 0	43 8	-0-	
01	27032 X	20102	-0-	-6930	-0-	16848 3	3254 9	N	2958	2901 0	57 8	-0-	
02	23332 X	23332	-0-	-0-	-0-	19497 3	3835 9	N	3486	3442 0	44 8	-0-	
03	23839 X	20990	-0-	-2849	-0-	17419 3	3571 9	N	3246	3220 0	26 8	-0-	
04	23070 X	18631	-0-	-4439	-0-	15088 3	3543 9	N	3221	3185 0	36 8	-0-	
-----													
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290068	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.	11858 - 21824
11	38280 X	31165	-0-	-7115	-0-	25371 3	5794 9	N	5267	5231 0	36 8	-0-	
12	39556 X	33271	-0-	-6285	-0-	27182 3	6089 9	N	5535	5489 0	46 8	-0-	
01	39556 X	32809	-0-	-6747	-0-	27028 3	5781 9	N	5255	5190 0	65 8	-0-	
02	31465 X	30508	-0-	-957	-0-	25165 3	5343 9	N	4857	4812 0	45 8	-0-	
03	33972 X	33972	-0-	-0-	-0-	28393 3	5579 9	N	5072	5042 0	30 8	-0-	
04	32793 X	32793	-0-	-0-	-0-	27579 3	5214 9	N	4740	4696 0	44 8	-0-	
-----													
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290104	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	11723 - 19413
11	18660 X	17948	-0-	-712	-0-	14602 3	3346 9	N	3042	3002 0	40 8	-0-	
12	19282 X	18980	-0-	-302	-0-	15528 3	3452 9	N	3138	3085 0	53 8	-0-	
01	19282 X	16931	-0-	-2351	-0-	13964 3	2967 9	N	2697	2628 0	69 8	-0-	
02	17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	14686 3	3154 9	N	2867	2813 0	54 8	-0-	
03	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	17088 3	3436 9	N	3124	3088 0	36 8	-0-	
04	25860 X	25860	-0-	-0-	-0-	22393 3	3467 9	N	3152	3097 0	55 8	-0-	



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290109	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	11588	- 18904			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	19800	X	17632	-0-	-2168	-0-	14478	3	3154	9	N	2867	2826	0	41	8	-0-
12	22286	X	22286	-0-	-0-	-0-	18353	3	3933	9	N	3575	3529	0	46	8	-0-
01	21203	X	21203	-0-	-0-	-0-	17685	3	3518	9	N	3198	3154	0	44	8	-0-
02	21388	X	21388	-0-	-0-	-0-	17919	3	3469	9	N	3154	3118	0	36	8	-0-
03	22289	X	20561	-0-	-1728	-0-	17172	3	3389	9	N	3081	3038	0	43	8	-0-
04	21570	X	14851	-0-	-6719	-0-	11938	3	2913	9	N	2648	2619	0	29	8	-0-
-----																	
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290116	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10756	- 18072			
11	12150	X	1949	-0-	-10201	-0-	1470	3	479	9	N	435	415	0	20	8	-0-
12	8618	X	2002	-0-	-6616	-0-	1437	3	565	9	N	514	492	0	22	8	-0-
01	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	5816	3	1194	9	N	1085	1051	0	34	8	-0-
02	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	9127	3	2215	9	N	2014	1979	0	35	8	-0-
03	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	8849	3	2063	9	N	1875	1833	0	42	8	-0-
04	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	6456	3	1422	9	N	1293	1258	0	35	8	-0-
-----																	
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290117	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.	11011	- 18327			
11	22980	X	20550	-0-	-2430	-0-	18083	3	2467	9	N	2243	2221	0	22	8	-0-
12	26257	X	23289	-0-	-2968	-0-	20209	3	3080	9	N	2800	2774	0	26	8	-0-
01	26257	X	21183	-0-	-5074	-0-	18383	3	2800	9	N	2545	2524	0	21	8	-0-
02	24563	X	18763	-0-	-5800	-0-	16181	3	2582	9	N	2347	2331	0	16	8	-0-
03	25637	X	20162	-0-	-5475	-0-	17164	3	2998	9	N	2725	2702	0	23	8	-0-
04	22530	X	21599	-0-	-931	-0-	18501	3	3098	9	N	2816	2791	0	25	8	-0-
-----																	
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290141	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.	10975	- 19299			
11	14520	X	13378	-0-	-1142	-0-	10850	3	2528	9	N	2298	2263	0	35	8	-0-
12	15004	X	14333	-0-	-671	-0-	11751	3	2582	9	N	2347	2303	0	44	8	-0-
01	15004	X	3752	-0-	-11252	-0-	2946	3	806	9	N	733	708	0	25	8	-0-
02	12789	X	347	-0-	-12442	-0-	212	3	135	9	N	123	110	0	13	8	-0-
03	14167	X	396	-0-	-13771	-0-	267	3	129	9	N	117	111	0	6	8	-0-
04	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	11042	3	3196	9	N	2905	2859	0	46	8	-0-
-----																	
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290150	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL	DEPTH	11303	PERF.	11862	- 19829			
11	7920	X	6370	-0-	-1550	-0-	5281	3	1089	9	N	990	961	0	29	8	-0-
12	7998	X	6475	-0-	-1523	-0-	4918	3	1557	9	N	1415	1379	0	36	8	-0-
01	7905	X	6370	-0-	-1535	-0-	5031	3	1339	9	N	1217	1181	0	36	8	-0-
02	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	5745	3	1456	9	N	1324	1291	0	33	8	-0-
03	7130	X	6724	-0-	-406	-0-	5296	3	1428	9	N	1298	1276	0	22	8	-0-
04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	5647	3	1449	9	N	1317	1284	0	33	8	-0-
-----																	
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290153	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.	10902	- 18218			
11	24420	X	14025	-0-	-10395	-0-	12132	3	1893	9	N	1721	1701	0	20	8	-0-
12	26165	X	26165	-0-	-0-	-0-	22318	3	3847	9	N	3497	3459	0	38	8	-0-
01	26040	X	25338	-0-	-702	-0-	21777	3	3561	9	N	3237	3202	0	35	8	-0-
02	24360	X	23332	-0-	-1028	-0-	20078	3	3254	9	N	2958	2931	0	27	8	-0-
03	26164	X	24483	-0-	-1681	-0-	21237	3	3246	9	N	2951	2915	0	36	8	-0-
04	25320	X	23545	-0-	-1775	-0-	20386	3	3159	9	N	2872	2836	0	36	8	-0-
-----																	
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290186	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11592	PERF.	11912	- 19584			
11	25920	X	20662	-0-	-5258	-0-	17064	3	3598	9	N	3271	3242	0	29	8	-0-
12	26784	X	22432	-0-	-4352	-0-	18851	3	3581	9	N	3255	3220	0	35	8	-0-
01	24986	X	17528	-0-	-7458	-0-	14317	3	3211	9	N	2919	2874	0	45	8	-0-
02	23643	X	23643	-0-	-0-	-0-	19764	3	3879	9	N	3526	3483	0	43	8	-0-
03	26809	X	26809	-0-	-0-	-0-	22464	3	4345	9	N	3950	3922	0	28	8	-0-
04	21720	X	20911	-0-	-809	-0-	17439	3	3472	9	N	3156	3125	0	31	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BECKER 6-30 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 290213		COMPL. DATE 03/18/2020				TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
11	18960 X	15939	-0-	-3021	-0-	11374	3	4565	9	Y	4150	3960	0	356
12	19127 X	13561	-0-	-5566	-0-	9265	3	4296	9	Y	3905	4093	0	168
01	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	14124	3	4012	9	Y	3647	3656	0	159
02	17077 X	17077	-0-	-0-	-0-	13316	3	3761	9	Y	3419	3440	0	138
*03	19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	82	2	15548	3	Y	3503	3488	0	153
						3853	9							
04	18578 X	18578	-0-	-0-	-0-	14653	3	3925	9	Y	3568	3527	0	194
-----														
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290217		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915				
11	25770 X	21600	-0-	-4170	-0-	18673	3	2927	9	N	2661	2635	0	-0-
12	26629 X	23237	-0-	-3392	-0-	19949	3	3288	9	N	2989	2962	0	-0-
01	26629 X	23375	-0-	-3254	-0-	20155	3	3220	9	N	2927	2902	0	-0-
02	23635 X	22667	-0-	-968	-0-	19620	3	3047	9	N	2770	2751	0	-0-
03	23560 X	22582	-0-	-978	-0-	19579	3	3003	9	N	2730	2704	0	-0-
04	22620 X	21327	-0-	-1293	-0-	18475	3	2852	9	N	2593	2567	0	-0-
-----														
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290235		COMPL. DATE 06/29/2020				TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052				
11	19824 X	19824	-0-	-0-	-0-	1164	1	16183	3	Y	2252	2225	0	-0-
						2477	9							
12	22626 X	22626	-0-	-0-	-0-	2087	1	17786	3	Y	2503	2474	0	-0-
						2753	9							
01	21701 X	21701	-0-	-0-	-0-	1980	1	17146	3	Y	2341	2315	0	-0-
						2575	9							
02	19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	1507	1	15961	3	Y	2225	2204	0	-0-
						2448	9							
03	22630 X	19375	-0-	-3255	-0-	40	1	16694	3	Y	2401	2371	0	-0-
						2641	9							
04	21900 X	14333	-0-	-7567	-0-	321	1	12103	3	Y	1735	1708	0	-0-
						1909	9							
-----														
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290236		COMPL. DATE 06/29/2020				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134				
11	14605 X	14605	-0-	-0-	-0-	824	1	11544	3	Y	2034	2013	0	-0-
						2237	9							
12	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	1218	1	10443	3	Y	1594	1578	0	-0-
						1753	9							
01	12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	1073	1	9367	3	Y	1570	1556	0	-0-
						1727	9							
02	15775 X	15775	-0-	-0-	-0-	1164	1	12372	3	Y	2035	2019	0	-0-
						2239	9							
03	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	38	1	15992	3	Y	2253	2228	0	-0-
						2478	9							
04	15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	354	1	13355	3	Y	1902	1881	0	-0-
						2092	9							
-----														
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290239		COMPL. DATE 06/29/2020				TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261				
11	18073 X	18073	-0-	-0-	-0-	958	1	13422	3	Y	3357	3324	0	-0-
						3693	9							
12	21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	1798	1	15431	3	Y	3699	3664	0	-0-
						4069	9							
01	20613 X	20613	-0-	-0-	-0-	1748	1	15231	3	Y	3304	3274	0	-0-
						3634	9							
02	19354 X	19354	-0-	-0-	-0-	1369	1	14605	3	Y	3073	3050	0	-0-
						3380	9							
03	20801 X	19096	-0-	-1705	-0-	37	1	15434	3	Y	3295	3262	0	-0-
						3625	9							
04	20130 X	16169	-0-	-3961	-0-	333	1	12653	3	Y	2894	2863	0	-0-
						3183	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 290251		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 10581		PERF.10889		- 20856		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	18690 X	15291	-0-	-3399	-0-	11190	3	4101	9	Y	3728	3581	0	320
12	18631 X	13469	-0-	-5162	-0-	9752	3	3717	9	Y	3379	3554	0	145
01	16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	12599	3	3498	9	Y	3180	3186	0	139
02	14993 X	13373	-0-	-1620	-0-	10029	3	3344	9	Y	3040	3056	0	123
*03	24938 X	24938	-0-	-0-	-0-	113	2	21524	3	Y	3001	2993	0	131
						3301	9							
04	25701 X	25701	-0-	-0-	-0-	22470	3	3231	9	Y	2937	2908	0	160
-----														
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290253		COMPL. DATE 05/08/2020		TOTAL DEPTH 10554		PERF.11114		- 18430		
11	20880 X	17380	-0-	-3500	-0-	13977	3	3403	9	N	3094	3047	0	-0-
12	21576 X	20937	-0-	-639	-0-	16869	3	4068	9	N	3698	3650	0	-0-
01	21576 X	21279	-0-	-297	-0-	17368	3	3911	9	N	3555	3515	0	-0-
02	21014 X	21014	-0-	-0-	-0-	17161	3	3853	9	N	3503	3470	0	-0-
03	21204 X	20812	-0-	-392	-0-	16439	3	4373	9	N	3975	3937	0	-0-
04	20580 X	19589	-0-	-991	-0-	15786	3	3803	9	N	3457	3414	0	-0-
-----														
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 290266		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 10700		PERF.11167		- 20740		
11	15300 X	13004	-0-	-2296	-0-	10024	3	2980	9	Y	2709	2602	0	232
12	15562 X	11142	-0-	-4420	-0-	8399	3	2743	9	Y	2494	2619	0	107
01	13702 X	13110	-0-	-592	-0-	10712	3	2398	9	Y	2180	2192	0	95
02	12818 X	11991	-0-	-827	-0-	9407	3	2584	9	Y	2349	2349	0	95
*03	13423 X	13377	-0-	-46	-0-	57	2	10893	3	Y	2206	2205	0	96
						2427	9							
04	12990 X	12747	-0-	-243	-0-	10266	3	2481	9	Y	2255	2228	0	123
-----														
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290289		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 11377		PERF.11496		- 19146		
11	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	16279	3	3930	9	N	3573	3537	0	-0-
12	23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	18887	3	4474	9	N	4067	4018	0	-0-
01	18507 X	12682	-0-	-5825	-0-	10140	3	2542	9	N	2311	2265	0	-0-
02	19546 X	977	-0-	-18569	-0-	696	3	281	9	N	255	249	0	-0-
03	23374 X	547	-0-	-22827	-0-	315	3	232	9	N	211	210	0	-0-
04	22620 X	3091	-0-	-19529	-0-	2354	3	737	9	N	670	660	0	-0-
-----														
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #: 2HR		RRCID -> 290379		COMPL. DATE 03/16/2021		TOTAL DEPTH 11635		PERF.12056		- 19330		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	11812	-0-	11812	11812	8175	3	3637	9	Y	3306	3240	0	-0-
-----														
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 290436		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 11077		PERF.11497		- 18937		
11	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	11101	3	3038	9	Y	2762	2745	0	-0-
12	15252 X	14828	-0-	-424	-0-	11566	3	3262	9	Y	2965	2941	0	-0-
01	15252 X	10515	-0-	-4737	-0-	8357	3	2158	9	Y	1962	1938	0	-0-
02	14268 X	11089	-0-	-3179	-0-	8639	3	2450	9	Y	2227	2208	0	-0-
03	14818 X	13585	-0-	-1233	-0-	10461	3	3124	9	Y	2840	2824	0	-0-
04	14340 X	13440	-0-	-900	-0-	10401	3	3039	9	Y	2763	2742	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
SILVERTIP 76-7 UNIT A																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
11		24420 X	23196	-0-	-1224	-0-	18570	3	4626	9	Y	4205	4161	0	44	8	-0-
12		24924 X	24570	-0-	-354	-0-	19773	3	4797	9	Y	4361	4303	0	58	8	-0-
01		24924 X	22908	-0-	-2016	-0-	18412	3	4496	9	Y	4087	4009	0	78	8	-0-
02		23113 X	22152	-0-	-961	-0-	17148	3	5004	9	Y	4549	4497	0	52	8	-0-
03		25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	21086	3	4840	9	Y	4400	4365	0	35	8	-0-
04		23989 X	23989	-0-	-0-	-0-	19301	3	4688	9	Y	4262	4215	0	47	8	-0-
-----																	
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B																	
WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121																	
11		12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	9925	3	2852	9	Y	2593	2564	0	29	8	-0-
12		14322 X	14303	-0-	-19	-0-	11355	3	2948	9	Y	2680	2639	0	41	8	-0-
01		14322 X	10243	-0-	-4079	-0-	7888	3	2355	9	Y	2141	2100	0	41	8	-0-
02		13398 X	10203	-0-	-3195	-0-	7330	3	2873	9	Y	2612	2580	0	32	8	-0-
03		16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	12418	3	3593	9	Y	3266	3239	0	27	8	-0-
04		15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	11851	3	3372	9	Y	3065	3029	0	36	8	-0-
-----																	
SILVERTIP 76-7 UNIT A																	
WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427																	
11		0 W	14110	-0-	14110	357359	11517	3	2593	9	Y	2357	2335	0	22	8	-0-
12		0 W	15071	-0-	15071	372430	12368	3	2703	9	Y	2457	2427	0	30	8	-0-
01		0 W	14022	-0-	14022	386452	11462	3	2560	9	Y	2327	2288	0	39	8	-0-
02		0 W	12765	-0-	12765	399217	10396	3	2369	9	Y	2154	2127	0	27	8	-0-
03		0 W	5421	-0-	5421	404638	2965	3	2456	9	Y	2233	2216	0	17	8	-0-
04		0 W	12737	-0-	12737	417375	10449	3	2288	9	Y	2080	2058	0	22	8	-0-
-----																	
SILVERTIP 76-7 UNIT A																	
WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392																	
11		31441 X	31441	-0-	-0-	-0-	27977	3	3464	9	Y	3149	3126	0	23	8	-0-
12		26996 X	26996	-0-	-0-	-0-	23742	3	3254	9	Y	2958	2931	0	27	8	-0-
01		21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	18674	3	3071	9	Y	2792	2752	0	40	8	-0-
02		32390 X	32390	-0-	-0-	-0-	28485	3	3905	9	Y	3550	3519	0	31	8	-0-
03		32488 X	7289	-0-	-25199	-0-	3567	3	3722	9	Y	3384	3366	0	18	8	-0-
04		31440 X	29218	-0-	-2222	-0-	25853	3	3365	9	Y	3059	3035	0	24	8	-0-
-----																	
LARAMIE 55-4-13																	
WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193																	
11		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	1	1	8			-0-
03		3100 N	3654	-0-	554	554	3653	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04		1127 N	573	-0-	-554	-0-	567	3	6	9	N	5	4	0	1	8	-0-
-----																	
ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368																	
11		11340 X	6863	-0-	-4477	-0-	5160	2	83	4	Y	1473	1455	0	21	8	54
							1620	9									
12		12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	9594	2	160	4	Y	2907	2821	0	61	8	79
							3198	9									
01		11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	7806	2	160	4	Y	3079	3022	0	67	8	69
							3387	9									
02		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	6744	2	102	4	Y	1811	1764	0	46	8	70
							1992	9									
03		13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	10683	2	141	4	Y	2695	2638	0	41	8	86
							2965	9									
04		12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	8256	2	2	3	Y	3762	3741	0	49	8	58
							160	4	4138	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11		21030 X	16638	-0-	-4392	-0-	13874	3	2764	9	Y	2513	2476	0	31 8	146
12		21328 X	21034	-0-	-294	-0-	17559	3	3475	9	Y	3159	3151	0	35 8	119
01		21328 X	19339	-0-	-1989	-0-	15993	3	3346	9	Y	3042	3006	0	30 8	125
02		19372 X	18364	-0-	-1008	-0-	15308	3	3056	9	Y	2778	2776	0	24 8	103
03		21049 X	19642	-0-	-1407	-0-	16339	3	3303	9	Y	3003	2962	0	34 8	110
04		20370 X	17136	-0-	-3234	-0-	14309	3	2827	9	Y	2570	2532	0	34 8	114
-----																
TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196																
11		6480 X	5362	-0-	-1118	-0-	3432	3	84	4	Y	1678	1578	0	14 8	289
12		6634 X	4841	-0-	-1793	-0-	3127	3	74	4	Y	1491	1389	0	10 8	381
01		6448 X	4560	-0-	-1888	-0-	2792	3	75	4	Y	1539	1563	0	9 8	348
02		6032 X	4471	-0-	-1561	-0-	2721	3	74	4	Y	1524	1481	0	7 8	384
03		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	4673	3	91	4	Y	1760	1754	0	16 8	374
04		7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	5924	3	94	4	Y	1609	1580	0	24 8	379
-----																
REED TRUST 55-1-46 WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019																
11		4110 X	1897	-0-	-2213	-0-	731	3	48	4	Y	1016	1019	0	6 8	38
12		2790 X	1221	-0-	-1569	-0-	384	3	44	4	Y	721	721	0	18 8	20
01		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6074	3	43	4	Y	504	475	0	38 8	11
02		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3643	3	34	4	Y	379	352	0	24 8	14
03		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3100	3	50	4	Y	722	698	0	15 8	23
04		6450 X	3640	-0-	-2810	-0-	2188	3	70	4	Y	1256	1239	0	21 8	19
-----																
CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800																
11		5910 X	1381	-0-	-4529	-0-	1282	2	99	9	Y	90	40	0	50 8	-0-
12		3596 X	1800	-0-	-1796	-0-	1719	2	81	9	Y	74	38	0	36 8	-0-
01		3596 X	3340	-0-	-256	-0-	3083	2	257	9	Y	234	144	0	88 8	2
02		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	3003	2	1167	9	Y	1061	1022	0	32 8	9
03		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	4827	2	616	9	Y	560	518	0	47 8	4
04		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	5472	2	165	3	Y	1274	1233	0	34 8	11
-----																
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898																
11		16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	12480	3	3660	9	N	3327	3286	0	41 8	-0-
12		16027 X	14414	-0-	-1613	-0-	10804	3	3610	9	N	3282	3232	0	50 8	-0-
01		23281 X	6825	-0-	-16456	-0-	4858	3	1967	9	N	1788	1753	0	35 8	-0-
02		21779 X	14579	-0-	-7200	-0-	10994	3	3585	9	N	3259	3212	0	47 8	-0-
03		23281 X	13929	-0-	-9352	-0-	10658	3	3271	9	N	2974	2949	0	25 8	-0-
04		16140 X	11421	-0-	-4719	-0-	8254	3	3167	9	N	2879	2846	0	33 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
FIELDER STATE 2-10		WELL #:		1H	RRCID ->	290692	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.	11490	- 14995
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	1476 2	696 9	N	633	556 1	25 8		231
12		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	1853 2	803 9	N	730	564 1	57 8		340
01		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	1783 2	680 9	N	618	559 1	10 8		389
02		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	1889 2	780 9	N	709	752 1	122 8		224
03		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	1811 2	732 9	N	665	554 1	74 8		261
04		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1394 2	545 9	N	495	529 1	8 8		219
-----														
ROBERTSON STATE UNIT 2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	290703	COMPL. DATE	12/22/2015	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.	11134	- 20275
11		15150 X	10866	-0-	-4284	-0-	7547 3	140 4	Y	2890	2871 0	20 8		42
12		15655 X	10646	-0-	-5009	-0-	7303 3	141 4	Y	2911	2575 0	271 1		88
01		15655 X	9547	-0-	-6108	-0-	3202 9	122 4	Y	2523	19 8	14 8		105
02		10614 X	8630	-0-	-1984	-0-	6650 3	119 4	Y	2459	2492 0	11 8		65
03		11346 X	9524	-0-	-1822	-0-	2775 9	142 4	Y	2956	2892 0	18 8		111
04		10860 X	10497	-0-	-363	-0-	5806 3	134 4	Y	2753	2771 0	19 8		74
							2705 9							
							6130 3							
							3252 9							
							7335 3							
							3028 9							
-----														
RED BLUFF 57-38		WELL #:		1H	RRCID ->	290706	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL	DEPTH	10203	PERF.	10450	- 14650
11		11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	9155 2	1942 9	Y	1765	1980 0	6 8		91
12		10199 X	8906	-0-	-1293	-0-	6851 2	2055 9	Y	1868	1836 0	2 8		121
01		11439 X	8216	-0-	-3223	-0-	6581 2	1635 9	Y	1486	1495 0	2 8		110
02		10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	8913 2	1913 9	Y	1739	1744 0	3 8		102
03		12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	10084 2	1967 9	Y	1788	1738 0	3 8		149
04		12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	10344 2	1705 9	Y	1550	1357 0	6 8		336
-----														
REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290774	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.	11640	- 21994
*11		61380 X	31998	-0-	-29382	-0-	27546 3	4452 9	Y	4047	3823 0	226 8		25
*12		63333 X	33290	-0-	-30043	-0-	29399 3	3891 9	Y	3537	3257 0	285 8		20
*01		51584 X	32025	-0-	-19559	-0-	27865 3	4160 9	Y	3782	3449 0	316 8		37
*02		34858 X	30791	-0-	-4067	-0-	25566 3	5225 9	Y	4750	4580 0	168 8		39
03		33015 X	30722	-0-	-2293	-0-	25874 3	4848 9	Y	4407	4232 0	177 8		37
04		31950 X	29812	-0-	-2138	-0-	25777 3	4035 9	Y	3668	3562 0	111 8		32
-----														
FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290823	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.	11397	- 21751
*11		30240 X	16019	-0-	-14221	-0-	13596 3	2423 9	Y	2203	2102 0	102 8		14
*12		31186 X	20828	-0-	-10358	-0-	17989 3	2839 9	Y	2581	2437 0	143 8		15
*01		19995 X	18581	-0-	-1414	-0-	15781 3	2800 9	Y	2545	2374 0	160 8		26
*02		19197 X	19197	-0-	-0-	-0-	16649 3	2548 9	Y	2316	2234 0	89 8		19
03		20646 X	18234	-0-	-2412	-0-	15533 3	2701 9	Y	2455	2368 0	86 8		20
04		19980 X	13985	-0-	-5995	-0-	11876 3	2109 9	Y	1917	1868 0	52 8		17

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BECKER 6-30 UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 290890		COMPL. DATE 03/14/2020				TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE		
11	13560 X	10614	-0-	-2946	-0-	7943	3	2671	9	Y	2428	2335	0	208
12	13671 X	8831	-0-	-4840	-0-	6448	3	2383	9	Y	2166	2281	0	93
01	12183 X	9576	-0-	-2607	-0-	7597	3	1979	9	Y	1799	1813	0	79
02	11368 X	9770	-0-	-1598	-0-	7291	3	2479	9	Y	2254	2242	0	91
*03	10974 X	8931	-0-	-2043	-0-	37	2	6979	3	Y	1741	1756	0	76
						1915	9							
04	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	8636	3	2372	9	Y	2156	2115	0	117
-----														
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 290933		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240				
11	10710 X	10435	-0-	-275	-0-	7305	2	132	4	N	2725	2703	1	284
						2998	9							
12	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	7758	2	123	4	N	2487	2264	1	498
						2736	9							
01	10323 X	7626	-0-	-2697	-0-	5658	2	85	4	N	1712	2049	1	141
						1883	9							
02	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	8752	2	116	4	N	2311	2272	1	180
						2542	9							
03	10788 X	10447	-0-	-341	-0-	7967	2	116	4	N	2149	2144	1	179
						2364	9							
04	10440 X	9871	-0-	-569	-0-	7503	2	106	4	N	2056	2058	1	173
						2262	9							
-----														
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291114		COMPL. DATE 01/09/2023				TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381				
11	25980 X	23086	-0-	-2894	-0-	18602	3	4484	9	N	4076	3987	0	-0-
12	26846 X	19688	-0-	-7158	-0-	15496	3	4192	9	N	3811	3708	0	-0-
01	41416 X	24001	-0-	-17415	-0-	19163	3	4838	9	N	4398	4251	0	-0-
02	38744 X	26760	-0-	-11984	-0-	21029	3	5731	9	N	5210	5098	0	-0-
03	41416 X	24423	-0-	-16993	-0-	19491	3	4932	9	N	4484	4420	0	-0-
*04	23220 X	22813	-0-	-407	-0-	18268	3	4545	9	Y	4132	4043	0	-0-
-----														
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #: 3HR		RRCID -> 291246		COMPL. DATE 03/16/2021				TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463				
11	13260 X	5061	-0-	-8199	-0-	180	3	4881	9	Y	4437	4403	0	-0-
12	13702 X	4940	-0-	-8762	-0-	179	3	4761	9	Y	4328	4286	0	-0-
01	19831 X	19831	-0-	-0-	-0-	14984	3	4847	9	Y	4406	4345	0	-0-
02	17099 X	17099	-0-	-0-	-0-	12831	3	4268	9	Y	3880	3840	0	-0-
03	18610 X	18610	-0-	-0-	-0-	14077	3	4533	9	Y	4121	4095	0	-0-
04	19455 X	19455	-0-	-0-	-0-	14705	3	4750	9	Y	4318	4282	0	-0-
-----														
LARAMIE STATE 55-4-13-18 E		WELL #: 21H		RRCID -> 291261		COMPL. DATE 04/22/2021				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578				
11	73845 X	73845	-0-	-0-	-0-	66471	3	7374	9	Y	6704	6641	0	-0-
12	60154 X	60154	-0-	-0-	-0-	52656	3	7498	9	Y	6816	6752	0	-0-
01	73780 X	71606	-0-	-2174	-0-	64513	3	7093	9	Y	6448	6390	0	-0-
02	71398 X	56629	-0-	-14769	-0-	49379	3	7250	9	Y	6591	6546	0	-0-
03	76322 X	57509	-0-	-18813	-0-	50063	3	7446	9	Y	6769	6709	0	-0-
04	73860 X	51388	-0-	-22472	-0-	45088	3	6300	9	Y	5727	5672	0	-0-
-----														
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291430		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699				
11	32010 X	20746	-0-	-11264	-0-	16527	3	4219	9	N	3835	3736	0	-0-
12	33077 X	22075	-0-	-11002	-0-	17393	3	4682	9	N	4256	4145	0	-0-
01	31124 X	20297	-0-	-10827	-0-	15864	3	4433	9	N	4030	3900	0	-0-
02	23461 X	19301	-0-	-4160	-0-	15243	3	4058	9	N	3689	3609	0	-0-
03	25079 X	22482	-0-	-2597	-0-	17864	3	4618	9	N	4198	4149	0	-0-
*04	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	16952	3	4567	9	Y	4152	4087	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	291493	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11849	PERF.	12330	-	19600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11		21030 X	5036	-0-	-15994	-0-	299 3	4737 9	Y	4306	4261 0	45 8	-0-		
12		21731 X	3316	-0-	-18415	-0-	167 3	3149 9	Y	2863	2820 0	43 8	-0-		
01		14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	11489 3	3310 9	Y	3009	2946 0	63 8	-0-		
02		15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	11510 3	3686 9	Y	3351	3304 0	47 8	-0-		
03		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	5271 3	2014 9	Y	1831	1817 0	14 8	-0-		
04		14310 X	-0-	-0-	-14310	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	291496	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.	11902	-	22239	
11		27150 X	24301	-0-	-2849	-0-	17954 3	6347 9	Y	5770	5717 0	53 8	-0-		
12		28055 X	18050	-0-	-10005	-0-	13323 3	4727 9	Y	4297	4252 0	45 8	-0-		
01		26257 X	10088	-0-	-16169	-0-	7110 3	2978 9	Y	2707	2675 0	32 8	-0-		
02		23809 X	13302	-0-	-10507	-0-	8312 3	4990 9	Y	4536	4500 0	36 8	-0-		
03		25110 X	11991	-0-	-13119	-0-	7424 3	4567 9	Y	4152	4131 0	21 8	-0-		
04		24300 X	17579	-0-	-6721	-0-	11995 3	5584 9	Y	5076	5029 0	47 8	-0-		
-----															
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #: 82H		RRCID ->	291505	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.	11398	-	21728	
11		22500 X	19192	-0-	-3308	-0-	14661 3	4531 9	Y	4119	4053 0	66 8	-0-		
12		23250 X	22510	-0-	-740	-0-	17502 3	5008 9	Y	4553	4440 0	113 8	-0-		
01		23839 X	23839	-0-	-0-	-0-	18779 3	5060 9	Y	4600	4429 0	171 8	-0-		
02		22913 X	22913	-0-	-0-	-0-	18224 3	4689 9	Y	4263	4144 0	119 8	-0-		
03		51942 X	51942	-0-	-0-	-0-	47103 3	4839 9	Y	4399	4326 0	73 8	-0-		
04		52239 X	52239	-0-	-0-	-0-	47474 3	4765 9	Y	4332	4226 0	106 8	-0-		
-----															
TABASCO CAT 54-43-6 UNIT		WELL #: 82H		RRCID ->	291550	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL	DEPTH	11139	PERF.	11724	-	21257	
11		23130 X	13001	-0-	-10129	-0-	10553 3	2448 9	Y	2225	2124 0	85 8	80		
12		18383 X	-0-	-0-	-18383	-0-			Y	2722	2639 0	90 8	73		
01		27795 X	27795	-0-	-0-	-0-	23848 3	3947 9	Y	3588	3438 0	144 8	79		
02		25709 X	25709	-0-	-0-	-0-	23161 3	2548 9	Y	2316	2200 0	107 8	88		
03		21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	18786 3	2635 9	Y	2395	2340 0	68 8	75		
04		25590 X	21087	-0-	-4503	-0-	16871 3	4216 9	Y	3833	3755 0	94 8	59		
-----															
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #: 72H		RRCID ->	291596	COMPL. DATE	03/04/2023	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.	10474	-	20697	
11		36330 X	29724	-0-	-6606	-0-	22178 3	7546 9	N	6860	6811 0	49 8	-0-		
12		37541 X	30561	-0-	-6980	-0-	23077 3	7484 9	N	6804	6745 0	59 8	-0-		
01		37200 X	28296	-0-	-8904	-0-	21411 3	6885 9	N	6259	6181 0	78 8	-0-		
02		34800 X	27848	-0-	-6952	-0-	21519 3	6329 9	N	5754	5697 0	57 8	-0-		
03		37200 X	29843	-0-	-7357	-0-	23299 3	6544 9	N	5949	5914 0	35 8	-0-		
*04		29730 X	28436	-0-	-1294	-0-	22138 3	6298 9	Y	5725	5676 0	49 8	-0-		
-----															
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	291660	COMPL. DATE	06/09/2021	TOTAL	DEPTH	9723	PERF.	10230	-	20794	
11		32610 X	29487	-0-	-3123	-0-	25727 3	3760 9	N	3418	3385 0	33 8	-0-		
12		35898 X	26699	-0-	-9199	-0-	23553 3	3146 9	N	2860	2833 0	27 8	-0-		
01		35898 X	27609	-0-	-8289	-0-	23823 3	3786 9	N	3442	3417 0	25 8	-0-		
02		33582 X	28347	-0-	-5235	-0-	24720 3	3627 9	N	3297	3279 0	18 8	-0-		
03		35123 X	28189	-0-	-6934	-0-	24608 3	3581 9	N	3255	3234 0	21 8	-0-		
04		29490 X	26014	-0-	-3476	-0-	22581 3	3433 9	N	3121	3103 0	18 8	-0-		
-----															
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	291661	COMPL. DATE	06/13/2021	TOTAL	DEPTH	9527	PERF.	10070	-	20930	
11		42060 X	35579	-0-	-6481	-0-	31689 3	3890 9	N	3536	3486 0	50 8	-0-		
12		46190 X	36553	-0-	-9637	-0-	31863 3	4690 9	N	4264	4220 0	44 8	-0-		
01		46190 X	37511	-0-	-8679	-0-	32377 3	5134 9	N	4667	4619 0	48 8	-0-		
02		43210 X	35624	-0-	-7586	-0-	31158 3	4466 9	N	4060	4029 0	31 8	-0-		
03		42935 X	36404	-0-	-6531	-0-	32026 3	4378 9	N	3980	3943 0	37 8	-0-		
04		36300 X	24304	-0-	-11996	-0-	20975 3	3329 9	N	3026	2996 0	30 8	-0-		



PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 13H RRCID -> 291663 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		55980 X	27518	-0-	-28462	-0-	22378	3	5140	9	N	4673	4480	0	193 8	-0-
12		57629 X	20538	-0-	-37091	-0-	16520	3	4018	9	N	3653	3530	0	123 8	-0-
01		56916 X	25846	-0-	-31070	-0-	20314	3	5532	9	N	5029	4906	0	123 8	-0-
02		53244 X	25003	-0-	-28241	-0-	20875	3	4128	9	N	3753	3686	0	67 8	-0-
03		56916 X	28905	-0-	-28011	-0-	24343	3	4562	9	N	4147	4069	0	78 8	-0-
04		27510 X	25765	-0-	-1745	-0-	22120	3	3645	9	N	3314	3257	0	57 8	-0-
-----																
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716																
11		0 W	24388	-0-	24388	633571	20415	3	3973	9	Y	3612	3548	0	64 8	-0-
12		0 W	21603	-0-	21603	655174	17703	3	3900	9	Y	3545	3486	0	59 8	-0-
01		0 W	28657	-0-	28657	683831	24525	3	4132	9	Y	3756	3699	0	57 8	-0-
02		0 W	23442	-0-	23442	707273	19644	3	3798	9	Y	3453	3415	0	38 8	-0-
03		0 W	26641	-0-	26641	733914	22703	3	3938	9	Y	3580	3521	0	59 8	-0-
04		0 W	25377	-0-	25377	759291	21613	3	3764	9	Y	3422	3362	0	60 8	-0-
-----																
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 291839 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369																
11		0 W	20524	-0-	20524	553601	16799	3	3725	9	Y	3386	3344	0	42 8	-0-
12		0 W	23362	-0-	23362	576963	19484	3	3878	9	Y	3525	3485	0	40 8	-0-
01		0 W	24267	-0-	24267	601230	20657	3	3610	9	Y	3282	3246	0	36 8	-0-
02		0 W	21924	-0-	21924	623154	18559	3	3365	9	Y	3059	3033	0	26 8	-0-
03		0 W	23325	-0-	23325	646479	19813	3	3512	9	Y	3193	3154	0	39 8	-0-
04		0 W	21945	-0-	21945	668424	18610	3	3335	9	Y	3032	2993	0	39 8	-0-
-----																
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 291844 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692																
*11		0 W	22587	-0-	22587	578364	17157	3	5430	9	Y	4936	4864	0	72 8	-0-
*12		0 W	22866	-0-	22866	601230	17313	3	5553	9	Y	5048	4983	0	65 8	-0-
*01		0 W	23211	-0-	23211	624441	18574	3	4637	9	Y	4215	4152	0	63 8	-0-
*02		0 W	21030	-0-	21030	645471	15894	3	5136	9	Y	4669	4627	0	42 8	-0-
*03		0 W	21204	-0-	21204	666675	16204	3	5000	9	Y	4545	4482	0	63 8	-0-
04		0 W	20049	-0-	20049	686724	15337	3	4712	9	Y	4284	4215	0	69 8	-0-
-----																
PALMITO RANCH 53-4-3 A																
WELL #: 1H RRCID -> 291953 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583																
11		19003 X	19003	-0-	-0-	-0-	14781	3	4222	9	N	3838	3781	0	57 8	-0-
12		18476 X	15618	-0-	-2858	-0-	11723	3	3895	9	N	3541	3495	0	46 8	-0-
01		17639 X	16833	-0-	-806	-0-	13026	3	3807	9	N	3461	3421	0	40 8	-0-
02		18357 X	15569	-0-	-2788	-0-	12097	3	3472	9	N	3156	3127	0	29 8	-0-
03		19623 X	19387	-0-	-236	-0-	15250	3	4137	9	N	3761	3709	0	52 8	-0-
04		18990 X	18200	-0-	-790	-0-	14346	3	3854	9	N	3504	3453	0	51 8	-0-
-----																
MANASSAS STATE 55-4-22-21 A																
WELL #: 11HZ RRCID -> 291991 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10660 - 20621																
11		41040 X	38991	-0-	-2049	-0-	31520	3	7471	9	Y	6792	6719	0	73 8	-0-
12		41013 X	34299	-0-	-6714	-0-	27601	3	6698	9	Y	6089	6060	0	29 8	-0-
01		41013 X	31834	-0-	-9179	-0-	25359	3	6475	9	Y	5886	5816	0	70 8	-0-
02		38367 X	29617	-0-	-8750	-0-	24175	3	5442	9	Y	4947	4890	0	57 8	-0-
03		40300 X	29631	-0-	-10669	-0-	24371	3	5260	9	Y	4782	4699	0	83 8	-0-
04		39000 X	29941	-0-	-9059	-0-	24265	3	5676	9	Y	5160	5072	0	88 8	-0-
-----																
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT																
WELL #: 14H RRCID -> 292076 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9944 - 20346																
11		52110 X	24066	-0-	-28044	-0-	20229	3	3837	9	N	3488	3390	0	98 8	-0-
12		52824 X	29392	-0-	-23432	-0-	24581	3	4811	9	N	4374	4273	0	101 8	-0-
01		66340 X	29126	-0-	-37214	-0-	23723	3	5403	9	N	4912	4818	0	94 8	-0-
02		62060 X	30922	-0-	-31138	-0-	26023	3	4899	9	N	4454	4363	0	91 8	-0-
03		66340 X	34290	-0-	-32050	-0-	29020	3	5270	9	N	4791	4648	0	143 8	-0-
04		28440 X	26005	-0-	-2435	-0-	22677	3	3328	9	N	3025	2889	0	136 8	-0-



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 141HR		RRCID ->	292319	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL	DEPTH	11644	PERF.	11935	-	21897	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11		24939 X	24939	-0-	-0-	1720	1	4246	4197	0	49	8		-0-	
						4671	9								
12		32719 X	32719	-0-	-0-	1728	1	4134	4069	0	65	8		-0-	
						4547	9								
01		24955 X	19380	-0-	-5575	1085	1	4094	4008	0	86	8		-0-	
						4503	9								
02		24099 X	18557	-0-	-5542	502	1	3624	3568	0	56	8		-0-	
						3986	9								
03		32705 X	17745	-0-	-14960	817	1	3961	3923	0	38	8		-0-	
						4357	9								
04		31650 X	16945	-0-	-14705	1196	1	3346	3299	0	47	8		-0-	
						3681	9								
-----															
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 121H		RRCID ->	292320	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL	DEPTH	11645	PERF.	11898	-	21860	
11		29640 X	21640	-0-	-8000	1447	1	4170	4108	0	62	8		-0-	
						4587	9								
12		31589 X	31589	-0-	-0-	1626	1	4617	4547	0	70	8		-0-	
						5079	9								
01		26623 X	26623	-0-	-0-	1579	1	4521	4426	0	95	8		-0-	
						4973	9								
02		24312 X	24312	-0-	-0-	678	1	4210	4147	0	63	8		-0-	
						4631	9								
03		31589 X	24178	-0-	-7411	1179	1	4404	4361	0	43	8		-0-	
						4844	9								
04		30570 X	16888	-0-	-13682	1209	1	3166	3121	0	45	8		-0-	
						3483	9								
-----															
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292330	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL	DEPTH	9978	PERF.	10125	-	17791	
11		47310 X	34879	-0-	-12431	31590	3	2990	2956	0	34	8		-0-	
						34351	3	3182	3153	0	29	8		-0-	
12		48081 X	37851	-0-	-10230	34351	3	3182	3153	0	29	8		-0-	
						34946	3	3295	3273	0	22	8		-0-	
01		47740 X	38571	-0-	-9169	34946	3	3295	3273	0	22	8		-0-	
						33217	3	2951	2930	0	21	8		-0-	
02		37932 X	36463	-0-	-1469	33217	3	2951	2930	0	21	8		-0-	
						28520	3	2351	2322	0	29	8		-0-	
03		40548 X	31106	-0-	-9442	28520	3	2351	2322	0	29	8		-0-	
						32572	3	2960	2920	0	40	8		-0-	
04		37320 X	35828	-0-	-1492	32572	3	2960	2920	0	40	8		-0-	
-----															
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 15HA		RRCID ->	292357	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL	DEPTH	10034	PERF.	10295	-	20709	
11		48030 X	20385	-0-	-27645	17053	3	3029	3011	0	18	8		-0-	
						19785	3	4802	4776	0	26	8		-0-	
12		48453 X	25067	-0-	-23386	19785	3	4802	4776	0	26	8		-0-	
						39798	3	8776	8709	0	67	8		-0-	
01		49452 X	49452	-0-	-0-	39798	3	8776	8709	0	67	8		-0-	
						30497	3	7198	7147	0	51	8		-0-	
02		38415 X	38415	-0-	-0-	30497	3	7198	7147	0	51	8		-0-	
						33074	3	7487	7428	0	59	8		-0-	
03		41310 X	41310	-0-	-0-	33074	3	7487	7428	0	59	8		-0-	
						24313	3	6006	5938	0	68	8		-0-	
04		47850 X	30920	-0-	-16930	24313	3	6006	5938	0	68	8		-0-	
-----															
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292359	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.	10700	-	20661	
11		36300 X	28302	-0-	-7998	22569	3	5212	5167	0	45	8		-0-	
						27745	3	7008	6988	0	20	8		-0-	
12		36115 X	35454	-0-	-661	27745	3	7008	6988	0	20	8		-0-	
						22244	3	5794	5749	0	45	8		-0-	
01		35867 X	28617	-0-	-7250	22244	3	5794	5749	0	45	8		-0-	
						23162	3	6177	6135	0	42	8		-0-	
02		30566 X	29957	-0-	-609	23162	3	6177	6135	0	42	8		-0-	
						23503	3	6390	6329	0	61	8		-0-	
03		35464 X	30532	-0-	-4932	23503	3	6390	6329	0	61	8		-0-	
						21549	3	6358	6290	0	68	8		-0-	
04		34320 X	28543	-0-	-5777	21549	3	6358	6290	0	68	8		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 292363		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 9798		PERF.10108		- 17939				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	27360	X	16808	-0-	-10552	-0-	12141	3	4667	9	Y	4243	4190	0	53 8	-0-
12	28272	X	12553	-0-	-15719	-0-	8197	3	4356	9	Y	3960	3918	0	42 8	-0-
01	21266	X	12693	-0-	-8573	-0-	7783	3	4910	9	Y	4464	4422	0	42 8	-0-
02	19894	X	14794	-0-	-5100	-0-	10489	3	4305	9	Y	3914	3881	0	33 8	-0-
03	21266	X	14154	-0-	-7112	-0-	9454	3	4700	9	Y	4273	4220	0	53 8	-0-
04	16800	X	11000	-0-	-5800	-0-	6434	3	4566	9	Y	4151	4104	0	47 8	-0-
-----																
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 292365		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 9975		PERF.10261		- 18114				
11	31560	X	31523	-0-	-37	-0-	26382	3	5141	9	Y	4674	4616	0	58 8	-0-
12	32426	X	29980	-0-	-2446	-0-	25236	3	4744	9	Y	4313	4267	0	46 8	-0-
01	33888	X	33888	-0-	-0-	-0-	28959	3	4929	9	Y	4481	4436	0	45 8	-0-
02	30479	X	30104	-0-	-375	-0-	25737	3	4367	9	Y	3970	3937	0	33 8	-0-
03	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	27931	3	4793	9	Y	4357	4311	0	46 8	-0-
04	32790	X	30977	-0-	-1813	-0-	26614	3	4363	9	Y	3966	3919	0	47 8	-0-
-----																
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 14HZ		RRCID -> 292367		COMPL. DATE 08/28/2021		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9852		- 17516				
11	42660	X	37881	-0-	-4779	-0-	34241	3	3640	9	Y	3309	3272	0	37 8	-0-
12	44082	X	43086	-0-	-996	-0-	38777	3	4309	9	Y	3917	3867	0	50 8	-0-
01	44082	X	41951	-0-	-2131	-0-	37718	3	4233	9	Y	3848	3800	0	48 8	-0-
02	40397	X	37750	-0-	-2647	-0-	34207	3	3543	9	Y	3221	3197	0	24 8	-0-
03	43183	X	35740	-0-	-7443	-0-	32378	3	3362	9	Y	3056	3025	0	31 8	-0-
04	41700	X	37213	-0-	-4487	-0-	33827	3	3386	9	Y	3078	3039	0	39 8	-0-
-----																
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 13HZ		RRCID -> 292370		COMPL. DATE 08/28/2021		TOTAL DEPTH 9884		PERF. 9761		- 17427				
11	60990	X	49500	-0-	-11490	-0-	45431	3	4069	9	Y	3699	3640	0	59 8	-0-
12	56296	X	50634	-0-	-5662	-0-	46291	3	4343	9	Y	3948	3890	0	58 8	-0-
01	56296	X	49010	-0-	-7286	-0-	45024	3	3986	9	Y	3624	3578	0	46 8	-0-
02	51649	X	45401	-0-	-6248	-0-	41856	3	3545	9	Y	3223	3187	0	36 8	-0-
03	55211	X	36390	-0-	-18821	-0-	33819	3	2571	9	Y	2337	2307	0	30 8	-0-
04	49500	X	38918	-0-	-10582	-0-	35169	3	3749	9	Y	3408	3372	0	36 8	-0-
-----																
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 15HZ		RRCID -> 292371		COMPL. DATE 08/28/2021		TOTAL DEPTH 9936		PERF.10152		- 17818				
11	42660	X	25414	-0-	-17246	-0-	23092	3	2322	9	Y	2111	2084	0	27 8	-0-
12	45043	X	36702	-0-	-8341	-0-	33301	3	3401	9	Y	3092	3061	0	31 8	-0-
01	46283	X	35235	-0-	-11048	-0-	31869	3	3366	9	Y	3060	3030	0	30 8	-0-
02	43297	X	31766	-0-	-11531	-0-	28942	3	2824	9	Y	2567	2542	0	25 8	-0-
03	46283	X	28690	-0-	-17593	-0-	26340	3	2350	9	Y	2136	2112	0	24 8	-0-
04	35520	X	30865	-0-	-4655	-0-	28125	3	2740	9	Y	2491	2457	0	34 8	-0-
-----																
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 14H		RRCID -> 292377		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9820		PERF.10091		- 17558				
11	30630	X	23966	-0-	-6664	-0-	20186	3	3780	9	Y	3436	3400	0	36 8	-0-
12	30721	X	26506	-0-	-4215	-0-	22877	3	3629	9	Y	3299	3261	0	38 8	-0-
01	30504	X	25846	-0-	-4658	-0-	22087	3	3759	9	Y	3417	3383	0	34 8	-0-
02	26767	X	21695	-0-	-5072	-0-	18902	3	2793	9	Y	2539	2517	0	22 8	-0-
03	48485	X	48485	-0-	-0-	-0-	42996	3	5489	9	Y	4990	4953	0	37 8	-0-
04	59368	X	59368	-0-	-0-	-0-	54880	3	4488	9	Y	4080	4042	0	38 8	-0-
-----																
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 14HA		RRCID -> 292386		COMPL. DATE 09/17/2021		TOTAL DEPTH 9841		PERF.10268		- 20589				
11	77100	X	33388	-0-	-43712	-0-	26918	3	6470	9	Y	5882	5834	0	48 8	-0-
12	59365	X	35413	-0-	-23952	-0-	28163	3	7250	9	Y	6591	6546	0	45 8	-0-
01	38213	X	38213	-0-	-0-	-0-	31019	3	7194	9	Y	6540	6478	0	62 8	-0-
02	44950	X	31005	-0-	-13945	-0-	24874	3	6131	9	Y	5574	5525	0	49 8	-0-
03	48050	X	35184	-0-	-12866	-0-	28048	3	7136	9	Y	6487	6427	0	60 8	-0-
04	36990	X	34498	-0-	-2492	-0-	27393	3	7105	9	Y	6459	6386	0	73 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292387	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10200	- 20546			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11		39510 X	28914	-0-	-10596	-0-	23774 3	5140 9	Y	4673	4639 0	34 8	-0-	
12		30253 X	30253	-0-	-0-	-0-	24452 3	5801 9	Y	5274	5240 0	34 8	-0-	
01		23031 X	23031	-0-	-0-	-0-	17836 3	5195 9	Y	4723	4678 0	45 8	-0-	
02		35786 X	27368	-0-	-8418	-0-	22432 3	4936 9	Y	4487	4450 0	37 8	-0-	
03		38254 X	32982	-0-	-5272	-0-	27192 3	5790 9	Y	5264	5214 0	50 8	-0-	
04		30527 X	30527	-0-	-0-	-0-	25222 3	5305 9	Y	4823	4764 0	59 8	-0-	
-----														
GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #: 13HR		RRCID ->	292389	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	10034	PERF.10672	- 20819			
11		35460 X	23666	-0-	-11794	-0-	18277 3	5389 9	Y	4899	4866 0	33 8	-0-	
12		31838 X	31838	-0-	-0-	-0-	25051 3	6787 9	Y	6170	6131 0	39 8	-0-	
01		38074 X	38074	-0-	-0-	-0-	30958 3	7116 9	Y	6469	6415 0	54 8	-0-	
02		32241 X	32241	-0-	-0-	-0-	26283 3	5958 9	Y	5416	5375 0	41 8	-0-	
03		33630 X	33630	-0-	-0-	-0-	27231 3	6399 9	Y	5817	5766 0	51 8	-0-	
04		36840 X	33896	-0-	-2944	-0-	27422 3	6474 9	Y	5885	5820 0	65 8	-0-	
-----														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 15H		RRCID ->	292505	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9937	PERF.10266	- 17733			
11		45180 X	29773	-0-	-15407	-0-	25228 3	4545 9	Y	4132	4083 0	49 8	-0-	
12		46686 X	35175	-0-	-11511	-0-	29267 3	5908 9	Y	5371	5315 0	56 8	-0-	
01		40362 X	34604	-0-	-5758	-0-	28708 3	5896 9	Y	5360	5309 0	51 8	-0-	
02		33988 X	27058	-0-	-6930	-0-	22632 3	4426 9	Y	4024	3992 0	32 8	-0-	
03		36332 X	29238	-0-	-7094	-0-	24526 3	4712 9	Y	4284	4194 0	90 8	-0-	
04		34050 X	24669	-0-	-9381	-0-	20998 3	3671 9	Y	3337	3263 0	74 8	-0-	
-----														
ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	292510	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL DEPTH	11691	PERF.11839	- 22230			
11		23220 X	20662	-0-	-2558	-0-	17307 3	3355 9	Y	3050	2997 0	53 8	-0-	
12		23746 X	15317	-0-	-8429	-0-	10100 3	5217 9	Y	4743	4540 0	203 8	-0-	
01		23901 X	23901	-0-	-0-	-0-	18128 3	5773 9	Y	5248	5135 0	113 8	-0-	
02		23502 X	23502	-0-	-0-	-0-	17938 3	5564 9	Y	5058	4988 0	70 8	-0-	
03		22249 X	22249	-0-	-0-	-0-	16475 3	5774 9	Y	5249	5208 0	41 8	-0-	
04		23130 X	4658	-0-	-18472	-0-	3106 3	1552 9	Y	1411	1389 0	22 8	-0-	
-----														
MANASSAS STATE 55-4-22-21 D		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292539	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	10893	PERF.11041	- 21002			
11		44640 X	19440	-0-	-25200	-0-	15550 3	3890 9	Y	3536	3511 0	25 8	-0-	
12		41633 X	27949	-0-	-13684	-0-	22681 3	5268 9	Y	4789	4780 0	9 8	-0-	
01		40455 X	29127	-0-	-11328	-0-	24219 3	4908 9	Y	4462	4439 0	23 8	-0-	
02		34148 X	34148	-0-	-0-	-0-	29124 3	5024 9	Y	4567	4545 0	22 8	-0-	
03		33101 X	33101	-0-	-0-	-0-	28016 3	5085 9	Y	4623	4595 0	28 8	-0-	
04		28200 X	27948	-0-	-252	-0-	22978 3	4970 9	Y	4518	4490 0	28 8	-0-	
-----														
ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292540	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11740	- 22213			
11		37331 X	37331	-0-	-0-	-0-	17014 3	20317 9	Y	18470	18436 0	34 8	-0-	
12		26257 X	15594	-0-	-10663	-0-	10646 3	4948 9	Y	4498	4363 0	135 8	-0-	
01		26257 X	13375	-0-	-12882	-0-	10963 3	2412 9	Y	2193	2130 0	63 8	-0-	
02		32306 X	14913	-0-	-17393	-0-	11460 3	3453 9	Y	3139	3086 0	53 8	-0-	
03		34534 X	18226	-0-	-16308	-0-	13453 3	4773 9	Y	4339	4308 0	31 8	-0-	
04		33420 X	9583	-0-	-23837	-0-	7067 3	2516 9	Y	2287	2237 0	50 8	-0-	
-----														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 14H		RRCID ->	292643	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9842	PERF.10216	- 18183			
11		56680 X	56680	-0-	-0-	-0-	50118 3	6562 9	Y	5965	5897 0	68 8	-0-	
12		52545 X	41994	-0-	-10551	-0-	36090 3	5904 9	Y	5367	5301 0	66 8	-0-	
01		70835 X	43050	-0-	-27785	-0-	37258 3	5792 9	Y	5265	5213 0	52 8	-0-	
02		66265 X	39745	-0-	-26520	-0-	34838 3	4907 9	Y	4461	4417 0	44 8	-0-	
03		70835 X	35828	-0-	-35007	-0-	32525 3	3303 9	Y	3003	2871 0	132 8	-0-	
04		91519 X	91519	-0-	-0-	-0-	83690 3	7829 9	Y	7117	6928 0	189 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 14HA		RRCID ->	292700	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL	DEPTH	11484	PERF.	12144	- 22536				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11	31230	X	24023	-0-	-7207	-0-	19534	3	4489	9	Y	4081	3976	0	105	8	-0-
12	20522	X	20162	-0-	-360	-0-	12117	3	8045	9	Y	7314	6901	0	413	8	-0-
01	26576	X	26576	-0-	-0-	-0-	18788	3	7788	9	Y	7080	6960	0	120	8	-0-
02	26440	X	26440	-0-	-0-	-0-	19044	3	7396	9	Y	6724	6615	0	109	8	-0-
03	26310	X	26310	-0-	-0-	-0-	18603	3	7707	9	Y	7006	6929	0	77	8	-0-
04	25710	X	1015	-0-	-24695	-0-	146	3	869	9	Y	790	757	0	33	8	-0-
-----																	
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292723	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	9854	PERF.	10178	- 17747				
11	32703	X	32703	-0-	-0-	-0-	27892	3	4811	9	Y	4374	4342	0	32	8	-0-
12	30535	X	28667	-0-	-1868	-0-	24467	3	4200	9	Y	3818	3788	0	30	8	-0-
01	31779	X	31779	-0-	-0-	-0-	27305	3	4474	9	Y	4067	4037	0	30	8	-0-
02	31465	X	26877	-0-	-4588	-0-	22922	3	3955	9	Y	3595	3574	0	21	8	-0-
03	33635	X	33229	-0-	-406	-0-	28691	3	4538	9	Y	4125	4091	0	34	8	-0-
04	32550	X	29358	-0-	-3192	-0-	25837	3	3521	9	Y	3201	3170	0	31	8	-0-
-----																	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 13H		RRCID ->	292724	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9890	PERF.	10141	- 18108				
11	51270	X	39590	-0-	-11680	-0-	34199	3	5391	9	Y	4901	4866	0	35	8	-0-
12	52979	X	44515	-0-	-8464	-0-	39123	3	5392	9	Y	4902	4867	0	35	8	-0-
01	52638	X	45890	-0-	-6748	-0-	40032	3	5858	9	Y	5325	5289	0	36	8	-0-
02	46922	X	38382	-0-	-8540	-0-	34011	3	4371	9	Y	3974	3950	0	24	8	-0-
03	56912	X	56912	-0-	-0-	-0-	51975	3	4937	9	Y	4488	4447	0	41	8	-0-
04	92684	X	92684	-0-	-0-	-0-	86437	3	6247	9	Y	5679	5633	0	46	8	-0-
-----																	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 12H		RRCID ->	292726	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	10160	- 18313				
11	56130	X	26557	-0-	-29573	-0-	22589	3	3968	9	Y	3607	3561	0	46	8	-0-
12	58001	X	38925	-0-	-19076	-0-	33581	3	5344	9	Y	4858	4794	0	64	8	-0-
01	51181	X	37273	-0-	-13908	-0-	31799	3	5474	9	Y	4976	4922	0	54	8	-0-
02	40020	X	30038	-0-	-9982	-0-	25880	3	4158	9	Y	3780	3746	0	34	8	-0-
03	38936	X	32196	-0-	-6740	-0-	28082	3	4114	9	Y	3740	3696	0	44	8	-0-
04	42291	X	42291	-0-	-0-	-0-	38028	3	4263	9	Y	3875	3831	0	44	8	-0-
-----																	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 13H		RRCID ->	292727	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9916	PERF.	10444	- 18559				
11	27420	X	21538	-0-	-5882	-0-	18743	3	2795	9	Y	2541	2518	0	23	8	-0-
12	27838	X	26172	-0-	-1666	-0-	22432	3	3740	9	Y	3400	3375	0	25	8	-0-
01	27572	X	27572	-0-	-0-	-0-	23460	3	4112	9	Y	3738	3717	0	21	8	-0-
02	23058	X	23058	-0-	-0-	-0-	19763	3	3295	9	Y	2995	2981	0	14	8	-0-
03	27378	X	27378	-0-	-0-	-0-	24660	3	2718	9	Y	2471	2446	0	25	8	-0-
04	31920	X	31920	-0-	-0-	-0-	28517	3	3403	9	Y	3094	3068	0	26	8	-0-
-----																	
PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	292763	COMPL. DATE	12/06/2021	TOTAL	DEPTH	10981	PERF.	11198	- 20474				
11	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	15382	3	5693	9	Y	5175	5118	0	57	8	-0-
12	29800	X	29800	-0-	-0-	-0-	22066	3	7734	9	Y	7031	6967	0	64	8	-0-
01	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	15815	3	6006	9	Y	5460	5412	0	48	8	-0-
02	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	14893	3	5872	9	Y	5338	5301	0	37	8	-0-
03	29791	X	24744	-0-	-5047	-0-	18247	3	6497	9	Y	5906	5852	0	54	8	-0-
04	28830	X	15443	-0-	-13387	-0-	11238	3	4205	9	Y	3823	3793	0	30	8	-0-
-----																	
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292765	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	10014	PERF.	10195	- 18070				
11	29370	X	28707	-0-	-663	-0-	23879	3	4828	9	Y	4389	4342	0	47	8	-0-
12	30070	X	29101	-0-	-969	-0-	24645	3	4456	9	Y	4051	4009	0	42	8	-0-
01	30132	X	29587	-0-	-545	-0-	24815	3	4772	9	Y	4338	4300	0	38	8	-0-
02	28188	X	25863	-0-	-2325	-0-	21564	3	4299	9	Y	3908	3881	0	27	8	-0-
03	30132	X	28089	-0-	-2043	-0-	23443	3	4646	9	Y	4224	4184	0	40	8	-0-
04	28710	X	26477	-0-	-2233	-0-	22269	3	4208	9	Y	3825	3787	0	38	8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292901	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	9811	PERF.	9815	- 19903	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	75060 X	63372	-0-	-11688	-0-	57067 3	6305 9	Y	5732	5643 0	89 8	-0-	
12	78244 X	69963	-0-	-8281	-0-	62716 3	7247 9	Y	6588	6500 0	88 8	-0-	
01	79764 X	79764	-0-	-0-	-0-	65424 3	14340 9	Y	13036	12957 0	79 8	-0-	
02	80582 X	80582	-0-	-0-	-0-	74642 3	5940 9	Y	5400	5341 0	59 8	-0-	
03	77004 X	69200	-0-	-7804	-0-	63389 3	5811 9	Y	5283	5205 0	78 8	-0-	
04	77190 X	58048	-0-	-19142	-0-	52446 3	5602 9	Y	5093	5022 0	71 8	-0-	
-----													
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	292912	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	9948	PERF.	9927	- 20042	
11	70969 X	70969	-0-	-0-	-0-	63526 3	7443 9	Y	6766	6665 0	101 8	-0-	
12	86924 X	80920	-0-	-6004	-0-	72353 3	8567 9	Y	7788	7686 0	102 8	-0-	
01	95449 X	88416	-0-	-7033	-0-	73118 3	15298 9	Y	13907	13815 0	92 8	-0-	
02	89291 X	84906	-0-	-4385	-0-	78168 3	6738 9	Y	6125	6058 0	67 8	-0-	
03	95449 X	56878	-0-	-38571	-0-	51501 3	5377 9	Y	4888	4817 0	71 8	-0-	
04	85560 X	63196	-0-	-22364	-0-	56032 3	7164 9	Y	6513	6444 0	69 8	-0-	
-----													
KING CANYON STATE 54-1-8-5 G		WELL #: 14H		RRCID ->	292919	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	12105	- 22443	
11	20100 X	-0-	-0-	-20100	-0-			Y	-0-			-0-	
12	33480 X	-0-	-0-	-33480	-0-			Y	-0-			-0-	
01	33480 X	-0-	-0-	-33480	-0-			Y	-0-			-0-	
02	21808 X	-0-	-0-	-21808	-0-			Y	-0-			-0-	
*03	16368 X	1526	-0-	-14842	-0-	87 1	1378 3	Y	55	55 0		-0-	
						61 9							
04	34648 X	34648	-0-	-0-	-0-	1246 1	20772 3	Y	11482	11390 0	92 8	-0-	
						12630 9							
-----													
KING CANYON STATE 54-1-8-5 H		WELL #: 15H		RRCID ->	292920	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	11957	PERF.	12297	- 22635	
11	24270 X	8723	-0-	-15547	-0-	708 3	8015 9	Y	7286	7256 0	30 8	-0-	
12	25079 X	19317	-0-	-5762	-0-	13347 3	5970 9	Y	5427	5378 0	49 8	-0-	
01	25079 X	17485	-0-	-7594	-0-	608 1	11129 3	Y	5225	5155 0	70 8	-0-	
						5748 9							
02	39846 X	21901	-0-	-17945	-0-	543 1	13743 3	Y	6923	6884 0	39 8	-0-	
						7615 9							
*03	38626 X	23954	-0-	-14672	-0-	1039 1	16535 3	Y	5800	5775 0	25 8	-0-	
						6380 9							
04	21274 X	21274	-0-	-0-	-0-	859 1	14314 3	Y	5546	5516 0	30 8	-0-	
						6101 9							
-----													
KING CANYON STATE 54-1-8-5 E		WELL #: 12H		RRCID ->	292930	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	11590	- 19333	
11	43320 X	11972	-0-	-31348	-0-	785 3	11187 9	Y	10170	10088 0	82 8	-0-	
12	47926 X	26839	-0-	-21087	-0-	17024 3	9815 9	Y	8923	8803 0	120 8	-0-	
01	56389 X	56389	-0-	-0-	-0-	2221 1	40635 3	Y	12303	12137 0	166 8	-0-	
						13533 9							
02	44834 X	33481	-0-	-11353	-0-	944 1	23905 3	Y	7847	7765 0	82 8	-0-	
						8632 9							
*03	47647 X	7918	-0-	-39729	-0-	353 1	5612 3	Y	1775	1763 0	12 8	-0-	
						1953 9							
04	54570 X	-0-	-0-	-54570	-0-			Y	-0-			-0-	



-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
KING CANYON STATE 54-1-8-5 F WELL #: 13H RRCID -> 292931 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12372 - 22735															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
*11		0 W	8098	-0-	8098	1025848	601	3	7497	9	Y	6815	6780	0	35 8 -0-
*12		0 W	19667	-0-	19667	1045515	13338	3	6329	9	Y	5754	5700	0	54 8 -0-
*01		0 W	38217	-0-	38217	1083732	1548	1	28321	3	Y	7589	7518	0	71 8 -0-
							8348	9							
*02		0 W	25057	-0-	25057	1108789	718	1	18168	3	Y	5610	5570	0	40 8 -0-
							6171	9							
*03		0 W	26578	-0-	26578	1135367	1249	1	19881	3	Y	4953	4930	0	23 8 -0-
							5448	9							
04		0 W	26361	-0-	26361	1161728	1174	1	19562	3	Y	5114	5085	0	29 8 -0-
							5625	9							
-----															
KING CANYON STATE 54-1-8-5 J WELL #: 17H RRCID -> 292932 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756															
-----															
11		30690 X	8791	-0-	-21899	-0-	735	3	8056	9	Y	7324	7294	0	30 8 -0-
12		34069 X	16793	-0-	-17276	-0-	11517	3	5276	9	Y	4796	4757	0	39 8 -0-
01		34069 X	16770	-0-	-17299	-0-	655	1	11993	3	Y	3747	3717	0	30 8 -0-
							4122	9							
02		38048 X	26811	-0-	-11237	-0-	723	1	18308	3	Y	7073	7036	0	37 8 -0-
							7780	9							
*03		36766 X	28772	-0-	-7994	-0-	1298	1	20666	3	Y	6189	6164	0	25 8 -0-
							6808	9							
04		28332 X	28332	-0-	-0-	-0-	1202	1	20037	3	Y	6448	6415	0	33 8 -0-
							7093	9							
-----															
SILVERTIP D 76-8-5 A WELL #: 81H RRCID -> 292953 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048															
-----															
11		27540 X	22122	-0-	-5418	-0-	49	1	18336	3	Y	3396	3337	0	58 8 8
							1	4	3736	9					
12		28458 X	20758	-0-	-7700	-0-	126	1	16832	3	Y	3454	3383	0	70 8 9
							1	4	3799	9					
01		28458 X	20073	-0-	-8385	-0-	133	1	16518	3	Y	3110	3022	0	90 8 7
							1	4	3421	9					
02		22156 X	19889	-0-	-2267	-0-	147	1	16010	3	Y	3391	3376	0	12 8 10
							2	4	3730	9					
03		25492 X	25492	-0-	-0-	-0-	127	1	20873	3	Y	4083	4047	0	39 8 7
							1	4	4491	9					
04		23822 X	23822	-0-	-0-	-0-	104	1	19744	3	Y	3612	3552	0	61 8 6
							1	4	3973	9					
-----															
KING CANYON STATE 54-1-8-5 I WELL #: 16H RRCID -> 292963 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12167 - 22418															
-----															
11		30540 X	6776	-0-	-23764	-0-	616	3	6160	9	Y	5600	5567	0	33 8 -0-
12		31558 X	19835	-0-	-11723	-0-	13889	3	5946	9	Y	5405	5336	0	69 8 -0-
01		31558 X	-0-	-0-	-31558	-0-	-0-	-0-	196	9	Y	196	195	0	1 8 -0-
02		32103 X	15438	-0-	-16665	-0-	379	1	9601	3	Y	4962	4962	0	-0- -0-
							5458	9							
*03		58887 X	58887	-0-	-0-	-0-	2305	1	36699	3	Y	18075	17992	0	83 8 -0-
							19883	9							
04		36609 X	36609	-0-	-0-	-0-	1391	1	23186	3	Y	10938	10876	0	62 8 -0-
							12032	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #: 71H		RRCID -> 292989		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	30994 X	30994	-0-	-0-	-0-	548 1	23345 3	Y	6455	6431 0	24 8	-0-		
12	32865 X	32865	-0-	-0-	-0-	7101 9	24549 3	Y	6946	6910 0	36 8	-0-		
01	32864 X	32864	-0-	-0-	-0-	675 1	25245 3	Y	6378	6330 0	48 8	-0-		
02	30421 X	25796	-0-	-4625	-0-	7641 9	19241 3	Y	5331	5315 0	16 8	-0-		
03	34534 X	30265	-0-	-4269	-0-	603 1	22709 3	Y	6246	6235 0	11 8	-0-		
04	31230 X	26362	-0-	-4868	-0-	7016 9	19243 3	Y	5887	5870 0	17 8	-0-		
						691 1								
						5864 9								
						685 1								
						6871 9								
						643 1								
						6476 9								
-----														
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 292998		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032				
11	28140 X	25478	-0-	-2662	-0-	400 1	17059 3	Y	7290	7245 0	45 8	-0-		
12	27204 X	27204	-0-	-0-	-0-	8019 9	18151 3	Y	7776	7711 0	65 8	-0-		
01	28341 X	28341	-0-	-0-	-0-	499 1	19400 3	Y	7707	7623 0	84 8	-0-		
02	25773 X	25773	-0-	-0-	-0-	8554 9	17846 3	Y	6624	6593 0	31 8	-0-		
03	29077 X	29077	-0-	-0-	-0-	463 1	20578 3	Y	7162	7142 0	20 8	-0-		
04	26970 X	24067	-0-	-2903	-0-	8478 9	17077 3	Y	5835	5811 0	24 8	-0-		
						641 1								
						7286 9								
						621 1								
						7878 9								
						571 1								
						6419 9								
-----														
GOLDENEYE 54-2-3 UNIT		WELL #: 74H		RRCID -> 293077		COMPL. DATE 02/22/2022				TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904				
11	28020 X	23680	-0-	-4340	-0-	400 1	17041 3	Y	5672	5648 0	24 8	-0-		
12	28551 X	19659	-0-	-8892	-0-	6239 9	12956 3	Y	5770	5740 0	30 8	-0-		
01	23250 X	18626	-0-	-4624	-0-	356 1	12982 3	Y	4849	4805 0	44 8	-0-		
02	23200 X	20768	-0-	-2432	-0-	6347 9	14581 3	Y	5148	5114 0	34 8	-0-		
03	24800 X	21871	-0-	-2929	-0-	310 1	15498 3	Y	5368	5352 0	16 8	-0-		
04	23280 X	20352	-0-	-2928	-0-	5334 9	14288 3	Y	5079	5057 0	22 8	-0-		
						524 1								
						5663 9								
						468 1								
						5905 9								
						477 1								
						5587 9								
-----														
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 15HA		RRCID -> 293104		COMPL. DATE 03/08/2022				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968				
11	57030 X	32223	-0-	-24807	-0-	27489 3	4734 9	Y	4304	4248 0	56 8	-0-		
12	58125 X	36428	-0-	-21697	-0-	30839 3	5589 9	Y	5081	5028 0	53 8	-0-		
01	47353 X	47353	-0-	-0-	-0-	35626 3	11727 9	Y	10661	10614 0	47 8	-0-		
02	44055 X	44055	-0-	-0-	-0-	38397 3	5658 9	Y	5144	5107 0	37 8	-0-		
03	42253 X	35431	-0-	-6822	-0-	30110 3	5321 9	Y	4837	4791 0	46 8	-0-		
04	45840 X	9331	-0-	-36509	-0-	8176 3	1155 9	Y	1050	1035 0	15 8	-0-		
-----														
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 14HA		RRCID -> 293110		COMPL. DATE 03/08/2022				TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033				
11	80280 X	73983	-0-	-6297	-0-	65795 3	8188 9	Y	7444	7316 0	128 8	-0-		
12	102703 X	83347	-0-	-19356	-0-	74010 3	9337 9	Y	8488	8356 0	132 8	-0-		
01	102703 X	91752	-0-	-10951	-0-	73002 3	18750 9	Y	17045	16919 0	126 8	-0-		
02	86942 X	28180	-0-	-58762	-0-	20950 3	7230 9	Y	6573	6500 0	73 8	-0-		
03	92938 X	54271	-0-	-38667	-0-	47277 3	6994 9	Y	6358	6250 0	108 8	-0-		
04	88800 X	57591	-0-	-31209	-0-	50134 3	7457 9	Y	6779	6647 0	132 8	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	293281	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL	DEPTH	11330	PERF.	11421	-	21772			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	62640	X	44334	-0-	-18306	-0-	39964	3	4370	9	Y	3973	3855	0	118	8	-0-
12	59892	X	-0-	-0-	-59892	-0-					Y	1028	1002	0	26	8	-0-
01	57133	X	7148	-0-	-49985	-0-	5473	3	1675	9	Y	1523	1490	0	33	8	-0-
02	50112	X	29280	-0-	-20832	-0-	22965	3	6315	9	Y	5741	5634	0	107	8	-0-
03	49879	X	23910	-0-	-25969	-0-	17626	3	6284	9	Y	5713	5656	0	57	8	-0-
04	44340	X	17065	-0-	-27275	-0-	10446	3	6619	9	Y	6017	5928	0	89	8	-0-
-----																	
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	293282	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL	DEPTH	11472	PERF.	11505	-	21785			
11	46890	X	14476	-0-	-32414	-0-	12790	3	1686	9	Y	1533	1499	0	34	8	-0-
12	42904	X	26214	-0-	-16690	-0-	21113	3	5101	9	Y	4637	4421	0	216	8	-0-
01	36859	X	26164	-0-	-10695	-0-	21326	3	4838	9	Y	4398	4302	0	96	8	-0-
02	33495	X	23922	-0-	-9573	-0-	19390	3	4532	9	Y	4120	4058	0	62	8	-0-
03	26226	X	23600	-0-	-2626	-0-	18617	3	4983	9	Y	4530	4493	0	37	8	-0-
04	25380	X	24659	-0-	-721	-0-	19724	3	4935	9	Y	4486	4430	0	56	8	-0-
-----																	
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	293283	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL	DEPTH	11354	PERF.	11613	-	21944			
11	67170	X	31582	-0-	-35588	-0-	29074	3	2508	9	Y	2280	2225	0	55	8	-0-
12	65565	X	24283	-0-	-41282	-0-	19083	3	5200	9	Y	4727	4511	0	216	8	-0-
01	65565	X	31933	-0-	-33632	-0-	27031	3	4902	9	Y	4456	4352	0	104	8	-0-
02	61335	X	30793	-0-	-30542	-0-	24899	3	5894	9	Y	5358	5278	0	80	8	-0-
03	52886	X	33813	-0-	-19073	-0-	28076	3	5737	9	Y	5215	5168	0	47	8	-0-
04	46460	X	46460	-0-	-0-	-0-	39926	3	6534	9	Y	5940	5866	0	74	8	-0-
-----																	
BONSAI STATE 56-2-13-25 A		WELL #: 13H		RRCID ->	293287	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	10606	PERF.	10931	-	23959			
11	81990	X	45485	-0-	-36505	-0-	39535	3	5950	9	Y	5409	5345	0	64	8	-0-
12	82030	X	82030	-0-	-0-	-0-	70066	3	11964	9	Y	10876	10770	0	106	8	-0-
01	84754	X	71408	-0-	-13346	-0-	58760	3	12648	9	Y	11498	11394	0	104	8	-0-
02	87899	X	69033	-0-	-18866	-0-	57750	3	11283	9	Y	10257	10194	0	63	8	-0-
03	93961	X	73347	-0-	-20614	-0-	60663	3	12684	9	Y	11531	11438	0	93	8	-0-
04	79380	X	66060	-0-	-13320	-0-	54007	3	12053	9	Y	10957	10868	0	89	8	-0-
-----																	
SILVERTIP 76-18 N		WELL #: 15H		RRCID ->	293321	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL	DEPTH	11923	PERF.	12469	-	22514			
11	66480	X	41832	-0-	-24648	-0-	78	1	29466	3	Y	11169	11106	0	59	8	26
							2	4	12286	9							
12	68696	X	29886	-0-	-38810	-0-	149	1	19858	3	Y	8980	8911	0	72	8	23
							1	4	9878	9							
01	68696	X	27963	-0-	-40733	-0-	148	1	18359	3	Y	8595	8503	0	95	8	20
							1	4	9455	9							
02	64264	X	18814	-0-	-45450	-0-	113	1	12302	3	Y	5815	5810	0	8	8	17
							2	4	6397	9							
03	59520	X	32806	-0-	-26714	-0-	138	1	22812	3	Y	8959	8930	0	30	8	16
							1	4	9855	9							
04	41820	X	27881	-0-	-13939	-0-	100	1	19049	3	Y	7937	7893	0	48	8	12
							1	4	8731	9							
-----																	
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	293322	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL	DEPTH	10480	PERF.	10395	-	20607			
11	46230	X	42812	-0-	-3418	-0-	34112	3	8700	9	Y	7909	7845	0	64	8	-0-
12	52111	X	51890	-0-	-221	-0-	41438	3	10452	9	Y	9502	9429	0	73	8	-0-
01	52111	X	48478	-0-	-3633	-0-	38856	3	9622	9	Y	8747	8687	0	60	8	-0-
02	64080	X	64080	-0-	-0-	-0-	55095	3	8985	9	Y	8168	8122	0	46	8	-0-
03	51894	X	44835	-0-	-7059	-0-	38696	3	6139	9	Y	5581	5538	0	43	8	-0-
04	50220	X	32017	-0-	-18203	-0-	25099	3	6918	9	Y	6289	6250	0	39	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293323		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10397		PERF.10559		- 20312						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
11	67020	X	34884	-0-	-32136	-0-		28879	3	6005	9	Y	5459	5388	0	71	8	-0-
12	73338	X	73338	-0-	-0-	-0-		60439	3	12899	9	Y	11726	11557	0	169	8	-0-
01	72549	X	72549	-0-	-0-	-0-		61035	3	11514	9	Y	10467	10335	0	132	8	-0-
02	66692	X	66692	-0-	-0-	-0-		56082	3	10610	9	Y	9645	9546	0	99	8	-0-
03	73346	X	55601	-0-	-17745	-0-		46600	3	9001	9	Y	8183	8073	0	110	8	-0-
04	87192	X	87192	-0-	-0-	-0-		77093	3	10099	9	Y	9181	9058	0	123	8	-0-
-----																		
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 293325		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10511		PERF.10456		- 20607						
11	51810	X	30400	-0-	-21410	-0-		23838	3	6562	9	Y	5965	5896	0	69	8	-0-
12	53537	X	35530	-0-	-18007	-0-		27184	3	8346	9	Y	7587	7521	0	66	8	-0-
01	53537	X	34077	-0-	-19460	-0-		24340	3	9737	9	Y	8852	8784	0	68	8	-0-
02	40223	X	34188	-0-	-6035	-0-		27089	3	7099	9	Y	6454	6408	0	46	8	-0-
03	36820	X	36820	-0-	-0-	-0-		31779	3	5041	9	Y	4583	4540	0	43	8	-0-
04	34380	X	22442	-0-	-11938	-0-		17384	3	5058	9	Y	4598	4560	0	38	8	-0-
-----																		
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 293326		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10638		PERF.10160		- 20710						
11	60180	X	20948	-0-	-39232	-0-		17985	3	2963	9	Y	2694	2660	0	34	8	-0-
12	61969	X	39540	-0-	-22429	-0-		33731	3	5809	9	Y	5281	5218	0	63	8	-0-
01	57102	X	37465	-0-	-19637	-0-		32097	3	5368	9	Y	4880	4829	0	51	8	-0-
02	49039	X	32181	-0-	-16858	-0-		26804	3	5377	9	Y	4888	4853	0	35	8	-0-
03	52421	X	26897	-0-	-25524	-0-		22755	3	4142	9	Y	3765	3732	0	33	8	-0-
04	40489	X	40489	-0-	-0-	-0-		36473	3	4016	9	Y	3651	3626	0	25	8	-0-
-----																		
BONSAI STATE 56-2-13-25 D		WELL #: 22H		RRCID -> 293363		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 10949		PERF.11930		- 24884						
11	87600	X	43586	-0-	-44014	-0-		38316	3	5270	9	Y	4791	4732	0	59	8	-0-
12	90520	X	35944	-0-	-54576	-0-		30863	3	5081	9	Y	4619	4571	0	48	8	-0-
01	96441	X	28326	-0-	-68115	-0-		23176	3	5150	9	Y	4682	4652	0	30	8	-0-
02	90219	X	48474	-0-	-41745	-0-		39761	3	8713	9	Y	7921	7870	0	51	8	-0-
03	96441	X	51031	-0-	-45410	-0-		41222	3	9809	9	Y	8917	8849	0	68	8	-0-
04	50952	X	50952	-0-	-0-	-0-		41183	3	9769	9	Y	8881	8813	0	68	8	-0-
-----																		
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 11H		RRCID -> 293371		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 10118		PERF.10232		- 25319						
11	80700	X	58818	-0-	-21882	-0-		49666	3	9152	9	Y	8320	8265	0	55	8	-0-
12	75764	X	63712	-0-	-12052	-0-		52361	3	11351	9	Y	10319	10253	0	66	8	-0-
01	77221	X	39976	-0-	-37245	-0-		32268	3	7708	9	Y	7007	6962	0	45	8	-0-
02	72239	X	36052	-0-	-36187	-0-		28992	3	7060	9	Y	6418	6393	0	25	8	-0-
03	77221	X	38212	-0-	-39009	-0-		30728	3	7484	9	Y	6804	6770	0	34	8	-0-
04	55710	X	32972	-0-	-22738	-0-		26058	3	6914	9	Y	6285	6249	0	36	8	-0-
-----																		
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 13H		RRCID -> 293373		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 10146		PERF.10152		- 25518						
11	69151	X	69151	-0-	-0-	-0-		55980	3	13171	9	Y	11974	11876	0	98	8	-0-
12	67425	X	64949	-0-	-2476	-0-		52000	3	12949	9	Y	11772	11679	0	93	8	-0-
01	69037	X	59252	-0-	-9785	-0-		47086	3	12166	9	Y	11060	10976	0	84	8	-0-
02	64583	X	55272	-0-	-9311	-0-		44774	3	10498	9	Y	9544	9487	0	57	8	-0-
03	69037	X	61140	-0-	-7897	-0-		49942	3	11198	9	Y	10180	10099	0	81	8	-0-
04	62640	X	55691	-0-	-6949	-0-		45109	3	10582	9	Y	9620	9546	0	74	8	-0-
-----																		
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 14H		RRCID -> 293378		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 9963		PERF.10133		- 25149						
11	100877	X	100877	-0-	-0-	-0-		81210	3	19667	9	Y	17879	17672	0	207	8	-0-
12	92375	X	92375	-0-	-0-	-0-		77097	3	15278	9	Y	13889	13719	0	170	8	-0-
01	96416	X	96416	-0-	-0-	-0-		80166	3	16250	9	Y	14773	14595	0	178	8	-0-
02	88363	X	79778	-0-	-8585	-0-		67307	3	12471	9	Y	11337	11204	0	133	8	-0-
03	94457	X	81164	-0-	-13293	-0-		68198	3	12966	9	Y	11787	11625	0	162	8	-0-
04	91410	X	65269	-0-	-26141	-0-		54036	3	11233	9	Y	10212	10064	0	148	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BONSAI STATE 56-2-13-25 B		WELL #: 14H		RRCID -> 293385		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 10750		PERF.11235		- 24189				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
11	54300 X	34181	-0-	-20119	-0-	29102	3	5079	9	Y	4617	4566	0	51	8	-0-
12	64548 X	64548	-0-	-0-	-0-	54169	3	10379	9	Y	9435	9355	0	80	8	-0-
01	63271 X	56636	-0-	-6635	-0-	45468	3	11168	9	Y	10153	10073	0	80	8	-0-
02	67896 X	67896	-0-	-0-	-0-	58471	3	9425	9	Y	8568	8525	0	43	8	-0-
03	71294 X	71294	-0-	-0-	-0-	61162	3	10132	9	Y	9211	9149	0	62	8	-0-
04	64224 X	64224	-0-	-0-	-0-	53994	3	10230	9	Y	9300	9239	0	61	8	-0-
-----																
BONSAI STATE 56-2-13-25 C		WELL #: 15H		RRCID -> 293386		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 10643		PERF.11146		- 24102				
11	67350 X	52191	-0-	-15159	-0-	46054	3	6137	9	Y	5579	5498	0	81	8	-0-
12	92008 X	71962	-0-	-20046	-0-	62085	3	9877	9	Y	8979	8880	0	99	8	-0-
01	92814 X	56817	-0-	-35997	-0-	47091	3	9726	9	Y	8842	8759	0	83	8	-0-
02	94511 X	67506	-0-	-27005	-0-	58333	3	9173	9	Y	8339	8296	0	43	8	-0-
03	101029 X	66272	-0-	-34757	-0-	57019	3	9253	9	Y	8412	8358	0	54	8	-0-
04	69630 X	64225	-0-	-5405	-0-	54526	3	9699	9	Y	8817	8759	0	58	8	-0-
-----																
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 12H		RRCID -> 293418		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 9929		PERF.10217		- 25271				
11	86391 X	86391	-0-	-0-	-0-	72587	3	13804	9	Y	12549	12250	0	299	8	-0-
12	67239 X	63888	-0-	-3351	-0-	53095	3	10793	9	Y	9812	9669	0	143	8	-0-
01	78710 X	78710	-0-	-0-	-0-	67358	3	11352	9	Y	10320	10170	0	150	8	-0-
02	74762 X	68936	-0-	-5826	-0-	58919	3	10017	9	Y	9106	8984	0	122	8	-0-
03	79918 X	67314	-0-	-12604	-0-	56424	3	10890	9	Y	9900	9750	0	150	8	-0-
04	77340 X	4934	-0-	-72406	-0-	4072	3	862	9	Y	784	771	0	13	8	-0-
-----																
PADUCAH STATE 55-4-33-34 B		WELL #: 13HZ		RRCID -> 293560		COMPL. DATE 07/08/2022		TOTAL DEPTH 10719		PERF.10728		- 21033				
11	70140 X	29669	-0-	-40471	-0-	24636	3	5033	9	Y	4575	4543	0	32	8	-0-
12	55335 X	7888	-0-	-47447	-0-	6110	3	1778	9	Y	1616	1612	0	4	8	-0-
01	50499 X	5279	-0-	-45220	-0-	3931	3	1348	9	Y	1225	1220	0	5	8	-0-
02	32364 X	18196	-0-	-14168	-0-	13381	3	4815	9	Y	4377	4355	0	22	8	-0-
03	34700 X	34700	-0-	-0-	-0-	29480	3	5220	9	Y	4745	4719	0	26	8	-0-
04	29670 X	23819	-0-	-5851	-0-	18852	3	4967	9	Y	4515	4497	0	18	8	-0-
-----																
PADUCAH STATE 55-4-33-34 C		WELL #: 14HZ		RRCID -> 293572		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 10504		PERF.10659		- 20913				
11	71880 X	40031	-0-	-31849	-0-	32427	3	7604	9	Y	6913	6858	0	55	8	-0-
12	67146 X	40677	-0-	-26469	-0-	31534	3	9143	9	Y	8312	8291	0	21	8	-0-
01	55986 X	37451	-0-	-18535	-0-	28520	3	8931	9	Y	8119	8055	0	64	8	-0-
02	39875 X	35129	-0-	-4746	-0-	27599	3	7530	9	Y	6845	6797	0	48	8	-0-
03	42625 X	33744	-0-	-8881	-0-	26322	3	7422	9	Y	6747	6686	0	61	8	-0-
04	40020 X	32425	-0-	-7595	-0-	25841	3	6584	9	Y	5985	5926	0	59	8	-0-
-----																
PADUCAH STATE 55-4-33-34 A		WELL #: 12HZ		RRCID -> 293641		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10699		- 20983				
11	24769 X	24769	-0-	-0-	-0-	19542	3	5227	9	Y	4752	4682	0	70	8	-0-
12	29202 X	28245	-0-	-957	-0-	21518	3	6727	9	Y	6115	6089	0	26	8	-0-
01	34170 X	34170	-0-	-0-	-0-	27450	3	6720	9	Y	6109	6038	0	71	8	-0-
02	28647 X	28647	-0-	-0-	-0-	22346	3	6301	9	Y	5728	5676	0	52	8	-0-
03	28241 X	16099	-0-	-12142	-0-	12047	3	4052	9	Y	3684	3640	0	44	8	-0-
04	28140 X	8020	-0-	-20120	-0-	5832	3	2188	9	Y	1989	1966	0	23	8	-0-
-----																
PADUCAH STATE 55-4-33-34 F		WELL #: 22HZ		RRCID -> 293642		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10916		- 21185				
11	85260 X	71447	-0-	-13813	-0-	63081	3	8366	9	Y	7605	7542	0	63	8	-0-
12	84599 X	78971	-0-	-5628	-0-	68112	3	10859	9	Y	9872	9843	0	29	8	-0-
01	74648 X	64020	-0-	-10628	-0-	56201	3	7819	9	Y	7108	7049	0	59	8	-0-
02	69832 X	57974	-0-	-11858	-0-	51025	3	6949	9	Y	6317	6271	0	46	8	-0-
03	78957 X	56188	-0-	-22769	-0-	49383	3	6805	9	Y	6186	6120	0	66	8	-0-
04	76410 X	46908	-0-	-29502	-0-	44042	3	2866	9	Y	2605	2534	0	71	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
PADUCAH STATE 55-4-33-34 E				WELL #:	21HZ	RRCID ->	293858	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.11226	- 21510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		94440 X	86614	-0-	-7826		77724 3	8890 9	Y		8082	7988 0	94 8		-0-
12		93651 X	80386	-0-	-13265		70227 3	10159 9	Y		9235	9201 0	34 8		-0-
01		92969 X	67822	-0-	-25147		59447 3	8375 9	Y		7614	7525 0	89 8		-0-
02		83723 X	51866	-0-	-31857		46246 3	5620 9	Y		5109	5045 0	64 8		-0-
03		89497 X	58682	-0-	-30815		52208 3	6474 9	Y		5885	5788 0	97 8		-0-
04		86610 X	53372	-0-	-33238		46989 3	6383 9	Y		5803	5718 0	85 8		-0-
-----															
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	293921	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.11076	- 24092	
11		75480 X	42483	-0-	-32997		32418 3	10065 9	Y		9150	9071 0	79 8		-0-
12		77996 X	44063	-0-	-33933		1340 1	30843 3	Y		10800	10706 0	94 8		-0-
							11880 9								
01		77996 X	32242	-0-	-45754		681 1	23312 3	Y		7499	7351 0	148 8		-0-
							8249 9								
02		51794 X	36273	-0-	-15521		715 1	25976 3	Y		8711	8608 0	103 8		-0-
							9582 9								
03		43896 X	28073	-0-	-15823		624 1	21663 3	Y		5260	5188 0	72 8		-0-
							5786 9								
04		42480 X	17558	-0-	-24922		424 1	14275 3	Y		2599	2538 0	61 8		-0-
							2859 9								
-----															
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	293922	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL	DEPTH	11280	PERF.11321	- 24335	
11		49170 X	25189	-0-	-23981		19630 3	5559 9	Y		5054	5020 0	34 8		-0-
12		50809 X	21978	-0-	-28831		711 1	16364 3	Y		4457	4423 0	34 8		-0-
							4903 9								
01		35247 X	16026	-0-	-19221		361 1	12361 3	Y		3004	2950 0	54 8		-0-
							3304 9								
02		28217 X	17807	-0-	-10410		379 1	13783 3	Y		3314	3270 0	44 8		-0-
							3645 9								
03		26381 X	21440	-0-	-4941		493 1	17117 3	Y		3482	3447 0	35 8		-0-
							3830 9								
04		25200 X	20239	-0-	-4961		482 1	16235 3	Y		3202	3157 0	45 8		-0-
							3522 9								
-----															
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	293923	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL	DEPTH	11163	PERF.11088	- 24060	
11		96480 X	68450	-0-	-28030		57807 3	10643 9	Y		9675	9549 0	126 8		-0-
12		99727 X	66906	-0-	-32821		2179 1	50155 3	Y		13247	13092 0	155 8		-0-
							14572 9								
01		79670 X	53884	-0-	-25786		1376 1	47130 3	Y		4889	4719 0	170 8		-0-
							5378 9								
02		74530 X	68041	-0-	-6489		1706 1	62027 3	Y		3916	3874 0	42 8		-0-
							4308 9								
03		71889 X	52430	-0-	-19459		1069 1	37103 3	Y		12962	12853 0	109 8		-0-
							14258 9								
04		69848 X	69848	-0-	-0-		1472 1	49579 3	Y		17088	16896 0	192 8		-0-
							18797 9								
-----															
PADUCAH STATE 55-4-33-34 D				WELL #:	15HZ	RRCID ->	294006	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	10661	PERF.10943	- 21203	
11		102810 X	27956	-0-	-74854		20863 3	7093 9	Y		6448	6383 0	65 8		-0-
12		102300 X	40479	-0-	-61821		30318 3	10161 9	Y		9237	9207 0	30 8		-0-
01		55986 X	46922	-0-	-9064		37019 3	9903 9	Y		9003	8921 0	82 8		-0-
02		52374 X	36385	-0-	-15989		28079 3	8306 9	Y		7551	7490 0	61 8		-0-
03		52173 X	24960	-0-	-27213		17560 3	7400 9	Y		6727	6660 0	67 8		-0-
04		45420 X	21996	-0-	-23424		13771 3	8225 9	Y		7477	7410 0	67 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																	
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C		WELL #: 13H		RRCID -> 294334		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10953		- 21069							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
11	56042	X	56042	-0-	-0-	-0-	44614	3	11428	9	Y	10389	10313	0	76	8	-0-		
12	53847	X	36811	-0-	-17036	-0-	29804	3	7007	9	Y	6370	6364	0	6	8	-0-		
01	54281	X	29436	-0-	-24845	-0-	21070	3	8366	9	Y	7605	7555	0	50	8	-0-		
02	54172	X	37968	-0-	-16204	-0-	28447	3	9521	9	Y	8655	8609	0	46	8	-0-		
03	57908	X	51211	-0-	-6697	-0-	40443	3	10768	9	Y	9789	9725	0	64	8	-0-		
04	56040	X	50639	-0-	-5401	-0-	40545	3	10094	9	Y	9176	9114	0	62	8	-0-		
-----																			
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D		WELL #: 21H		RRCID -> 294448		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 11059		PERF.11414		- 21180							
11	65730	X	50046	-0-	-15684	-0-	42189	3	7857	9	Y	7143	7067	0	76	8	-0-		
12	51646	X	50320	-0-	-1326	-0-	42000	3	8320	9	Y	7564	7536	0	28	8	-0-		
01	52144	X	52144	-0-	-0-	-0-	43914	3	8230	9	Y	7482	7424	0	58	8	-0-		
02	48024	X	47796	-0-	-228	-0-	40118	3	7678	9	Y	6980	6932	0	48	8	-0-		
03	64842	X	64842	-0-	-0-	-0-	53670	3	11172	9	Y	10156	10050	0	106	8	-0-		
04	77178	X	77178	-0-	-0-	-0-	65935	3	11243	9	Y	10221	10141	0	80	8	-0-		
-----																			
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E		WELL #: 22HB		RRCID -> 294449		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 11088		PERF.11421		- 21537							
11	54930	X	51705	-0-	-3225	-0-	38932	3	12773	9	Y	11612	11499	0	113	8	-0-		
12	56761	X	44194	-0-	-12567	-0-	31609	3	12585	9	Y	11441	11409	0	32	8	-0-		
01	56761	X	39293	-0-	-17468	-0-	26746	3	12547	9	Y	11406	11309	0	97	8	-0-		
02	62454	X	62454	-0-	-0-	-0-	49977	3	12477	9	Y	11343	11258	0	85	8	-0-		
03	64760	X	64760	-0-	-0-	-0-	52297	3	12463	9	Y	11330	11220	0	110	8	-0-		
04	59746	X	59746	-0-	-0-	-0-	47973	3	11773	9	Y	10703	10600	0	103	8	-0-		
-----																			
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 294544		COMPL. DATE 08/01/2022		TOTAL DEPTH 11299		PERF.11570		- 24336							
11	40609	X	40609	-0-	-0-	-0-	31663	3	8946	9	Y	8133	8065	0	68	8	-0-		
12	43576	X	43576	-0-	-0-	-0-	1392	1	32030	3	Y	9231	9152	0	79	8	-0-		
01	53138	X	53138	-0-	-0-	-0-	10154	9	1332	1	45629	3	Y	5615	5467	0	148	8	-0-
02	66319	X	66319	-0-	-0-	-0-	6177	9	1635	1	59450	3	Y	4758	4675	0	83	8	-0-
03	42191	X	26665	-0-	-15526	-0-	5234	9	634	1	22017	3	Y	3649	3596	0	53	8	-0-
04	50130	X	24595	-0-	-25535	-0-	4014	9	584	1	19680	3	Y	3937	3890	0	47	8	-0-
							4331	9											
-----																			
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A		WELL #: 11H		RRCID -> 294767		COMPL. DATE 11/14/2022		TOTAL DEPTH 10855		PERF.11189		- 21355							
11	59010	X	36346	-0-	-22664	-0-	28857	3	7489	9	Y	6808	6777	0	31	8	-0-		
12	51553	X	37829	-0-	-13724	-0-	29375	3	8454	9	Y	7685	7678	0	7	8	-0-		
01	43245	X	27550	-0-	-15695	-0-	22181	3	5369	9	Y	4881	4862	0	19	8	-0-		
02	37845	X	33804	-0-	-4041	-0-	25741	3	8063	9	Y	7330	7308	0	22	8	-0-		
03	40455	X	32435	-0-	-8020	-0-	23920	3	8515	9	Y	7741	7716	0	25	8	-0-		
04	36600	X	32917	-0-	-3683	-0-	24128	3	8789	9	Y	7990	7966	0	24	8	-0-		
-----																			
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 B		WELL #: 12H		RRCID -> 294811		COMPL. DATE 11/14/2022		TOTAL DEPTH 10655		PERF.11033		- 21199							
11	39067	X	39067	-0-	-0-	-0-	29760	3	9307	9	Y	8461	8378	0	83	8	-0-		
12	37869	X	37869	-0-	-0-	-0-	27614	3	10255	9	Y	9323	9297	0	26	8	-0-		
01	19408	X	19408	-0-	-0-	-0-	10396	3	9012	9	Y	8193	8115	0	78	8	-0-		
02	44834	X	40133	-0-	-4701	-0-	28507	3	11626	9	Y	10569	10474	0	95	8	-0-		
03	47926	X	44795	-0-	-3131	-0-	32427	3	12368	9	Y	11244	11116	0	128	8	-0-		
04	63057	X	63057	-0-	-0-	-0-	49321	3	13736	9	Y	12487	12350	0	137	8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID -> 294882		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 11170		PERF.11567		- 21337						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
*11	60241	X	60241	-0-	-0-	-0-		55676	3	4565	9	Y	4150	3926	0	228	8	26
*12	66030	X	58650	-0-	-7380	-0-		54756	3	3894	9	Y	3540	3361	0	185	8	20
*01	66030	X	57561	-0-	-8469	-0-		52370	3	5191	9	Y	4719	4493	0	198	8	48
*02	61770	X	59270	-0-	-2500	-0-		54507	3	4763	9	Y	4330	4243	0	99	8	36
03	61163	X	56441	-0-	-4722	-0-		51565	3	4876	9	Y	4433	4328	0	104	8	37
04	59190	X	48022	-0-	-11168	-0-		44311	3	3711	9	Y	3374	3316	0	65	8	30
-----																		
CARLSBAD 54-1-28 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 295070		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 11759		PERF.11628		- 21839						
11	126600	X	70556	-0-	-56044	-0-		53208	3	17348	9	Y	15771	15613	0	158	8	-0-
12	119040	X	73554	-0-	-45486	-0-		57298	3	16256	9	Y	14778	14567	0	211	8	-0-
01	105400	X	58487	-0-	-46913	-0-		45428	3	13059	9	Y	11872	11616	0	256	8	-0-
02	77285	X	48632	-0-	-28653	-0-		34456	3	14176	9	Y	12887	12717	0	170	8	-0-
03	73563	X	54895	-0-	-18668	-0-		41935	3	12960	9	Y	11782	11680	0	102	8	-0-
04	71190	X	50940	-0-	-20250	-0-		39072	3	11868	9	Y	10789	10652	0	137	8	-0-
-----																		
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 15H		RRCID -> 295153		COMPL. DATE 01/07/2023		TOTAL DEPTH 10145		PERF.10214		- 25536						
11	169080	X	99222	-0-	-69858	-0-		83337	3	15885	9	Y	14441	14308	0	133	8	-0-
12	122698	X	97730	-0-	-24968	-0-		82448	3	15282	9	Y	13893	13768	0	125	8	-0-
01	116374	X	86874	-0-	-29500	-0-		72154	3	14720	9	Y	13382	13265	0	117	8	-0-
02	94569	X	73890	-0-	-20679	-0-		61229	3	12661	9	Y	11510	11430	0	80	8	-0-
03	92504	X	85537	-0-	-6967	-0-		71378	3	14159	9	Y	12872	12764	0	108	8	-0-
04	89520	X	76329	-0-	-13191	-0-		64247	3	12082	9	Y	10984	10843	0	141	8	-0-
-----																		
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 16H		RRCID -> 295154		COMPL. DATE 01/07/2023		TOTAL DEPTH 9999		PERF.10510		- 25526						
11	178380	X	106251	-0-	-72129	-0-		85435	3	20816	9	Y	18924	18631	0	293	8	-0-
12	125240	X	101022	-0-	-24218	-0-		82546	3	18476	9	Y	16796	16557	0	239	8	-0-
01	125240	X	91058	-0-	-34182	-0-		75145	3	15913	9	Y	14466	14301	0	165	8	-0-
02	117160	X	90525	-0-	-26635	-0-		75906	3	14619	9	Y	13290	13210	0	80	8	-0-
03	106113	X	92762	-0-	-13351	-0-		78202	3	14560	9	Y	13236	13020	0	216	8	-0-
04	96300	X	93201	-0-	-3099	-0-		79053	3	14148	9	Y	12862	12671	0	191	8	-0-
-----																		
CARLSBAD 54-1-28 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 295274		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 11890		PERF.12027		- 21988						
11	72810	X	36794	-0-	-36016	-0-		27935	3	8859	9	Y	8054	7992	0	62	8	-0-
12	65565	X	34210	-0-	-31355	-0-		26162	3	8048	9	Y	7316	7247	0	69	8	-0-
01	60791	X	44112	-0-	-16679	-0-		34147	3	9965	9	Y	9059	8925	0	134	8	-0-
02	42543	X	29778	-0-	-12765	-0-		21596	3	8182	9	Y	7438	7362	0	76	8	-0-
03	38006	X	33557	-0-	-4449	-0-		25930	3	7627	9	Y	6934	6890	0	44	8	-0-
04	42690	X	31711	-0-	-10979	-0-		24645	3	7066	9	Y	6424	6365	0	59	8	-0-
-----																		
CHERRY STATE 56-2-13-1 A		WELL #: 11H		RRCID -> 295422		COMPL. DATE 04/15/2023		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10894		- 23251						
11	207960	X	140284	-0-	-67676	-0-		112002	3	28282	9	Y	25711	25467	0	244	8	-0-
12	140213	X	132764	-0-	-7449	-0-		107252	3	25512	9	Y	23193	22949	0	244	8	-0-
01	131161	X	113477	-0-	-17684	-0-		88421	3	25056	9	Y	22778	22591	0	187	8	-0-
02	135604	X	98747	-0-	-36857	-0-		77387	3	21360	9	Y	19418	19288	0	130	8	-0-
03	144956	X	86258	-0-	-58698	-0-		66055	3	20203	9	Y	18366	18193	0	173	8	-0-
04	140280	X	36572	-0-	-103708	-0-		27026	3	9546	9	Y	8678	8587	0	91	8	-0-
-----																		
CHERRY STATE 56-2-13-1 E		WELL #: 31H		RRCID -> 295439		COMPL. DATE 12/18/2022		TOTAL DEPTH 11526		PERF.11738		- 23954						
11	234270	X	111800	-0-	-122470	-0-		104817	3	6983	9	Y	6348	6211	0	137	8	-0-
12	242110	X	143568	-0-	-98542	-0-		131915	3	11653	9	Y	10594	10475	0	119	8	-0-
01	212071	X	212071	-0-	-0-	-0-		199528	3	12543	9	Y	11403	11159	0	244	8	-0-
02	202071	X	202071	-0-	-0-	-0-		189302	3	12769	9	Y	11608	11421	0	187	8	-0-
03	210676	X	200840	-0-	-9836	-0-		187379	3	13461	9	Y	12237	11986	0	251	8	-0-
04	205230	X	177635	-0-	-27595	-0-		164010	3	13625	9	Y	12386	12146	0	240	8	-0-





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MULBERRY 55-1-38-26 D		WELL #: 14H		RRCID ->	295694	COMPL. DATE	02/19/2023	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.	11682	-	24591	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11		292050 X	104347	-0-	-187703	-0-	77309 3	27038 9	Y	24580	24331 0	249 8	-0-		
12		301785 X	73608	-0-	-228177	-0-	2640 1	60769 3	Y	9272	9086 0	186 8	-0-		
							10199 9								
01		137268 X	74338	-0-	-62930	-0-	1745 1	59761 3	Y	11665	11373 0	292 8	-0-		
							12832 9								
02		128412 X	75242	-0-	-53170	-0-	1614 1	58687 3	Y	13583	13349 0	234 8	-0-		
							14941 9								
03		118606 X	91623	-0-	-26983	-0-	1989 1	69012 3	Y	18747	18605 0	142 8	-0-		
							20622 9								
04		104340 X	76933	-0-	-27407	-0-	1647 1	55494 3	Y	17993	17817 0	176 8	-0-		
							19792 9								
CLOAK STATE 56-3-9-8 B		WELL #: 12H		RRCID ->	295695	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL	DEPTH	10624	PERF.	10785	-	21296	
11		252990 X	93472	-0-	-159518	-0-	77877 3	15595 9	Y	14177	13984 0	193 8	-0-		
12		261423 X	119221	-0-	-142202	-0-	100633 3	18588 9	Y	16898	16709 0	189 8	-0-		
01		174592 X	106870	-0-	-67722	-0-	90085 3	16785 9	Y	15259	15109 0	150 8	-0-		
02		148944 X	94796	-0-	-54148	-0-	80267 3	14529 9	Y	13208	13095 0	113 8	-0-		
03		143189 X	106283	-0-	-36906	-0-	91500 3	14783 9	Y	13439	13279 0	160 8	-0-		
04		118488 X	118488	-0-	-0-	-0-	106068 3	12420 9	Y	11291	11148 0	143 8	-0-		
MULBERRY 55-1-38-26 H		WELL #: 22H		RRCID ->	295709	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	11672	PERF.	11886	-	24822	
11		139950 X	52135	-0-	-87815	-0-	45885 3	6250 9	Y	5682	5609 0	73 8	-0-		
12		144615 X	33113	-0-	-111502	-0-	1300 1	29912 3	Y	1728	1685 0	43 8	-0-		
							1901 9								
01		81902 X	24250	-0-	-57652	-0-	635 1	21759 3	Y	1687	1639 0	48 8	-0-		
							1856 9								
02		64380 X	8719	-0-	-55661	-0-	217 1	7878 3	Y	567	556 0	11 8	-0-		
							624 9								
03		61907 X	35064	-0-	-26843	-0-	809 1	28085 3	Y	5609	5561 0	48 8	-0-		
							6170 9								
04		61790 X	61790	-0-	-0-	-0-	1523 1	51296 3	Y	8155	8067 0	88 8	-0-		
							8971 9								
CLOAK STATE 56-3-9-8 E		WELL #: 22H		RRCID ->	295718	COMPL. DATE	04/24/2023	TOTAL	DEPTH	10872	PERF.	11231	-	21698	
11		245520 X	80090	-0-	-165430	-0-	69566 3	10524 9	Y	9567	9394 0	173 8	-0-		
12		253704 X	149453	-0-	-104251	-0-	130599 3	18854 9	Y	17140	16897 0	243 8	-0-		
01		179955 X	132893	-0-	-47062	-0-	116137 3	16756 9	Y	15233	15041 0	192 8	-0-		
02		168345 X	104426	-0-	-63919	-0-	91564 3	12862 9	Y	11693	11565 0	128 8	-0-		
03		158751 X	98546	-0-	-60205	-0-	86640 3	11906 9	Y	10824	10649 0	175 8	-0-		
04		144630 X	105821	-0-	-38809	-0-	94595 3	11226 9	Y	10205	10041 0	164 8	-0-		
MULBERRY 55-1-38-26 F		WELL #: 16H		RRCID ->	295729	COMPL. DATE	02/13/2023	TOTAL	DEPTH	11322	PERF.	11590	-	24532	
11		236580 X	101409	-0-	-135171	-0-	76262 3	25147 9	Y	22861	22620 0	241 8	-0-		
12		244466 X	101478	-0-	-142988	-0-	3623 1	83403 3	Y	13138	12875 0	263 8	-0-		
							14452 9								
01		112127 X	84545	-0-	-27582	-0-	1774 1	60773 3	Y	19998	19678 0	320 8	-0-		
							21998 9								
02		104893 X	81349	-0-	-23544	-0-	1658 1	60286 3	Y	17641	17401 0	240 8	-0-		
							19405 9								
03		104780 X	93964	-0-	-10816	-0-	2024 1	70247 3	Y	19721	19579 0	142 8	-0-		
							21693 9								
04		101400 X	64843	-0-	-36557	-0-	1506 1	50727 3	Y	11464	11343 0	121 8	-0-		
							12610 9								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MULBERRY 55-1-38-26 G		WELL #: 21H		RRCID ->	295731	COMPL. DATE	02/19/2023	TOTAL	DEPTH	11630	PERF.	11994	-	24931			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11	194280	X	76141	-0-	-118139	-0-	65725	3	10416	9	Y	9469	9328	0	141	8	-0-
12	200756	X	68184	-0-	-132572	-0-	2627	1	60467	3	Y	4627	4504	0	123	8	-0-
							5090	9									
01	116653	X	67047	-0-	-49606	-0-	1718	1	58847	3	Y	5893	5699	0	194	8	-0-
							6482	9									
02	94743	X	66253	-0-	-28490	-0-	1546	1	56214	3	Y	7721	7584	0	137	8	-0-
							8493	9									
03	93899	X	83611	-0-	-10288	-0-	1960	1	68008	3	Y	12403	12300	0	103	8	-0-
							13643	9									
04	76140	X	70468	-0-	-5672	-0-	1696	1	57123	3	Y	10590	10468	0	122	8	-0-
							11649	9									
-----																	
CLOAK STATE		56-3-9-8 D		WELL #: 21H		RRCID ->	295749	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL	DEPTH	10804	PERF.	10940	-	21466	
11	232740	X	74922	-0-	-157818	-0-	64435	3	10487	9	Y	9534	9385	0	149	8	-0-
12	240498	X	120805	-0-	-119693	-0-	105151	3	15654	9	Y	14231	14024	0	207	8	-0-
01	175863	X	98449	-0-	-77414	-0-	86361	3	12088	9	Y	10989	10843	0	146	8	-0-
02	164517	X	89881	-0-	-74636	-0-	79284	3	10597	9	Y	9634	9515	0	119	8	-0-
03	120807	X	93952	-0-	-26855	-0-	83984	3	9968	9	Y	9062	8932	0	130	8	-0-
04	116910	X	110074	-0-	-6836	-0-	102198	3	7876	9	Y	7160	7015	0	145	8	-0-
-----																	
CLOAK STATE		56-3-9-8 A		WELL #: 11H		RRCID ->	295784	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL	DEPTH	10455	PERF.	10693	-	21244	
11	226140	X	77899	-0-	-148241	-0-	62562	3	15337	9	Y	13943	13764	0	179	8	-0-
12	233678	X	108270	-0-	-125408	-0-	89748	3	18522	9	Y	16838	16601	0	237	8	-0-
01	173135	X	95644	-0-	-77491	-0-	81092	3	14552	9	Y	13229	13042	0	187	8	-0-
02	136213	X	90665	-0-	-45548	-0-	77146	3	13519	9	Y	12290	12149	0	141	8	-0-
03	108283	X	100942	-0-	-7341	-0-	85710	3	15232	9	Y	13847	13645	0	202	8	-0-
04	111642	X	111642	-0-	-0-	-0-	97220	3	14422	9	Y	13111	12844	0	267	8	-0-
-----																	
CHICANE STATE		56-1-43-7 A		WELL #: 11H		RRCID ->	295834	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	10047	PERF.	10518	-	25266	
11	233280	X	155206	-0-	-78074	-0-	121070	3	34136	9	Y	31033	30700	0	333	8	-0-
12	241056	X	213026	-0-	-28030	-0-	165680	3	47346	9	Y	43042	42672	0	370	8	-0-
01	241056	X	157602	-0-	-83454	-0-	124335	3	33267	9	Y	30243	29915	0	328	8	-0-
02	166065	X	166065	-0-	-0-	-0-	51	1	131023	3	Y	31810	31568	0	242	8	-0-
							34991	9									
03	213032	X	131765	-0-	-81267	-0-	64	1	103405	3	Y	25724	25441	0	283	8	-0-
							28296	9									
04	206160	X	121009	-0-	-85151	-0-	7	1	93456	3	Y	25042	24805	0	237	8	-0-
							27546	9									
-----																	
MERIDIAN STATE		57-3-23-11 F		WELL #: 22HB		RRCID ->	295855	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH	10329	PERF.	10198	-	25624	
11	555600	X	319012	-0-	-236588	-0-	277087	3	41925	9	Y	38114	37874	0	240	8	-0-
12	574120	X	341532	-0-	-232588	-0-	302170	3	39362	9	Y	35784	35559	0	225	8	-0-
01	574120	X	289927	-0-	-284193	-0-	258289	3	31638	9	Y	28762	28563	0	199	8	-0-
02	367691	X	273593	-0-	-94098	-0-	245159	3	28434	9	Y	25849	25673	0	176	8	-0-
03	395808	X	251135	-0-	-144673	-0-	232708	3	18427	9	Y	16752	16559	0	193	8	-0-
04	330510	X	192706	-0-	-137804	-0-	172309	3	20397	9	Y	18543	18344	0	199	8	-0-
-----																	
MERIDIAN STATE		57-3-23-11 E		WELL #: 21HB		RRCID ->	295856	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.	10398	-	25674	
11	438300	X	265927	-0-	-172373	-0-	234932	3	30995	9	Y	28177	27859	0	318	8	-0-
12	452910	X	293446	-0-	-159464	-0-	257157	3	36289	9	Y	32990	32680	0	310	8	-0-
01	452910	X	269684	-0-	-183226	-0-	237265	3	32419	9	Y	29472	29227	0	245	8	-0-
02	291653	X	236010	-0-	-55643	-0-	209153	3	26857	9	Y	24415	24272	0	143	8	-0-
03	313999	X	228690	-0-	-85309	-0-	207915	3	20775	9	Y	18886	18740	0	146	8	-0-
04	283980	X	191797	-0-	-92183	-0-	165608	3	26189	9	Y	23808	23646	0	162	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C		WELL #: 14HB		RRCID ->	295858	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9909	- 25313					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM								
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
11	230820	X	185816	-0-	-45004	-0-	148940	3	36876	9	Y	33524	33269	0	255	8	-0-
12	238514	X	199411	-0-	-39103	-0-	165051	3	34360	9	Y	31236	30984	0	252	8	-0-
01	238514	X	164745	-0-	-73769	-0-	138298	3	26447	9	Y	24043	23850	0	193	8	-0-
02	210221	X	156140	-0-	-54081	-0-	130849	3	25291	9	Y	22992	22810	0	182	8	-0-
03	226176	X	160687	-0-	-65489	-0-	140317	3	20370	9	Y	18518	18297	0	221	8	-0-
04	192990	X	125983	-0-	-67007	-0-	103498	3	22485	9	Y	20441	20219	0	222	8	-0-
-----																	
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 B		WELL #: 13HB		RRCID ->	295870	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	10509	- 25485					
11	296400	X	188535	-0-	-107865	-0-	151760	3	36775	9	Y	33432	33106	0	326	8	-0-
12	306280	X	200978	-0-	-105302	-0-	159629	3	41349	9	Y	37590	37279	0	311	8	-0-
01	306280	X	182290	-0-	-123990	-0-	144383	3	37907	9	Y	34461	34212	0	249	8	-0-
02	227012	X	172616	-0-	-54396	-0-	139095	3	33521	9	Y	30474	30323	0	151	8	-0-
03	244249	X	149734	-0-	-94515	-0-	124602	3	25132	9	Y	22847	22695	0	152	8	-0-
04	194490	X	122799	-0-	-71691	-0-	92453	3	30346	9	Y	27587	27429	0	158	8	-0-
-----																	
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 D		WELL #: 15HA		RRCID ->	295872	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10003	- 25429					
11	223020	X	210913	-0-	-12107	-0-	166229	3	44684	9	Y	40622	40328	0	294	8	-0-
12	230454	X	223489	-0-	-6965	-0-	180240	3	43249	9	Y	39317	39038	0	279	8	-0-
01	230454	X	204455	-0-	-25999	-0-	163404	3	41051	9	Y	37319	37055	0	264	8	-0-
02	215586	X	187945	-0-	-27641	-0-	152425	3	35520	9	Y	32291	32080	0	211	8	-0-
03	230454	X	178591	-0-	-51863	-0-	152244	3	26347	9	Y	23952	23702	0	250	8	-0-
04	216270	X	131807	-0-	-84463	-0-	104154	3	27653	9	Y	25139	24910	0	229	8	-0-
-----																	
CHICANE STATE 56-1-43-7 B		WELL #: 12H		RRCID ->	295915	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	10456	- 25707					
11	289920	X	128950	-0-	-160970	-0-	100215	3	28735	9	Y	26123	25867	0	256	8	-0-
12	299584	X	176717	-0-	-122867	-0-	138634	3	38083	9	Y	34621	34337	0	284	8	-0-
01	299584	X	162048	-0-	-137536	-0-	129487	3	32561	9	Y	29601	29360	0	241	8	-0-
02	210076	X	158400	-0-	-51676	-0-	49	1	127218	3	Y	28303	28124	0	179	8	-0-
							31133	9									
03	176731	X	123793	-0-	-52938	-0-	62	1	101113	3	Y	20562	20349	0	213	8	-0-
							22618	9									
04	171030	X	112139	-0-	-58891	-0-	7	1	89442	3	Y	20627	20437	0	190	8	-0-
							22690	9									
-----																	
CHICANE STATE 56-1-43-7 C		WELL #: 13H		RRCID ->	295916	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	10480	- 25911					
11	277140	X	141872	-0-	-135268	-0-	107225	3	34647	9	Y	31497	31112	0	385	8	-0-
12	286378	X	188110	-0-	-98268	-0-	146080	3	42030	9	Y	38209	37796	0	413	8	-0-
01	286378	X	154922	-0-	-131456	-0-	121809	3	33113	9	Y	30103	29777	0	326	8	-0-
02	160500	X	160500	-0-	-0-	-0-	50	1	129459	3	Y	28174	27924	0	250	8	-0-
							30991	9									
03	188108	X	143211	-0-	-44897	-0-	74	1	119227	3	Y	21736	21445	0	291	8	-0-
							23910	9									
04	182040	X	107030	-0-	-75010	-0-	6	1	84767	3	Y	20234	20010	0	224	8	-0-
							22257	9									
-----																	
CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 11H		RRCID ->	296002	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	10341	- 19209					
11	131890	X	131890	-0-	-0-	-0-	106169	3	25721	9	Y	23383	23173	0	210	8	-0-
12	98396	X	98396	-0-	-0-	-0-	77846	3	20550	9	Y	18682	18492	0	190	8	-0-
01	98270	X	86846	-0-	-11424	-0-	69004	3	17842	9	Y	16220	16069	0	151	8	-0-
02	91930	X	79176	-0-	-12754	-0-	63190	3	15986	9	Y	14533	14419	0	114	8	-0-
03	98270	X	80996	-0-	-17274	-0-	64919	3	16077	9	Y	14615	14467	0	148	8	-0-
04	95100	X	68177	-0-	-26923	-0-	55255	3	12922	9	Y	11747	11616	0	131	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 15H		RRCID -> 296011		COMPL. DATE 07/10/2023		TOTAL DEPTH 10147		PERF.10629		- 20937	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	198360	X	102936	-0-	-95424	-0-	82034 3	20902 9	Y	19002	18711 0	291 8	-0-
12	204972	X	79518	-0-	-125454	-0-	62446 3	17072 9	Y	15520	15261 0	259 8	-0-
01	204972	X	74437	-0-	-130535	-0-	58601 3	15836 9	Y	14396	14173 0	223 8	-0-
02	169389	X	60696	-0-	-108693	-0-	47927 3	12769 9	Y	11608	11464 0	144 8	-0-
03	108345	X	70634	-0-	-37711	-0-	56277 3	14357 9	Y	13052	12832 0	220 8	-0-
04	93390	X	34500	-0-	-58890	-0-	26984 3	7516 9	Y	6833	6605 0	228 8	-0-
-----													
CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 13H		RRCID -> 296087		COMPL. DATE 07/10/2023		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10467		- 19551	
11	136898	X	136898	-0-	-0-	-0-	112980 3	23918 9	Y	21744	21500 0	244 8	-0-
12	114250	X	114250	-0-	-0-	-0-	94811 3	19439 9	Y	17672	17459 0	213 8	-0-
01	100096	X	100096	-0-	-0-	-0-	83600 3	16496 9	Y	14996	14825 0	171 8	-0-
02	86191	X	86191	-0-	-0-	-0-	72995 3	13196 9	Y	11996	11887 0	109 8	-0-
03	102391	X	102391	-0-	-0-	-0-	87390 3	15001 9	Y	13637	13475 0	162 8	-0-
04	82708	X	82708	-0-	-0-	-0-	71728 3	10980 9	Y	9982	9847 0	135 8	-0-
-----													
CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 14H		RRCID -> 296088		COMPL. DATE 07/10/2023		TOTAL DEPTH 10293		PERF.10316		- 20750	
11	136987	X	136987	-0-	-0-	-0-	106703 3	30284 9	Y	27531	27267 0	264 8	-0-
12	108346	X	108346	-0-	-0-	-0-	84578 3	23768 9	Y	21607	21383 0	224 8	-0-
01	89698	X	89698	-0-	-0-	-0-	70099 3	19599 9	Y	17817	17639 0	178 8	-0-
02	74657	X	74657	-0-	-0-	-0-	58799 3	15858 9	Y	14416	14294 0	122 8	-0-
03	77889	X	77889	-0-	-0-	-0-	61184 3	16705 9	Y	15186	15023 0	163 8	-0-
04	72540	X	64479	-0-	-8061	-0-	51130 3	13349 9	Y	12135	11983 0	152 8	-0-
-----													
BIG PUG STATE 55-4-19-24 D		WELL #: 23HD		RRCID -> 296089		COMPL. DATE 07/30/2023		TOTAL DEPTH 10943		PERF.11164		- 21513	
11	156030	X	154241	-0-	-1789	-0-	119275 3	34966 9	Y	31787	31457 0	330 8	-0-
12	161231	X	146826	-0-	-14405	-0-	117626 3	29200 9	Y	26545	26288 0	257 8	-0-
01	161231	X	129406	-0-	-31825	-0-	104116 3	25290 9	Y	22991	22806 0	185 8	-0-
02	150829	X	119264	-0-	-31565	-0-	95665 3	23599 9	Y	21454	21308 0	146 8	-0-
03	159371	X	125302	-0-	-34069	-0-	101037 3	24265 9	Y	22059	21865 0	194 8	-0-
04	154230	X	114015	-0-	-40215	-0-	93545 3	20470 9	Y	18609	18432 0	177 8	-0-
-----													
CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 12H		RRCID -> 296100		COMPL. DATE 07/10/2023		TOTAL DEPTH 10095		PERF.10418		- 19394	
11	151643	X	151643	-0-	-0-	-0-	122654 3	28989 9	Y	26354	26049 0	305 8	-0-
12	142042	X	129394	-0-	-12648	-0-	105615 3	23779 9	Y	21617	21342 0	275 8	-0-
01	142042	X	111163	-0-	-30879	-0-	91752 3	19411 9	Y	17646	17433 0	213 8	-0-
02	132878	X	107113	-0-	-25765	-0-	89584 3	17529 9	Y	15935	15775 0	160 8	-0-
03	141918	X	115272	-0-	-26646	-0-	98293 3	16979 9	Y	15435	15221 0	214 8	-0-
04	137340	X	93900	-0-	-43440	-0-	79616 3	14284 9	Y	12985	12820 0	165 8	-0-
-----													
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A		WELL #: 12HB		RRCID -> 296139		COMPL. DATE 06/27/2023		TOTAL DEPTH 9950		PERF.10317		- 25293	
11	174900	X	143434	-0-	-31466	-0-	115945 3	27489 9	Y	24990	24633 0	357 8	-0-
12	180730	X	161114	-0-	-19616	-0-	128288 3	32826 9	Y	29842	29494 0	348 8	-0-
01	180730	X	153887	-0-	-26843	-0-	123571 3	30316 9	Y	27560	27290 0	270 8	-0-
02	122293	X	122293	-0-	-0-	-0-	98978 3	23315 9	Y	21195	21043 0	152 8	-0-
03	179521	X	134325	-0-	-45196	-0-	113131 3	21194 9	Y	19267	19090 0	177 8	-0-
04	155910	X	102338	-0-	-53572	-0-	78021 3	24317 9	Y	22106	21942 0	164 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CEDAR 55-1-46-3 F		WELL #: 71H		RRCID ->	296257	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL	DEPTH	10301	PERF.	10657	-	20871	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11		121380 X	84856	-0-	-36524	-0-	68409 3	16447 9	Y	14952	14835 0	117 8	-0-		
12		125426 X	66698	-0-	-58728	-0-	2044 1	47050 3	Y	16004	15896 0	108 8	-0-		
							17604 9								
01		125426 X	45952	-0-	-79474	-0-	963 1	32993 3	Y	10905	10750 0	155 8	-0-		
							11996 9								
02		117334 X	54900	-0-	-62434	-0-	1077 1	39154 3	Y	13335	13226 0	109 8	-0-		
							14669 9								
03		87699 X	54343	-0-	-33356	-0-	1155 1	40086 3	Y	11911	11857 0	54 8	-0-		
							13102 9								
04		84870 X	43514	-0-	-41356	-0-	903 1	30410 3	Y	11092	11014 0	78 8	-0-		
							12201 9								
-----															
BULLDOG STATE 55-4-12-7 A		WELL #: 22H		RRCID ->	296490	COMPL. DATE	07/30/2023	TOTAL	DEPTH	10987	PERF.	11217	-	21176	
11		0	121425	-0-	121425	665735	94364 3	27061 9	Y	24601	24318 0	283 8	-0-		
12		0	108045	-0-	108045	773780	87697 3	20348 9	Y	18498	18267 0	231 8	-0-		
01		890435 X	116655	-0-	-773780	-0-	96424 3	20231 9	Y	18392	18210 0	182 8	-0-		
02		146305 X	92862	-0-	-53443	-0-	74764 3	18098 9	Y	16453	16322 0	131 8	-0-		
03		156395 X	90811	-0-	-65584	-0-	73229 3	17582 9	Y	15984	15795 0	189 8	-0-		
04		151350 X	76755	-0-	-74595	-0-	62492 3	14263 9	Y	12966	12790 0	176 8	-0-		
-----															
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 A		WELL #: 11H		RRCID ->	296572	COMPL. DATE	10/18/2023	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.	10930	-	20903	
11		0	122745	-0-	122745	168469	86280 3	36465 9	Y	33150	32964 0	186 8	-0-		
12		0	120060	-0-	120060	288529	90792 3	29268 9	Y	26607	26555 0	52 8	-0-		
01		394537 X	106008	-0-	-288529	-0-	80623 3	25385 9	Y	23077	22965 0	112 8	-0-		
02		96715 X	84160	-0-	-12555	-0-	65242 3	18918 9	Y	17198	17119 0	79 8	-0-		
03		103385 X	74117	-0-	-29268	-0-	57569 3	16548 9	Y	15044	14948 0	96 8	-0-		
04		100050 X	67180	-0-	-32870	-0-	52866 3	14314 9	Y	13013	12907 0	106 8	-0-		
-----															
OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A		WELL #: 13H		RRCID ->	296617	COMPL. DATE	08/14/2023	TOTAL	DEPTH	11677	PERF.	12083	-	22309	
11		0	133991	-0-	133991	683445	694 1	99017 3	Y	31164	31002 0	162 8	-0-		
							34280 9								
12		0	88446	-0-	88446	771891	664 1	70164 3	Y	16016	15868 0	148 8	-0-		
							17618 9								
01		846236 X	74345	-0-	-771891	-0-	1595 1	60357 3	Y	11266	11060 0	206 8	-0-		
							12393 9								
02		172550 X	75657	-0-	-96893	-0-	1782 1	60427 3	Y	12225	12093 0	132 8	-0-		
							13448 9								
03		184450 X	65764	-0-	-118686	-0-	2188 1	53691 3	Y	8986	8934 0	52 8	-0-		
							9885 9								
04		178500 X	46296	-0-	-132204	-0-	2266 1	34533 3	Y	8634	8576 0	58 8	-0-		
							9497 9								
-----															
OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A		WELL #: 12H		RRCID ->	296631	COMPL. DATE	08/14/2023	TOTAL	DEPTH	11544	PERF.	11880	-	22146	
11		0	132183	-0-	132183	596636	673 1	96016 3	Y	32267	32043 0	224 8	-0-		
							35494 9								
12		0	85008	-0-	85008	681644	663 1	70045 3	Y	13000	12777 0	223 8	-0-		
							14300 9								
01		751536 X	69892	-0-	-681644	-0-	1489 1	56330 3	Y	10975	10681 0	294 8	-0-		
							12073 9								
02		152656 X	79493	-0-	-73163	-0-	1963 1	66549 3	Y	9983	9742 0	241 8	-0-		
							10981 9								
03		163184 X	80088	-0-	-83096	-0-	2522 1	61898 3	Y	14244	14130 0	114 8	-0-		
							15668 9								
04		157920 X	54621	-0-	-103299	-0-	2597 1	39577 3	Y	11315	11214 0	101 8	-0-		
							12447 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 A		WELL #: 31H		RRCID -> 296834		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 11485		PERF.11902		- 22046				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE					
10	0	102855	-0-	102855	102855	102710	3	145	9	Y	132	132	8	-0-		
11	0	243511	-0-	243511	346366	226960	3	16551	9	Y	15046	14747	0	299 8	-0-	
12	0	217587	-0-	217587	563953	202679	3	14908	9	Y	13553	13458	0	95 8	-0-	
01	714764	X	150811	-0-	-563953	-0-	142183	3	8628	9	Y	7844	7649	0	195 8	-0-
02	254011	X	136712	-0-	-117299	-0-	130268	3	6444	9	Y	5858	5721	0	137 8	-0-
03	271529	X	127914	-0-	-143615	-0-	122550	3	5364	9	Y	4876	4702	0	174 8	-0-
04	262770	X	118581	-0-	-144189	-0-	114393	3	4188	9	Y	3807	3641	0	166 8	-0-
-----																
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 B		WELL #: 21H		RRCID -> 296966		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 11020		PERF.11075		- 21097				
10	0	22467	-0-	22467	22467	22271	3	196	9	Y	178	178	8	-0-		
11	0	161545	-0-	161545	184012	121471	3	40074	9	Y	36431	36065	0	366 8	-0-	
12	0	176103	-0-	176103	360115	139353	3	36750	9	Y	33409	33300	0	109 8	-0-	
01	475515	X	115400	-0-	-360115	-0-	91627	3	23773	9	Y	21612	21436	0	176 8	-0-
02	130906	X	107878	-0-	-23028	-0-	86846	3	21032	9	Y	19120	18987	0	133 8	-0-
03	139934	X	94414	-0-	-45520	-0-	75625	3	18789	9	Y	17081	16924	0	157 8	-0-
04	135420	X	88325	-0-	-47095	-0-	71052	3	17273	9	Y	15703	15529	0	174 8	-0-
-----																
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 C		WELL #: 12H		RRCID -> 296968		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 10739		PERF.10919		- 20895				
10	0	19568	-0-	19568	19568	19448	3	120	9	Y	109	109	8	-0-		
11	0	132309	-0-	132309	151877	92580	3	39729	9	Y	36117	35911	0	206 8	-0-	
12	0	114849	-0-	114849	266726	86291	3	28558	9	Y	25962	25899	0	63 8	-0-	
01	382097	X	115371	-0-	-266726	-0-	87070	3	28301	9	Y	25728	25595	0	133 8	-0-
02	118929	X	90204	-0-	-28725	-0-	69366	3	20838	9	Y	18944	18853	0	91 8	-0-
03	127131	X	77540	-0-	-49591	-0-	59951	3	17589	9	Y	15990	15881	0	109 8	-0-
04	123030	X	70611	-0-	-52419	-0-	54732	3	15879	9	Y	14435	14313	0	122 8	-0-
-----																
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 D		WELL #: 13H		RRCID -> 296970		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10938		- 20754				
10	0	15490	-0-	15490	15490	15367	3	123	9	Y	112	112	8	-0-		
11	0	74895	-0-	74895	90385	53976	3	20919	9	Y	19017	18852	0	165 8	-0-	
12	0	95270	-0-	95270	185655	73189	3	22081	9	Y	20074	20014	0	60 8	-0-	
01	273196	X	87541	-0-	-185655	-0-	67652	3	19889	9	Y	18081	17954	0	127 8	-0-
02	70018	X	70018	-0-	-0-	-0-	55389	3	14629	9	Y	13299	13211	0	88 8	-0-
03	64697	X	62316	-0-	-2381	-0-	49768	3	12548	9	Y	11407	11300	0	107 8	-0-
04	62610	X	57395	-0-	-5215	-0-	45968	3	11427	9	Y	10388	10272	0	116 8	-0-
-----																
BONSAI 56-2-13-25 E		WELL #: 78H		RRCID -> 296988		COMPL. DATE 11/10/2023		TOTAL DEPTH 9856		PERF.10070		- 22252				
11	0	37809	-0-	37809	37809	37620	3	189	9	Y	172	172	8	-0-		
12	0	76716	-0-	76716	114525	61012	3	15704	9	Y	14276	14147	0	129 8	-0-	
01	0	102573	-0-	102573	217098	88570	3	14003	9	Y	12730	12574	0	156 8	-0-	
02	0	121404	-0-	121404	338502	98142	3	23262	9	Y	21147	21032	0	115 8	-0-	
03	425547	X	87045	-0-	-338502	-0-	74003	3	13042	9	Y	11856	11751	0	105 8	-0-
04	86850	X	72629	-0-	-14221	-0-	63026	3	9603	9	Y	8730	8644	0	86 8	-0-
-----																
BULLDOG STATE 55-4-12-7 B		WELL #: 14H		RRCID -> 297067		COMPL. DATE 07/30/2023		TOTAL DEPTH 10811		PERF.11128		- 21049				
07	0	1325	-0-	1325	1325	1311	3	14	9	Y	13	13	8	-0-		
08	0	201356	-0-	201356	202681	146836	3	54520	9	Y	49564	49173	0	391 8	-0-	
09	0	273651	-0-	273651	476332	206494	3	67157	9	Y	61052	60690	0	362 8	-0-	
10	0	261545	-0-	261545	737877	189544	3	72001	9	Y	65455	65106	0	349 8	-0-	
11	0	197683	-0-	197683	935560	141960	3	55723	9	Y	50657	50410	0	247 8	-0-	
12	0	241924	-0-	241924	1177484	179966	3	61958	9	Y	56325	56043	0	282 8	-0-	
01	1359781	X	182297	-0-	-1177484	-0-	133649	3	48648	9	Y	44225	44025	0	200 8	-0-
02	193314	X	147060	-0-	-46254	-0-	106539	3	40521	9	Y	36837	36707	0	130 8	-0-
03	206646	X	153955	-0-	-52691	-0-	113082	3	40873	9	Y	37157	36976	0	181 8	-0-
04	199980	X	130572	-0-	-69408	-0-	97718	3	32854	9	Y	29867	29669	0	198 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BOBCAT 55-1-16-21 E		WELL #: 12H		RRCID -> 297079		COMPL. DATE 10/13/2023				TOTAL DEPTH 11253 PERF.11746 - 22054				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	209487	-0-	209487	209487	161914	3	47573	9	Y	43248	42855	0	393 8 -0-
11	0	249788	-0-	249788	459275	195142	3	54646	9	Y	49678	49234	0	444 8 -0-
12	0	242043	-0-	242043	701318	189127	3	52916	9	Y	48105	47537	0	568 8 -0-
01	0	223821	-0-	223821	925139	1248	1	178332	3	Y	40219	39408	0	811 8 -0-
						44241	9							
02	0	153046	-0-	153046	1078185	1966	1	123734	3	Y	24860	24465	0	395 8 -0-
						27346	9							
*03	1189989 X	111804	-0-	-1078185	-0-	1054	1	91089	3	Y	17874	17698	0	176 8 -0-
						19661	9							
04	160110 X	77605	-0-	-82505	-0-	234	1	61588	3	Y	14348	14114	0	234 8 -0-
						15783	9							

APACHE CORPORATION		027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
DOGWOOD STATE		WELL #: 401CH		RRCID -> 284942		COMPL. DATE 01/15/2018				TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169				
11	13290 X	12694	-0-	-596	-0-	12412	2	282	9	Y	256	374	1	363
12	13733 X	13571	-0-	-162	-0-	13262	2	309	9	Y	281	193	1	451
01	13733 X	12248	-0-	-1485	-0-	11966	2	282	9	Y	256	382	1	325
02	12267 X	10385	-0-	-1882	-0-	10153	2	232	9	Y	211	192	1	344
03	13578 X	11686	-0-	-1892	-0-	11369	2	317	9	Y	288	190	1	442
04	13140 X	3480	-0-	-9660	-0-	3454	2	26	9	Y	24	191	1	275

LEE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285082		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BULL RUN		WELL #: 401AH		RRCID -> 285084		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017				
11	19950 X	18573	-0-	-1377	-0-	973	1	16578	3	Y	929	930	0	71
						1022	9							
12	20801 X	17467	-0-	-3334	-0-	954	1	15398	3	Y	1014	986	0	99
						1115	9							
01	20801 X	16767	-0-	-4034	-0-	933	1	14754	3	Y	982	994	0	87
						1080	9							
02	16704 X	15490	-0-	-1214	-0-	852	1	13716	3	Y	838	856	0	69
						922	9							
03	17856 X	16412	-0-	-1444	-0-	883	1	14707	3	Y	747	739	0	77
						822	9							
04	17280 X	16154	-0-	-1126	-0-	797	1	13803	3	Y	1413	1343	0	147
						1554	9							

CYPRESS STATE		WELL #: 501AH		RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017				TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254				
11	4710 X	3900	-0-	-810	-0-	9	1	3671	2	Y	200	192	1	53
						220	9							
12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	11	1	5085	2	Y	175	199	1	29
						193	9							
01	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	12	1	6377	2	Y	262	249	1	42
						288	9							
02	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	12	1	7590	2	Y	295	292	1	45
						325	9							
03	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	13	1	6931	2	Y	347	351	1	41
						382	9							
04	6450 X	4777	-0-	-1673	-0-	11	1	4559	2	Y	188	214	1	15
						207	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
LEE		WELL #:		401AH	RRCID ->	285152	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	10578	-	14892
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		12570 X	-0-	-0-	-12570	-0-				Y	-0-			-0-
12		12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-				Y	-0-			-0-
01		12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BULL RUN		WELL #:		501CH	RRCID ->	285154	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10176	PERF.	10494	-	14757
11		14B2 EXT	7854	-0-	7854	34433	625 1	6306 3	Y	839	826 0			64
							923 9							
12		43022 X	8589	-0-	-34433	-0-	638 1	6873 3	Y	980	948 0			96
							1078 9							
01		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	694 1	6772 3	Y	1031	1036 0			91
							1134 9							
02		8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	628 1	6748 3	Y	956	968 0			79
							1052 9							
03		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	644 1	7298 3	Y	901	887 0			93
							991 9							
04		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	583 1	6904 3	Y	858	862 0			89
							944 9							

CYPRESS STATE		WELL #:		401AH	RRCID ->	285398	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	9273	PERF.	9453	-	13971
11		5940 X	5010	-0-	-930	-0-	31 1	4773 2	Y	187	184 1			49
							206 9							
12		6138 X	5094	-0-	-1044	-0-	40 1	4843 2	Y	192	209 1			32
							211 9							
01		6138 X	1402	-0-	-4736	-0-	1 1	1342 2	Y	54	77 1			9
							59 9							
02		4901 X	4568	-0-	-333	-0-	4 1	4402 2	Y	147	134 1			22
							162 9							
03		19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	18 1	18970 2	Y	194	193 1			23
							213 9							
04		13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	28 1	13504 2	Y	207	213 1			17
							228 9							

LEE		WELL #:		404BH	RRCID ->	285404	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	10880	-	15310
11		18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	971 1	16428 3	Y	833	813 0			75
							916 9							
12		19344 X	17452	-0-	-1892	-0-	953 1	15607 3	Y	810	841 0			44
							1 4	891 9						
01		19344 X	17831	-0-	-1513	-0-	950 1	16009 3	Y	793	766 0			71
							872 9							
02		18096 X	17225	-0-	-871	-0-	893 1	15549 3	Y	712	722 0			61
							783 9							
03		18941 X	18593	-0-	-348	-0-	955 1	16873 3	Y	695	681 0			75
							765 9							
04		18330 X	16902	-0-	-1428	-0-	804 1	15404 3	Y	631	604 0			102
							694 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	1111	1	12681	3	Y	529	529	0	40
							1	582	9					
12	17422 X	15071	-0-	-2351	-0-	990	1	13423	3	Y	597	593	0	44
							1	657	9					
01	17422 X	15193	-0-	-2229	-0-	943	1	13513	3	Y	670	663	0	51
							1	737	9					
02	16298 X	14700	-0-	-1598	-0-	896	1	13017	3	Y	698	696	0	53
							1	768	9					
03	16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	972	1	14240	3	Y	792	780	0	65
							1	871	9					
04	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	904	1	13433	3	Y	626	647	0	44
							1	689	9					
BURNSIDE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285465		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULL RUN		WELL #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906				
11	14B2 EXT	4836	-0-	4836	19073	529	1	3475	3	Y	756	721	0	58
							1	832	9					
12	14B2 EXT	4849	-0-	4849	23922	550	1	3862	3	Y	397	416	0	39
							1	437	9					
01	14B2 EXT	3708	-0-	3708	27630	488	1	2899	3	Y	292	305	0	26
							1	321	9					
02	31471 X	3841	-0-	-27630	-0-	509	1	3049	3	Y	257	262	0	21
							1	283	9					
03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	537	1	3991	3	Y	184	186	0	19
							1	202	9					
04	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	496	1	4118	3	Y	148	152	0	15
							1	163	9					
BULL RUN		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018				TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955				
11	24000 X	19414	-0-	-4586	-0-	965	1	16345	3	Y	1913	1913	0	147
							1	2104	9					
12	24800 X	20441	-0-	-4359	-0-	1009	1	17130	3	Y	2093	2035	0	205
							1	2302	9					
01	24800 X	20214	-0-	-4586	-0-	983	1	17174	3	Y	1870	1909	0	166
							1	2057	9					
02	19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	923	1	16072	3	Y	1989	1991	0	164
							1	2188	9					
03	21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	999	1	18334	3	Y	2055	2007	0	212
							1	2261	9					
04	18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	868	1	16074	3	Y	1730	1762	0	180
							1	1903	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018			TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	24870 X	22589	-0-	-2281	-0-	1096	1	20189	3	Y	1185	1183 0	91
						1304	9						
12	25296 X	22944	-0-	-2352	-0-	1115	1	20524	3	Y	1186	1161 0	116
						1305	9						
01	25296 X	22236	-0-	-3060	-0-	1085	1	19729	3	Y	1293	1294 0	115
						1422	9						
02	23664 X	20917	-0-	-2747	-0-	1011	1	18688	3	Y	1107	1131 0	91
						1218	9						
03	24676 X	22428	-0-	-2248	-0-	1057	1	20093	3	Y	1162	1133 0	120
						1278	9						
04	22590 X	20454	-0-	-2136	-0-	942	1	18438	3	Y	976	994 0	102
						1074	9						
BULL RUN		WELL #: 408BH		RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018			TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
GRANT		WELL #: 404BH		RRCID -> 285520		COMPL. DATE 11/05/2017			TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
GRANT		WELL #: 404BR		RRCID -> 285521		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240				
11	21360 X	16626	-0-	-4734	-0-	1009	1	14576	3	Y	945	951 0	79
						1	4	1040	9				
12	22072 X	18129	-0-	-3943	-0-	1077	1	16054	3	Y	901	887 0	93
						7	4	991	9				
01	22072 X	16586	-0-	-5486	-0-	980	1	14582	3	Y	931	926 0	98
						1024	9						
02	20271 X	14668	-0-	-5603	-0-	882	1	12919	3	Y	765	788 0	75
						25	4	842	9				
03	18135 X	15302	-0-	-2833	-0-	942	1	13576	3	Y	713	739 0	49
						784	9						
04	17550 X	14805	-0-	-2745	-0-	800	1	13221	3	Y	713	662 0	100
						784	9						
GRANT		WELL #: 403AH		RRCID -> 285535		COMPL. DATE 12/16/2017			TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5130 X	4593	-0-	-537	-0-	20	1	4172	2	N	364	393	1	267
						1	4	400	9					
12	4929 X	4926	-0-	-3	-0-	14	1	4426	2	N	442	192	1	517
						486	9							
01	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5	1	4551	2	N	430	769	1	178
						473	9							
02	4640 X	4024	-0-	-616	-0-	12	1	3638	2	N	340	198	1	320
						374	9							
03	4960 X	3932	-0-	-1028	-0-	50	1	3450	2	N	393	396	1	317
						432	9							
04	4860 X	2611	-0-	-2249	-0-	9	1	2171	2	N	392	404	1	305
						431	9							

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

11	10950 X	9898	-0-	-1052	-0-	891	1	8005	3	Y	911	890	0	82
						1002	9							
12	11656 X	8421	-0-	-3235	-0-	863	1	6651	3	Y	824	861	0	45
						1	4	906	9					
01	11656 X	8770	-0-	-2886	-0-	867	1	6933	3	Y	882	848	0	79
						970	9							
02	10904 X	9232	-0-	-1672	-0-	827	1	7523	3	Y	802	813	0	68
						882	9							
03	10354 X	9596	-0-	-758	-0-	884	1	7837	3	Y	795	777	0	86
						875	9							
04	9900 X	8403	-0-	-1497	-0-	819	1	6833	3	Y	683	659	0	110
						751	9							

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

11	14910 X	13244	-0-	-1666	-0-	1158	1	10930	3	Y	1051	1018	0	95
						1156	9							
12	15686 X	12570	-0-	-3116	-0-	1133	1	9944	3	Y	1356	1377	0	74
						1	4	1492	9					
01	15686 X	13249	-0-	-2437	-0-	1162	1	10669	3	Y	1289	1247	0	116
						1418	9							
02	14558 X	13716	-0-	-842	-0-	1110	1	11278	3	Y	1207	1220	0	103
						1328	9							
03	13671 X	12476	-0-	-1195	-0-	1155	1	10223	3	Y	998	993	0	108
						1098	9							
04	13230 X	10825	-0-	-2405	-0-	1077	1	8624	3	Y	1022	965	0	165
						1124	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	20040 X	17463	-0-	-2577	-0-	1173	1	14757	3	Y	1393	1394	0	116
							1	1532	9					
12	20987 X	18030	-0-	-2957	-0-	1274	1	15417	3	Y	1210	1201	0	125
							8	1331	9					
01	20987 X	17954	-0-	-3033	-0-	1238	1	15082	3	Y	1485	1453	0	157
							1634		9					
02	19633 X	16156	-0-	-3477	-0-	1179	1	13424	3	Y	1382	1403	0	136
							33	1520	9					
03	19189 X	17522	-0-	-1667	-0-	1279	1	14593	3	Y	1500	1533	0	103
							1650		9					
04	17460 X	15799	-0-	-1661	-0-	1117	1	13241	3	Y	1310	1229	0	184
							1441		9					
GRANT		WELL #: 406BH		RRCID -> 285669		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRANT		WELL #: 409AH		RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194				
11	37650 X	12537	-0-	-25113	-0-	963	1	10189	3	Y	1258	1260	0	105
							1	1384	9					
12	19468 X	11045	-0-	-8423	-0-	926	1	8662	3	Y	1319	1288	0	136
							6	1451	9					
01	14973 X	12063	-0-	-2910	-0-	915	1	9502	3	Y	1496	1474	0	158
							1646		9					
02	13543 X	12216	-0-	-1327	-0-	869	1	9651	3	Y	1519	1527	0	150
							25	1671	9					
03	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	1009	1	11109	3	Y	1898	1917	0	131
							2088		9					
04	12540 X	11380	-0-	-1160	-0-	924	1	8756	3	Y	1545	1459	0	217
							1700		9					
GRANT		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426				
11	18510 X	18057	-0-	-453	-0-	1229	1	14986	3	Y	1674	1681	0	140
							1	1841	9					
12	19747 X	15463	-0-	-4284	-0-	1170	1	12626	3	Y	1509	1493	0	156
							7	1660	9					
01	19747 X	16614	-0-	-3133	-0-	1150	1	13605	3	Y	1690	1668	0	178
							1859		9					
02	17603 X	15344	-0-	-2259	-0-	1058	1	12620	3	Y	1487	1519	0	146
							30	1636	9					
03	18817 X	15547	-0-	-3270	-0-	1120	1	12801	3	Y	1478	1522	0	102
							1626		9					
04	18060 X	13149	-0-	-4911	-0-	983	1	10619	3	Y	1406	1311	0	197
							1547		9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	776 1	10741 3	1377 9	Y	1245	1249 0		104
12	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	768 1	10392 3	1370 9	Y	1107	1097 0		114
01	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	821 1	12768 3	1218 9	Y	1354	1325 0		143
02	14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	765 1	12180 3	1489 9	Y	1162	1191 0		114
03	14997 X	14997	-0-	-0-	-0-	813 1	12792 3	22 4	Y	1265	1292 0		87
04	14580 X	13558	-0-	-1022	-0-	719 1	11565 3	1392 9	Y	1158	1083 0		162
						1274 9							
LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550			
11	20370 X	18034	-0-	-2336	-0-	1044 1	16278 3	712 9	Y	647	634 0		58
12	26686 X	26686	-0-	-0-	-0-	1284 1	24653 3	1 4	Y	680	701 0		37
01	20708 X	17114	-0-	-3594	-0-	1036 1	15389 3	748 9	Y	626	607 0		56
02	19227 X	16552	-0-	-2675	-0-	967 1	14960 3	689 9	Y	568	576 0		48
03	26691 X	16167	-0-	-10524	-0-	997 1	14578 3	625 9	Y	538	528 0		58
04	25830 X	16234	-0-	-9596	-0-	882 1	14846 3	592 9	Y	460	444 0		74
						506 9							
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427			
11	16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	1213 1	14446 3	1 4	Y	1020	1012 0		85
12	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	1188 1	12946 3	1122 9	Y	979	963 0		101
01	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	1148 1	13276 3	7 4	Y	864	874 0		91
02	16211 X	14793	-0-	-1418	-0-	1063 1	12669 3	950 9	Y	937	936 0		92
03	17329 X	15937	-0-	-1392	-0-	1149 1	13690 3	30 4	Y	998	1021 0		69
04	16770 X	14217	-0-	-2553	-0-	1016 1	12221 3	1098 9	Y	891	835 0		125
						980 9							
BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	17262 X	17262	-0-	-0-	-0-	1098	1	15416	3	Y	680	675 0	52
						748	9						
12	18351 X	18351	-0-	-0-	-0-	1133	1	16405	3	Y	739	719 0	72
						813	9						
01	17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	1117	1	16012	3	Y	742	748 0	66
						816	9						
02	17061 X	17061	-0-	-0-	-0-	1066	1	15257	3	Y	671	682 0	55
						738	9						
03	18681 X	18681	-0-	-0-	-0-	1112	1	16788	3	Y	710	692 0	73
						781	9						
04	16620 X	13171	-0-	-3449	-0-	745	1	11944	3	Y	438	465 0	46
						482	9						

BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104

11	15090 X	14411	-0-	-679	-0-	1162	1	12695	3	Y	503	499 0	38
						1	4	553	9				
12	15345 X	13878	-0-	-1467	-0-	1162	1	12129	3	Y	533	532 0	39
						1	4	586	9				
01	15345 X	13858	-0-	-1487	-0-	1079	1	12252	3	Y	479	481 0	37
						527	9						
02	14297 X	13173	-0-	-1124	-0-	1042	1	11579	3	Y	481	481 0	37
						23	4	529	9				
03	14973 X	14018	-0-	-955	-0-	1120	1	12403	3	Y	450	450 0	37
						495	9						
04	14400 X	13418	-0-	-982	-0-	1051	1	11909	3	Y	416	424 0	29
						458	9						

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-		-0-
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

11	23160 X	20256	-0-	-2904	-0-	1147	1	18436	3	Y	611	601 0	46
						1	4	672	9				
12	23932 X	21206	-0-	-2726	-0-	1192	1	19357	3	Y	596	598 0	44
						1	4	656	9				
01	23932 X	21241	-0-	-2691	-0-	1133	1	19424	3	Y	622	618 0	48
						684	9						
02	20240 X	20240	-0-	-0-	-0-	1074	1	18528	3	Y	559	564 0	43
						23	4	615	9				
03	21650 X	21650	-0-	-0-	-0-	1154	1	19824	3	Y	611	604 0	50
						672	9						
04	20950 X	20950	-0-	-0-	-0-	1089	1	19285	3	Y	524	537 0	37
						576	9						









PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 502AH		RRCID -> 286724		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8736		PERF. 8936 - 13457					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	35646 X	35646	-0-	-0-	-0-	40	1	35177	2	Y	390	373	1		103
12	35709 X	35709	-0-	-0-	-0-	429	9								
01	25625 X	25625	-0-	-0-	-0-	40	1	35263	2	Y	369	411	1		61
02	34452 X	12995	-0-	-21457	-0-	406	9								
03	36828 X	10803	-0-	-26025	-0-	26	1	25267	2	Y	302	315	1		48
04	35640 X	9136	-0-	-26504	-0-	332	9								
						14	1	12787	2	Y	176	197	1		27
						194	9								
						13	1	10599	2	Y	174	180	1		21
						191	9								
						12	1	8960	2	Y	149	158	1		12
						164	9								
LUMBEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 286837		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9630 - 14270					
11	17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-					Y	111	103	1		55
12	22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	66	100	1		21
01	24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	67	75	1		13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	45	1		15
03	24521 X	601	-0-	-23920	-0-	554	2	47	9	Y	43	41	1		17
04	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-	17	1		-0-
SYCAMORE UNIT		WELL #: 501AH		RRCID -> 286852		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9155 - 15378					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEE		WELL #: 410BH		RRCID -> 286951		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 10748		PERF.10984 - 15266					
11	17610 X	15103	-0-	-2507	-0-	971	1	13391	3	Y	674	662	0		61
12	18011 X	13775	-0-	-4236	-0-	741	9								
01	18011 X	14221	-0-	-3790	-0-	941	1	12093	3	Y	673	697	0		37
02	16849 X	14170	-0-	-2679	-0-	1	4	740	9						
03	16368 X	14682	-0-	-1686	-0-	942	1	12524	3	Y	686	661	0		62
04	15090 X	12575	-0-	-2515	-0-	755	9								
						893	1	12606	3	Y	610	620	0		52
						671	9								
						950	1	13093	3	Y	581	570	0		63
						639	9								
						864	1	11157	3	Y	504	486	0		81
						554	9								
CYPRESS STATE		WELL #: 406BH		RRCID -> 287022		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 9871 - 14405					
11	9030 X	7587	-0-	-1443	-0-	20	1	7313	2	Y	231	221	1		61
12	9331 X	8744	-0-	-587	-0-	254	9								
01	9331 X	8966	-0-	-365	-0-	22	1	8465	2	Y	234	256	1		39
02	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	257	9								
03	8742 X	8159	-0-	-583	-0-	23	1	8711	2	Y	211	216	1		34
04	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-	232	9								
						21	1	9958	2	Y	175	182	1		27
						193	9								
						22	1	7926	2	Y	192	196	1		23
						211	9								
										Y	98	113	1		8



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ASH UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	34500 X	33033	-0-	-1467	-0-	32833	2	200	9	Y	182					377
12	35650 X	33735	-0-	-1915	-0-	33519	2	216	9	Y	196	382	1			191
01	35650 X	28744	-0-	-6906	-0-	28527	2	217	9	Y	197					388
02	33147 X	22497	-0-	-10650	-0-	22345	2	152	9	Y	138	189	1			337
03	35123 X	30240	-0-	-4883	-0-	30067	2	173	9	Y	157					303
04	33030 X	30853	-0-	-2177	-0-	30655	2	198	9	Y	180	188	1			295
-----																
LEE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287033		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090						
11	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	1445	1	12195	3	Y	955	936	0			86
12	16275 X	12181	-0-	-4094	-0-	1390	1	9832	3	Y	871	910	0			47
01	23014 X	23014	-0-	-0-	-0-	1728	1	20242	3	Y	949	911	0			85
02	15254 X	13994	-0-	-1260	-0-	720	1	12373	3	Y	819	834	0			70
03	15221 X	13715	-0-	-1506	-0-	506	1	12430	3	Y	708	702	0			76
04	22260 X	10868	-0-	-11392	-0-	538	1	9497	3	Y	757	711	0			122
-----																
BURNSIDE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287034		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232						
11	17280 X	17087	-0-	-193	-0-	1045	1	15412	3	Y	572	563	0			43
12	18786 X	17281	-0-	-1505	-0-	1067	1	15656	3	Y	506	512	0			37
01	18786 X	18308	-0-	-478	-0-	1052	1	16642	3	Y	558	552	0			43
02	17574 X	16835	-0-	-739	-0-	969	1	15273	3	Y	520	523	0			40
03	18104 X	17633	-0-	-471	-0-	1030	1	15986	3	Y	561	555	0			46
04	17730 X	17084	-0-	-646	-0-	973	1	15587	3	Y	476	489	0			33
-----																
BURNSIDE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287035		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866						
11	13620 X	13540	-0-	-80	-0-	921	1	11770	3	Y	771	757	0			58
12	14601 X	13371	-0-	-1230	-0-	930	1	11603	3	Y	761	763	0			56
01	14601 X	14181	-0-	-420	-0-	921	1	12387	3	Y	794	789	0			61
02	13659 X	13119	-0-	-540	-0-	846	1	11427	3	Y	753	756	0			58
03	14260 X	13561	-0-	-699	-0-	894	1	11792	3	Y	795	788	0			65
04	13710 X	12661	-0-	-1049	-0-	831	1	11063	3	Y	697	713	0			49

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	13830 X	13604	-0-	-226	-0-	922 1	11795 3	Y	805	795 0			61
						1 4	886 9						
12	14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	971 1	12836 3	Y	718	726 0			53
						1 4	790 9						
01	14463 X	14463	-0-	-0-	-0-	905 1	12799 3	Y	690	690 0			53
						759 9							
02	13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	864 1	12092 3	Y	635	639 0			49
						19 4	699 9						
03	14601 X	14363	-0-	-238	-0-	931 1	12663 3	Y	699	691 0			57
						769 9							
04	14130 X	13543	-0-	-587	-0-	873 1	12014 3	Y	596	611 0			42
						656 9							

BURNSIDE WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260

11	15240 X	13742	-0-	-1498	-0-	918 1	12282 3	Y	492	486 0			37
						1 4	541 9						
12	15748 X	12914	-0-	-2834	-0-	891 1	11543 3	Y	435	440 0			32
						1 4	479 9						
01	15345 X	12625	-0-	-2720	-0-	951 1	11219 3	Y	414	414 0			32
						455 9							
02	14210 X	12545	-0-	-1665	-0-	861 1	11228 3	Y	397	399 0			30
						19 4	437 9						
03	14756 X	13587	-0-	-1169	-0-	926 1	12173 3	Y	444	438 0			36
						488 9							
04	13740 X	10117	-0-	-3623	-0-	902 1	8731 3	Y	440	445 0			31
						484 9							

CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	25 1			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	39	31 1			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	47 1			17
02	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		Y	-0-	17 1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

11	18030 X	16571	-0-	-1459	-0-	1317 1	14472 3	Y	711	693 0			64
						782 9							
12	18693 X	14065	-0-	-4628	-0-	1260 1	12135 3	Y	608	639 0			33
						1 4	669 9						
01	18693 X	15153	-0-	-3540	-0-	1275 1	13109 3	Y	699	669 0			63
						769 9							
02	17487 X	16083	-0-	-1404	-0-	700 1	14798 3	Y	532	550 0			45
						585 9							
03	18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	671 1	17540 3	Y	543	529 0			59
						597 9							
04	16997 X	16997	-0-	-0-	-0-	604 1	15942 3	Y	410	403 0			66
						451 9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
CYPRESS STATE		WELL #: 403AH		RRCID -> 287186		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9242		PERF. 9425 - 13922			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		12960 X	4943	-0-	-8017	-0-	26 1	4917 2	Y	-0-			-0-
12		11439 X	5219	-0-	-6220	-0-	29 1	5190 2	Y	-0-			-0-
01		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	37 1	7951 2	Y	-0-			-0-
02		11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	36 1	11846 2	Y	65	55 1		10
							72 9						
03		11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	41 1	10970 2	Y	95	94 1		11
							105 9						
04		10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	40 1	10334 2	Y	82	86 1		7
							90 9						
ASPEN STATE		WELL #: 402CH		RRCID -> 287187		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10540 - 14892			
11		18570 X	15915	-0-	-2655	-0-	15622 2	293 9	N	266	129 1		375
12		96896 X	96896	-0-	-0-	-0-	96636 2	260 9	N	236	256 1		355
01		19189 X	16881	-0-	-2308	-0-	16406 2	475 9	N	432	403 1		384
02		15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	15187 2	507 9	N	461	384 1		461
03		16650 X	16650	-0-	-0-	-0-	16113 2	537 9	N	488	573 1		376
04		14700 X	4861	-0-	-9839	-0-	4736 2	125 9	N	114			490
LEE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287194		COMPL. DATE 02/23/2019		TOTAL DEPTH 10452		PERF.10663 - 15044			
11		14910 X	12331	-0-	-2579	-0-	861 1	10147 3	Y	1203	1176 0		108
							1323 9						
12		15407 X	11482	-0-	-3925	-0-	894 1	9282 3	Y	1186	1230 0		64
							1 4	1305 9					
01		14849 X	12030	-0-	-2819	-0-	853 1	9795 3	Y	1256	1207 0		113
							1382 9						
02		13891 X	12143	-0-	-1748	-0-	811 1	10064 3	Y	1153	1168 0		98
							1268 9						
03		12834 X	12609	-0-	-225	-0-	866 1	10516 3	Y	1115	1093 0		120
							1227 9						
04		12330 X	10809	-0-	-1521	-0-	793 1	8903 3	Y	1012	969 0		163
							1113 9						
CYPRESS STATE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287260		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 9223		PERF. 9434 - 14030			
11		17790 X	14616	-0-	-3174	-0-	23 1	14175 2	Y	380	368 1		100
							418 9						
12		18383 X	15249	-0-	-3134	-0-	24 1	14814 2	Y	374	412 1		62
							411 9						
01		18383 X	14986	-0-	-3397	-0-	23 1	14585 2	Y	344	351 1		55
							378 9						
02		14732 X	14449	-0-	-283	-0-	20 1	14151 2	Y	253	270 1		38
							278 9						
03		15624 X	14243	-0-	-1381	-0-	22 1	14020 2	Y	183	199 1		22
							201 9						
04		14760 X	14007	-0-	-753	-0-	23 1	13984 2	Y	-0-	22 1		-0-
MEADE		WELL #: 411AH		RRCID -> 287950		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 10385		PERF.10627 - 15088			
11		18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	1351 1	15646 3	Y	1534	1558 0		118
							1687 9						
12		18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	1334 1	14936 3	Y	1649	1606 0		161
							1814 9						
01		16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	1307 1	13261 3	Y	1431	1465 0		127
							1574 9						
02		16791 X	14800	-0-	-1991	-0-	1211 1	12145 3	Y	1313	1332 0		108
							1444 9						
03		17949 X	16579	-0-	-1370	-0-	1263 1	13867 3	Y	1317	1289 0		136
							1449 9						
04		17370 X	14731	-0-	-2639	-0-	1113 1	12350 3	Y	1153	1169 0		120
							1268 9						



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MEADE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD		
		WELL #: 412BH		RRCID -> 287951		COMPL. DATE 04/01/2019					TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	1126	1	16283	3	Y	1600	1597 0	123
12	18984 X	18984	-0-	-0-	-0-	1760	9	15981	3	Y	1693	1650 0	166
01	18631 X	17896	-0-	-735	-0-	1141	1	14966	3	Y	1659	1678 0	147
02	21750 X	15935	-0-	-5815	-0-	1862	9	13363	3	Y	1428	1458 0	117
03	22413 X	16916	-0-	-5497	-0-	1105	1	14195	3	Y	1538	1496 0	159
04	19170 X	14780	-0-	-4390	-0-	1825	9	12748	3	Y	1036	1087 0	108
						1001	1						
						1571	9						
						1029	1						
						1692	9						
						892	1						
						1140	9						
-----													
JACKSON		WELL #: 405AH		RRCID -> 288002		COMPL. DATE 02/03/2020					TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392		
11	0 W	15875	-0-	15875	328595	1255	1	12890	3	Y	1573	1575 0	66
12	0 W	14637	-0-	14637	343232	1730	9	11799	3	Y	1467	1453 0	80
01	0 W	14917	-0-	14917	358149	1224	1	12098	3	Y	1482	1478 0	84
02	0 W	14530	-0-	14530	372679	1614	9	11972	3	Y	1304	1298 0	90
03	0 W	14891	-0-	14891	387570	1189	1	12165	3	Y	1400	1420 0	70
04	0 W	13912	-0-	13912	401482	1630	9	11422	3	Y	1256	1229 0	97
						1124	1						
						1434	9						
						1186	1						
						1540	9						
						1108	1						
						1382	9						
-----													
JACKSON		WELL #: 406BH		RRCID -> 288003		COMPL. DATE 02/03/2020					TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-		-0-
-----													
JACKSON		WELL #: 407AH		RRCID -> 288004		COMPL. DATE 01/30/2020					TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218		
11	11610 X	11142	-0-	-468	-0-	918	1	8967	3	Y	1143	1142 0	48
12	12493 X	10720	-0-	-1773	-0-	1257	9	8686	3	Y	1043	1034 0	57
01	12493 X	11307	-0-	-1186	-0-	887	1	9158	3	Y	1130	1123 0	64
02	11687 X	11288	-0-	-399	-0-	1147	9	9279	3	Y	1053	1045 0	72
03	11501 X	10966	-0-	-535	-0-	906	1	8959	3	Y	1021	1042 0	51
04	11130 X	10800	-0-	-330	-0-	1243	9	8876	3	Y	984	959 0	76
						851	1						
						1158	9						
						884	1						
						1123	9						
						842	1						
						1082	9						
-----													
JACKSON		WELL #: 408BH		RRCID -> 288005		COMPL. DATE 04/22/2019					TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
STORM CAT UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 288255		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	37 530	1 9	7109	2	N	482	436	1	188
12	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	28 429	1 9	7554	2	N	390	499	1	79
01	7874 X	6578	-0-	-1296	-0-	145 508	1 9	5925	2	N	462	369	1	172
02	7424 X	6519	-0-	-905	-0-	197 452	1 9	5870	2	N	411	417	1	166
03	7998 X	4365	-0-	-3633	-0-	231 493	1 9	3641	2	N	448	336	1	278
04	7740 X	6148	-0-	-1592	-0-	280 427	1 9	5441	2	N	388	492	1	174
-----														
JACKSON		WELL #: 412BH		RRCID -> 288649		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512				
11	19117 X	19117	-0-	-0-	-0-	1080 1260	1 9	16777	3	Y	1145	1148	0	48
12	20398 X	19651	-0-	-747	-0-	1103 1209	1 9	17339	3	Y	1099	1087	0	60
01	20398 X	17386	-0-	-3012	-0-	998 1341	1 9	15047	3	Y	1219	1210	0	69
02	19082 X	17040	-0-	-2042	-0-	921 1196	1 9	14923	3	Y	1087	1081	0	75
03	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	1074 1299	1 9	17922	3	Y	1181	1197	0	59
04	19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	1013 1178	1 9	17361	3	Y	1071	1047	0	83
-----														
CYPRESS STATE		WELL #: 503AH		RRCID -> 288686		COMPL. DATE 09/27/2018				TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368				
11	15480 X	10502	-0-	-4978	-0-	16 310	1 9	10176	2	Y	282	278	1	74
12	15128 X	10564	-0-	-4564	-0-	16 286	1 9	10262	2	Y	260	291	1	43
01	15128 X	10797	-0-	-4331	-0-	15 237	1 9	10545	2	Y	215	224	1	34
02	11629 X	9828	-0-	-1801	-0-	13 139	1 9	9676	2	Y	126	141	1	19
03	11687 X	11619	-0-	-68	-0-	16 154	1 9	11449	2	Y	140	142	1	17
04	28652 X	28652	-0-	-0-	-0-	32 180	1 9	28440	2	Y	164	168	1	13
-----														
BURNSIDE		WELL #: 411AH		RRCID -> 288687		COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110				
11	14820 X	13769	-0-	-1051	-0-	914 1	1 4	11556	3	Y	1180	1158	0	89
12	15314 X	13281	-0-	-2033	-0-	905 1	1 4	11173	3	Y	1093	1101	0	81
01	15314 X	14886	-0-	-428	-0-	897 1412	1 9	12577	3	Y	1284	1266	0	99
02	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	848 18	1 4	11713	3	Y	1084	1100	0	83
03	14318 X	14318	-0-	-0-	-0-	1000 1436	1 9	11882	3	Y	1305	1282	0	106
04	14400 X	13522	-0-	-878	-0-	938 1186	1 9	11398	3	Y	1078	1109	0	75

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
BURNSIDE		WELL #: 412BH		RRCID -> 288688		COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
11	20700 X	20300	-0-	-400	-0-	1138	1	18149	3	Y	920	904	0		69
							1	1012	9						
12	22041 X	20370	-0-	-1671	-0-	1155	1	18282	3	Y	847	854	0		62
							1	932	9						
01	22041 X	18637	-0-	-3404	-0-	1061	1	16690	3	Y	805	805	0		62
							1								
02	20619 X	17628	-0-	-2991	-0-	985	1	15773	3	Y	772	775	0		59
							1	849	9						
03	20987 X	18705	-0-	-2282	-0-	1052	1	16676	3	Y	888	875	0		72
							1								
04	20310 X	18072	-0-	-2238	-0-	979	1	16143	3	Y	864	876	0		60
							1								
							950								
							9								
CYPRESS STATE		WELL #: 404BH		RRCID -> 288691		COMPL. DATE 09/20/2018				TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321					
11	11280 X	11120	-0-	-160	-0-	22	1	10814	2	Y	258	249	1		68
							1								
12	11935 X	11293	-0-	-642	-0-	284	9	10995	2	Y	249	276	1		41
							1								
01	11935 X	10879	-0-	-1056	-0-	274	9	10590	2	Y	241	243	1		39
							1								
02	11165 X	10428	-0-	-737	-0-	265	9	10196	2	Y	190	200	1		29
							1								
03	11501 X	10506	-0-	-995	-0-	209	9	10222	2	Y	228	230	1		27
							1								
04	11130 X	10362	-0-	-768	-0-	33	1	10119	2	Y	190	202	1		15
							1								
							209								
							9								
JUMANO		WELL #: 401AH		RRCID -> 288697		COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
BRAGG		WELL #: 407AH		RRCID -> 288709		COMPL. DATE 07/19/2019				TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221					
11	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	1475	1	12515	3	Y	2269	2262	0		192
							1								
12	16523 X	15469	-0-	-1054	-0-	2496	9	11646	3	Y	2227	2257	0		162
							1	2450	9						
01	19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	1372	1	14614	3	Y	2620	2562	0		220
							1								
02	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	1558	1	17055	3	Y	2346	2318	0		248
							1								
03	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	2882	9	17915	3	Y	2627	2552	0		323
							1								
04	18771 X	18771	-0-	-0-	-0-	1578	1	15307	3	Y	1833	1992	0		164
							1								
							2890								
							1448								
							2016								
							9								
JACKSON		WELL #: 410BH		RRCID -> 288963		COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
JACKSON		WELL #: 408BR		RRCID -> 289178		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	17220 X	16357	-0-	-863	-0-	1185	1	13843	3	Y	1208	1210	0	51
12	19065 X	15001	-0-	-4064	-0-	1329	9	1104	1	Y	1042	1036	0	57
01	19065 X	15128	-0-	-3937	-0-	1146	9	1118	1	Y	1161	1152	0	66
02	17835 X	14982	-0-	-2853	-0-	1277	9	1058	1	Y	1169	1155	0	80
03	18507 X	15947	-0-	-2560	-0-	1286	9	1133	1	Y	1099	1124	0	55
04	16350 X	15384	-0-	-966	-0-	1209	9	1067	1	Y	999	977	0	77
						1099	9							
ROBIN 8		WELL #: P105H		RRCID -> 289241		COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691				
11	2970 X	1966	-0-	-1004	-0-	431	1	1164	3	Y	337	383	0	50
12	2697 X	1741	-0-	-956	-0-	371	9	359	1	Y	389	394	0	45
01	3131 X	1208	-0-	-1923	-0-	428	9	516	1	Y	143	165	0	23
02	2929 X	1395	-0-	-1534	-0-	157	9	697	1	Y	-0-	23	0	-0-
03	3131 X	1101	-0-	-2030	-0-	400	1	667	3	Y	5	4	0	1
04	1980 X	1241	-0-	-739	-0-	28	4	648	3	Y	253	221	0	33
						47	4	278	9					
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P203H		RRCID -> 289242		COMPL. DATE 08/02/2014				TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460				
11	6510 X	4809	-0-	-1701	-0-	619	1	2147	3	Y	1855	1849	0	135
12	6572 X	5668	-0-	-904	-0-	2	4	3008	3	Y	1692	1698	0	129
01	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	796	1	1861	9	Y	1431	1364	0	196
02	6148 X	3602	-0-	-2546	-0-	472	1	6238	3	Y	1240	1324	0	112
03	5673 X	4014	-0-	-1659	-0-	19	4	1574	9	Y	1190	1204	0	98
04	8040 X	3221	-0-	-4819	-0-	427	1	1810	3	Y	1269	1239	0	128
						1	4	1364	9					
						496	1	2209	3					
						1309	9							
						483	1	1342	3					
						1396	9							
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P206H		RRCID -> 289243		COMPL. DATE 09/23/2015				TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935				
11	1110 X	1003	-0-	-107	-0-	640	1	1	4	Y	329	328	0	24
12	1147 X	1076	-0-	-71	-0-	362	9	674	1	Y	365	361	0	28
01	1147 X	786	-0-	-361	-0-	512	1	1	4	Y	248	242	0	34
02	957 N	684	-0-	-273	-0-	273	9	380	1	Y	276	285	0	25
03	1085 N	742	-0-	-343	-0-	443	1	299	9	Y	272	275	0	22
04	750 N	732	-0-	-18	-0-	434	1	298	9	Y	271	266	0	27

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: P205H		RRCID -> 289244		COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2160 X	1585	-0-	-575	-0-	763	1	822	9	Y	747	773	0	174
12	3069 X	1758	-0-	-1311	-0-	824	1	934	9	Y	849	772	0	251
01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	837	1	1774	3	Y	1094	1005	0	340
						7	4	1203	9					
02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	785	1	1568	3	Y	1000	1047	0	293
						1	4	1100	9					
03	2480 X	2164	-0-	-316	-0-	907	1	498	3	Y	690	768	0	215
						759	9							
04	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	1004	1	2057	3	Y	831	811	0	235
						914	9							
-----														
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P205H		RRCID -> 289245		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282				
11	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	812	1	6239	3	Y	92	99	0	18
						164	4	101	9					
12	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	805	1	7347	3	Y	133	128	0	23
						83	4	146	9					
01	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	177	1	1898	3	Y	85	91	0	17
						78	4	94	9					
02	1972 X	503	-0-	-1469	-0-	360	1	16	4	Y	115	104	0	28
						127	9							
03	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	572	1	4228	3	Y	103	112	0	19
						113	9							
04	2040 X	549	-0-	-1491	-0-	426	1	123	9	Y	112	105	0	26
-----														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P204H		RRCID -> 289246		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299				
11	2760 X	1335	-0-	-1425	-0-	552	1	1	4	Y	711	699	0	52
						782	9							
12	2635 X	1638	-0-	-997	-0-	614	1	1024	9	Y	931	912	0	71
01	2635 X	1523	-0-	-1112	-0-	513	1	1	4	Y	917	862	0	126
						1009	9							
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	668	1	1	4	Y	895	940	0	81
						985	9							
03	1643 N	1564	-0-	-79	-0-	773	1	791	9	Y	719	741	0	59
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	763	1	886	9	Y	805	783	0	81
-----														
OSPREY STATE UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 289247		COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783				
11	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	531	1	4706	3	Y	535	523	0	107
						108	4	589	9					
12	3100 N	8051	-0-	4951	4951	642	1	6465	3	Y	798	766	0	139
						66	4	878	9					
01	3100 N	3544	-0-	444	5395	454	1	2252	3	Y	585	609	0	115
						194	4	644	9					
02	6292 X	897	-0-	-5395	-0-	381	1	17	4	Y	454	457	0	112
						499	9							
03	2449 X	943	-0-	-1506	-0-	411	1	532	9	Y	484	506	0	90
04	2370 X	811	-0-	-1559	-0-	425	1	386	9	Y	351	359	0	82

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P203H		RRCID -> 289248		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	758	1	8715	3	Y	375	386	0		75
						156	4	413	9						
12	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	963	1	11864	3	Y	574	549	0		100
						101	4	631	9						
01	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	620	1	5887	3	Y	386	410	0		76
						272	4	425	9						
02	4698 X	1402	-0-	-3296	-0-	497	1	480	3	Y	365	351	0		90
						23	4	402	9						
03	5022 X	966	-0-	-4056	-0-	528	1	438	9	Y	398	414	0		74
04	4860 X	915	-0-	-3945	-0-	572	1	343	9	Y	312	313	0		73
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P204H		RRCID -> 289249		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223					
11	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	792	1	9088	3	Y	95	113	0		19
						163	4	105	9						
12	3100 N	7050	-0-	3950	3950	623	1	6349	3	Y	13	30	0		2
						64	4	14	9						
01	3100 N	4535	-0-	1435	5385	408	1	3874	3	Y	67	56	0		13
						179	4	74	9						
02	6249 X	864	-0-	-5385	-0-	476	1	22	4	Y	333	264	0		82
						366	9								
03	4898 X	963	-0-	-3935	-0-	536	1	427	9	Y	388	398	0		72
04	4740 X	1156	-0-	-3584	-0-	571	1	585	9	Y	532	480	0		124
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P202HR		RRCID -> 289250		COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681					
11	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	802	1	7002	3	Y	241	268	0		48
						163	4	265	9						
12	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	957	1	8846	3	Y	461	429	0		80
						98	4	507	9						
01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	658	1	2833	3	Y	271	298	0		53
						279	4	298	9						
02	2117 X	865	-0-	-1252	-0-	537	1	24	4	Y	276	261	0		68
						304	9								
03	2263 X	867	-0-	-1396	-0-	612	1	255	9	Y	232	257	0		43
04	2190 X	969	-0-	-1221	-0-	586	1	383	9	Y	348	310	0		81
ROBIN 8		WELL #: P106H		RRCID -> 289251		COMPL. DATE 08/15/2015				TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499					
11	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	1310	1	3543	3	Y	1052	977	0		155
						1157	9								
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	1130	1	3003	3	Y	957	1002	0		110
						1053	9								
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	1689	1	1748	3	Y	886	852	0		144
						975	9								
02	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	2759	1	2763	3	Y	1039	1048	0		135
						1143	9								
03	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	1656	1	2762	3	Y	1030	1054	0		111
						115	4	1133	9						
04	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	1147	1	2774	3	Y	878	876	0		113
						203	4	966	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #:		P255H	RRCID ->	289252	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	11045	PERF.11555	- 16033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9060 X	1275	-0-	-7785	-0-	553 1	1 4	Y	655	648 0		48
							721 9						
12		10974 X	1480	-0-	-9494	-0-	598 1	882 9	Y	802	789 0		61
01		10974 X	1342	-0-	-9632	-0-	508 1	1 4	Y	757	714 0		104
							833 9						
02		3480 X	1057	-0-	-2423	-0-	531 1	526 9	Y	478	539 0		43
03		3720 X	2796	-0-	-924	-0-	678 1	1528 3	Y	536	535 0		44
							590 9						
04		1440 X	1375	-0-	-65	-0-	628 1	205 3	Y	493	487 0		50
							542 9						
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #:		P 1H	RRCID ->	289254	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12029	PERF.12605	- 16132	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #:		P207H	RRCID ->	289255	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	11064	PERF.11378	- 18760	
11		3000 X	2163	-0-	-837	-0-	720 1	1 4	Y	1311	1303 0		95
							1442 9						
12		3317 X	1960	-0-	-1357	-0-	791 1	1169 9	Y	1063	1077 0		81
01		3317 X	2031	-0-	-1286	-0-	703 1	247 3	Y	980	927 0		134
							3 4	1078 9					
02		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	774 1	4760 3	Y	968	1015 0		87
							1 4	1065 9					
03		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	866 1	2395 3	Y	1099	1096 0		90
							1209 9						
04		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	878 1	3043 3	Y	1012	1000 0		102
							1113 9						
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #:		P250H	RRCID ->	289256	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11156	- 18958	
11		3600 X	1999	-0-	-1601	-0-	614 1	228 3	Y	1051	1043 0		76
							1 4	1156 9					
12		3720 X	1744	-0-	-1976	-0-	672 1	1 4	Y	974	976 0		74
							1071 9						
01		3658 X	1479	-0-	-2179	-0-	568 1	1 4	Y	827	788 0		113
							910 9						
02		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	588 1	1160 3	Y	857	893 0		77
							1 4	943 9					
03		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	700 1	1973 3	Y	929	930 0		76
							1022 9						
04		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	674 1	508 3	Y	1020	993 0		103
							1122 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CARDINAL 4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: P 2H		RRCID -> 289270		COMPL. DATE 10/06/2018				TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	1740 X	1267	-0-	-473	-0-	542	1	725	9	Y	659	203	
12	1798 X	1361	-0-	-437	-0-	701	1	660	9	Y	600	90	
01	2821 X	1117	-0-	-1704	-0-	414	1	703	9	Y	639	143	
02	2639 X	1395	-0-	-1244	-0-	567	1	67	4	Y	692	177	
						761	9						
03	2821 X	1117	-0-	-1704	-0-	423	1	90	4	Y	549	154	
						604	9						
04	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	725	1	584	3	Y	776	125	
						22	4	854	9				
SEAGULL UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289294		COMPL. DATE 10/03/2017				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578			
11	13920 X	6038	-0-	-7882	-0-	939	1	3101	3	Y	1813	239	
						4	4	1994	9				
12	14384 X	4712	-0-	-9672	-0-	849	1	1930	3	Y	1755	237	
						2	4	1931	9				
01	10881 X	4674	-0-	-6207	-0-	655	1	2113	3	Y	1725	393	
						8	4	1898	9				
02	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	716	1	3692	3	Y	1582	281	
						1	4	1740	9				
03	6231 X	5895	-0-	-336	-0-	790	1	3327	3	Y	1616	231	
						1778	9						
04	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	810	1	3519	3	Y	1762	227	
						1938	9						
SEAGULL UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289295		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368			
11	8850 X	5531	-0-	-3319	-0-	758	1	3891	3	Y	798	105	
						4	4	878	9				
12	9145 X	5517	-0-	-3628	-0-	847	1	3933	3	Y	666	90	
						4	4	733	9				
01	7409 X	4839	-0-	-2570	-0-	703	1	3544	3	Y	527	120	
						12	4	580	9				
02	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	739	1	4362	3	Y	480	85	
						1	4	528	9				
03	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	849	1	4897	3	Y	501	72	
						551	9						
04	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	849	1	4471	3	Y	548	71	
						603	9						
CHAPARRAL 89		WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994			
11	6990 X	1570	-0-	-5420	-0-	457	1	664	3	Y	381	62	
						30	4	419	9				
12	7223 X	5128	-0-	-2095	-0-	661	1	3793	3	Y	589	80	
						26	4	648	9				
01	7223 X	1093	-0-	-6130	-0-	455	1	62	4	Y	524	121	
						576	9						
02	5800 X	1381	-0-	-4419	-0-	480	1	342	3	Y	507	102	
						1	4	558	9				
03	5115 X	2257	-0-	-2858	-0-	542	1	838	3	Y	781	173	
						18	4	859	9				
04	4950 X	1783	-0-	-3167	-0-	554	1	901	3	Y	298	32	
						328	9						



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
FALCON STATE UNIT		WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5610 X	3128	-0-	-2482	-0-	522 1	1274 3	1338 9	Y	1209	1191 0		151
12	4650 X	3660	-0-	-990	-0-	2 4	1330 9	1927 3	Y	1032	1082 0		101
01	4650 X	1991	-0-	-2659	-0-	596 1	1135 9	594 3	Y	799	771 0		129
02	4147 X	1584	-0-	-2563	-0-	2 4	879 9	1 4	Y	880	878 0		131
03	4433 X	1739	-0-	-2694	-0-	615 1	1040 9	968 9	Y	945	942 0		134
04	3540 X	1691	-0-	-1849	-0-	699 1	1014 9	677 1	Y	922	914 0		142
CONDOR		WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FALCON STATE UNIT		WELL #: P229H		RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515			
11	1080 N	939	-0-	-141	-0-	543 1	396 9	361 9	Y	360	354 0		45
12	1209 N	994	-0-	-215	-0-	632 1	1 4	508 1	Y	328	341 0		32
01	992 N	918	-0-	-74	-0-	569 1	410 9	1 4	Y	373	345 0		60
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	569 1	864 3	334 9	Y	304	319 0		45
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1 4	624 3	646 1	Y	373	365 0		53
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	410 9	381 9	616 1	Y	346	346 0		53
FALCON STATE UNIT		WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275			
11	8790 X	4164	-0-	-4626	-0-	801 1	2567 3	3 4	Y	721	710 0		90
12	6293 X	1475	-0-	-4818	-0-	3 4	793 9	480 1	Y	525	564 0		51
01	6293 X	2691	-0-	-3602	-0-	1 4	578 9	1 4	Y	602	556 0		97
02	5104 X	2614	-0-	-2490	-0-	470 1	1553 3	6 4	Y	625	629 0		93
03	4991 X	1491	-0-	-3500	-0-	514 1	1411 3	1 4	Y	624	628 0		89
04	4170 X	1481	-0-	-2689	-0-	645 1	160 3	686 9	Y	624	628 0		89
						715 1	272 3	494 9	Y	449	469 0		69
FALCON STATE UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 289305		COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434			
11	15636 X	15636	-0-	-0-	-0-	806 1	14015 3	38 4	Y	706	721 0		110
12	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	874 1	13475 3	27 4	Y	737	735 0		112
01	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	750 1	7416 3	9 4	Y	718	656 0		174
02	12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	9 4	790 9	706 1	Y	699	676 0		197
03	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	1 4	769 9	872 1	Y	793	856 0		134
04	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	872 9	13592 3	855 1	Y	653	682 0		105
						718 9	12798 3						



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P103H		RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015				TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4440 X	1296	-0-	-3144	-0-	406 1	46 3	27 4	817 9	Y	743	743 0			28
12	4588 X	1227	-0-	-3361	-0-	452 1	25 4	750 9		Y	682	679 0			31
01	4588 X	998	-0-	-3590	-0-	392 1	15 4	591 9		Y	537	530 0			38
02	3857 X	1282	-0-	-2575	-0-	513 1	113 4	656 9		Y	596	584 0			50
03	2728 X	1609	-0-	-1119	-0-	622 1	53 3	268 4	666 9	Y	605	622 0			33
04	1290 X	1245	-0-	-45	-0-	599 1	130 4	516 9		Y	469	472 0			30
-----															
MAGPIE UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868					
11	2490 X	1366	-0-	-1124	-0-	396 1	26 4	944 9		Y	858	855 0			33
12	3038 X	2189	-0-	-849	-0-	470 1	630 3	26 4	1063 9	Y	966	955 0			44
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	421 1	2029 3	23 4	1218 9	Y	1107	1073 0			78
02	2842 X	2124	-0-	-718	-0-	384 1	768 3	85 4	887 9	Y	806	817 0			67
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	460 1	1226 3	198 4	965 9	Y	877	897 0			47
04	3570 X	2550	-0-	-1020	-0-	468 1	970 3	101 4	1011 9	Y	919	907 0			59
-----															
CHAPARRAL 89		WELL #: P203H		RRCID -> 289318		COMPL. DATE 04/13/2014				TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450					
11	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	704 1	425 3	46 4	1371 9	Y	1246	1190 0			204
12	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	867 1	872 3	30 4	1064 9	Y	967	1040 0			131
01	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	671 1	91 4	902 9		Y	820	762 0			189
02	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	788 1	765 9			Y	695	745 0			139
03	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	714 1	255 3	24 4	493 9	Y	448	488 0			99
04	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	916 1	734 3	958 9		Y	871	876 0			94
-----															
MAGPIE UNIT		WELL #: P105H		RRCID -> 289319		COMPL. DATE 04/22/2017				TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260					
11	7170 X	6033	-0-	-1137	-0-	554 1	5273 3	41 4	165 9	Y	150	150 0			6
12	9300 X	617	-0-	-8683	-0-	441 1	24 4	152 9		Y	138	138 0			6
01	9300 X	3916	-0-	-5384	-0-	430 1	2721 3	25 4	740 9	Y	673	631 0			48
02	8700 X	743	-0-	-7957	-0-	368 1	81 4	294 9		Y	267	293 0			22
03	6262 X	2814	-0-	-3448	-0-	481 1	1469 3	207 4	657 9	Y	597	587 0			32
04	6030 X	587	-0-	-5443	-0-	428 1	93 4	66 9		Y	60	88 0			4

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #: P107H		RRCID -> 289320	COMPL. DATE 05/05/2017	TOTAL DEPTH 11191	PERF.11292	- 16597
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4860 X	4021	-0-	-839	-0-	455 1 32 4	1981 3 1553 9	54
12	6231 X	5168	-0-	-1063	-0-	546 1 32 4	2988 3 1602 9	66
01	6231 X	5202	-0-	-1029	-0-	475 1 29 4	3550 3 1148 9	74
02	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	514 1 114 4	4548 3 1183 9	90
03	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	517 1 223 4	3574 3 1386 9	68
04	5040 X	4098	-0-	-942	-0-	488 1 106 4	2232 3 1272 9	74
-----								
MAGPIE UNIT		WELL #: P106H		RRCID -> 289321	COMPL. DATE 11/16/2017	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10799	- 15437
11	6870 X	4427	-0-	-2443	-0-	477 1 34 4	2552 3 1364 9	47
12	7099 X	5507	-0-	-1592	-0-	560 1 33 4	3451 3 1463 9	60
01	7099 X	5144	-0-	-1955	-0-	469 1 29 4	3450 3 1196 9	77
02	6641 X	4222	-0-	-2419	-0-	441 1 98 4	2410 3 1273 9	97
03	6107 X	4849	-0-	-1258	-0-	521 1 225 4	2829 3 1274 9	63
04	5340 X	4574	-0-	-766	-0-	516 1 112 4	2537 3 1409 9	82
-----								
MAGPIE UNIT		WELL #: P108H		RRCID -> 289322	COMPL. DATE 11/16/2017	TOTAL DEPTH 10605	PERF. 9453	- 13791
11	9330 X	6427	-0-	-2903	-0-	585 1 43 4	4646 3 1153 9	40
12	12090 X	7689	-0-	-4401	-0-	722 1 44 4	5766 3 1157 9	48
01	12090 X	2848	-0-	-9242	-0-	484 1 23 4	1312 3 1029 9	66
02	11165 X	6404	-0-	-4761	-0-	589 1 131 4	4631 3 1053 9	80
03	9300 X	4793	-0-	-4507	-0-	608 1 262 4	2787 3 1136 9	56
04	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	730 1 158 4	6285 3 1019 9	59
-----								
MAGPIE UNIT		WELL #: P109H		RRCID -> 289323	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 11138	PERF.11319	- 17308
11	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	495 1 37 4	4484 3 1636 9	57
12	7905 X	6185	-0-	-1720	-0-	678 1 40 4	3794 3 1673 9	69
01	7905 X	4833	-0-	-3072	-0-	513 1 29 4	2945 3 1346 9	87
02	7656 X	5986	-0-	-1670	-0-	547 1 121 4	3754 3 1564 9	119
03	6882 X	6820	-0-	-62	-0-	662 1 285 4	4524 3 1349 9	66
04	6660 X	6257	-0-	-403	-0-	651 1 141 4	3769 3 1696 9	99

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: P103H		RRCID -> 289328		COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	3300 X	3290	-0-	-10	-0-	350	1	1994	9	946	3	Y	1813	1800	0	267
12	3410 X	3163	-0-	-247	-0-	323	1	1981	9	859	3	Y	1801	1862	0	206
01	3410 X	2429	-0-	-981	-0-	460	1	1493	9	476	3	Y	1357	1343	0	220
02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	557	1	2290	9	558	3	Y	2082	2031	0	271
03	3410 X	2677	-0-	-733	-0-	276	1	19	4	460	3	Y	1747	1830	0	188
04	3300 X	2269	-0-	-1031	-0-	166	1	29	4	403	3	Y	1519	1512	0	195
										1671	9					
FALCON STATE UNIT		WELL #: P225H		RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800						
11	11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	409	1	22	4	10472	3	Y	866	907	0	135
12	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	591	1	21	4	12450	3	Y	962	951	0	146
01	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	443	1	16	4	1058	9	Y	931	851	0	226
02	14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	525	1	1	4	10112	3	Y	1076	999	0	303
03	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	590	1	999	9	12483	3	Y	908	1058	0	153
04	14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	600	1	1120	9	12396	3	Y	1018	1007	0	164
										1184	9					
FALCON STATE UNIT		WELL #: P251H		RRCID -> 289332		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555						
11	14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	781	1	59	4	12949	3	Y	882	920	0	138
12	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	831	1	46	4	970	9	Y	1055	1033	0	160
01	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	680	1	82	4	1161	9	Y	990	910	0	240
02	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	717	1	4	4	10725	3	Y	670	721	0	189
03	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	825	1	1082	9	1089	9	Y	984	1007	0	166
04	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	828	1	1244	9	11345	3	Y	1131	1115	0	182
										737	9					
FALCON STATE UNIT		WELL #: P231H		RRCID -> 289338		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440						
11	1050 N	971	-0-	-79	-0-	542	1	1	4	429	9	Y	390	381	0	49
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	652	1	1	4	692	3	Y	389	400	0	38
01	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	503	1	1	4	428	9	Y	470	432	0	76
02	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	548	1	1	4	5	3	Y	431	443	0	64
03	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	668	1	595	9	517	9	Y	541	528	0	77
04	1710 X	1460	-0-	-250	-0-	601	1	488	9	1625	3	Y	444	453	0	68
										474	9					



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
MAGPIE UNIT		WELL #: P112H		RRCID -> 289381		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11387 - 17524					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	588 1	6474 3	45 4	2008 9	Y	1825	1844	0		70
12	9238 X	5865	-0-	-3373	-0-	572 1	3838 3	34 4	1421 9	Y	1292	1303	0		59
01	9238 X	3867	-0-	-5371	-0-	426 1	2517 3	24 4	900 9	Y	818	819	0		58
02	13833 X	3572	-0-	-10261	-0-	433 1	2143 3	96 4	900 9	Y	818	808	0		68
03	14787 X	4374	-0-	-10413	-0-	520 1	2730 3	224 4	900 9	Y	818	842	0		44
04	9120 X	1279	-0-	-7841	-0-	413 1	69 3	89 4	708 9	Y	644	647	0		41
MAGPIE UNIT		WELL #: P115H		RRCID -> 289382		COMPL. DATE 03/23/2016				TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439					
11	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	246 1	8709 3	24 4	1125 9	Y	1023	1049	0		39
12	4743 X	4625	-0-	-118	-0-	121 1	3962 3	10 4	532 9	Y	484	501	0		22
01	13857 X	109	-0-	-13748	-0-	2 1	89 3	1 4	17 9	Y	15	36	0		1
02	13398 X	4011	-0-	-9387	-0-	322 1	3222 3	72 4	395 9	Y	359	330	0		30
03	14322 X	1533	-0-	-12789	-0-	680 1	293 4	560 9		Y	509	511	0		28
04	10110 X	1089	-0-	-9021	-0-	673 1	146 4	270 9		Y	245	257	0		16
FALCON STATE UNIT		WELL #: P221H		RRCID -> 289391		COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000					
11	2460 X	875	-0-	-1585	-0-	596 1	26 4	253 9		Y	230	229	0		36
12	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	569 1	4361 3	16 4	153 9	Y	139	154	0		21
01	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	515 1	3909 3	6 4	169 9	Y	154	138	0		37
02	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	488 1	1246 3	157 9		Y	143	140	0		40
03	1891 X	1663	-0-	-228	-0-	629 1	741 3	293 9		Y	266	261	0		45
04	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	639 1	4658 3	223 9		Y	203	215	0		33
SEAGULL UNIT		WELL #: P103HR		RRCID -> 289420		COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690					
11	6060 X	3630	-0-	-2430	-0-	450 1	2133 3	2 4	1045 9	Y	950	931	0		125
12	6262 X	3486	-0-	-2776	-0-	454 1	1846 3	2 4	1184 9	Y	1076	1056	0		145
01	6262 X	3484	-0-	-2778	-0-	384 1	1875 3	6 4	1219 9	Y	1108	1001	0		252
02	4814 X	4156	-0-	-658	-0-	522 1	2487 3	1 4	1146 9	Y	1042	1109	0		185
03	4805 X	3953	-0-	-852	-0-	617 1	2181 3	1155 9		Y	1050	1085	0		150
04	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	712 1	2948 3	1283 9		Y	1166	1166	0		150

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 206H		RRCID -> 289421		COMPL. DATE 12/12/2014				TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	1710 X	1349	-0-	-361	-0-	719	1	630	9	Y	573	632	0	134
12	1767 X	1427	-0-	-340	-0-	822	1	605	9	Y	550	521	0	163
01	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	747	1	968	3	Y	583	565	0	181
						5	4	641	9					
02	1537 X	1238	-0-	-299	-0-	597	1	1	4	Y	582	593	0	170
						640	9							
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	859	1	727	9	Y	661	625	0	206
04	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	898	1	935	3	Y	595	633	0	168
						655	9							
-----														
CONDOR		WELL #: P208HR		RRCID -> 289425		COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536				
11	8130 X	5920	-0-	-2210	-0-	682	1	3903	3	Y	1210	1265	0	282
						4	4	1331	9					
12	8401 X	7365	-0-	-1036	-0-	784	1	4862	3	Y	1559	1380	0	461
						4	4	1715	9					
01	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	575	1	8738	3	Y	1297	1355	0	403
						26	4	1427	9					
02	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	709	1	6497	3	Y	1444	1424	0	423
						1	4	1588	9					
03	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	839	1	6931	3	Y	1408	1392	0	439
						1549	9							
04	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	890	1	8907	3	Y	1317	1384	0	372
						1449	9							
-----														
CONDOR		WELL #: 210H		RRCID -> 289444		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251				
11	1500 X	1090	-0-	-410	-0-	448	1	642	9	Y	584	697	0	136
12	1364 X	1211	-0-	-153	-0-	512	1	699	9	Y	635	583	0	188
01	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	515	1	794	3	Y	817	751	0	254
						4	4	899	9					
02	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	604	1	313	3	Y	750	784	0	220
						1	4	825	9					
03	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	600	1	377	3	Y	758	742	0	236
						834	9							
04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	467	1	1072	3	Y	722	754	0	204
						794	9							
-----														
CHAPARRAL 89		WELL #: 202H		RRCID -> 289556		COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790				
11	6210 X	1277	-0-	-4933	-0-	474	1	30	4	Y	703	665	0	115
						773	9							
12	6417 X	3844	-0-	-2573	-0-	618	1	2262	3	Y	855	854	0	116
						23	4	941	9					
01	6417 X	2507	-0-	-3910	-0-	324	1	1118	3	Y	924	827	0	213
						49	4	1016	9					
02	3364 X	1425	-0-	-1939	-0-	519	1	906	9	Y	824	872	0	165
03	3844 X	3172	-0-	-672	-0-	386	1	2096	3	Y	615	644	0	136
						13	4	677	9					
04	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	166	1	4296	3	Y	916	953	0	99
						1008	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 CARDINAL 4 WELL #: P 1H RRCID -> 289558 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	900 N	152	-0-	-748	-0-	29	1	12	4	Y	101	70	0	31	
12	1023 N	642	-0-	-381	-0-	111	9	140	1	Y	456	418	0	69	
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	142	1	309	9	Y	281	287	0	63	
02	957 X	790	-0-	-167	-0-	267	1	523	9	Y	475	416	0	122	
03	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	283	1	847	3	Y	357	379	0	100	
04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	61	4	393	9	Y	469	493	0	76	
						343	1	10	4	Y					
						516	9								

ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

11	3000 X	1927	-0-	-1073	-0-	349	1	943	3	Y	577	571	0	85
12	3100 X	2446	-0-	-654	-0-	635	9	466	1	Y	674	682	0	77
01	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	741	9	2200	1	Y	571	555	0	93
02	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	628	9	3171	1	Y	402	443	0	52
03	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	442	9	2074	1	Y	564	555	0	61
04	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	144	4	620	9	Y	519	513	0	67
						1478	1	3577	3	Y				
						262	4	571	9					

ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130

11	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	980	1	2651	3	Y	800	794	0	118
12	4340 X	4331	-0-	-9	-0-	880	9	928	1	Y	852	872	0	98
01	4340 X	3622	-0-	-718	-0-	937	9	1413	1	Y	677	665	0	110
02	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	745	9	2285	1	Y	797	803	0	104
03	4650 X	4605	-0-	-45	-0-	877	9	1349	1	Y	829	844	0	89
04	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	94	4	912	9	Y	834	816	0	107
						1017	1	2460	3	Y				
						180	4	917	9					

ROBIN 8 WELL #: P104H RRCID -> 289578 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028

11	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	1898	1	5133	3	Y	922	917	0	136
12	7626 X	6851	-0-	-775	-0-	1014	9	1615	1	Y	859	897	0	98
01	7626 X	5969	-0-	-1657	-0-	945	9	2499	1	Y	802	770	0	130
02	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	882	9	3330	1	Y	834	855	0	109
03	7719 X	6308	-0-	-1411	-0-	917	9	2026	1	Y	693	727	0	75
04	7470 X	6918	-0-	-552	-0-	141	4	762	9	Y	659	649	0	85
						1722	1	4166	3	Y				
						305	4	725	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
		WELL #: P101H		RRCID -> 289579	COMPL. DATE 03/04/2014	TOTAL DEPTH 10700	PERF.11032	- 15869	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	1761 1 569 9	4761 3	Y 517	508 0 76
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	1577 1 613 9	4189 3	Y 557	569 0 64
01	5022 X	4739	-0-	-283	-0-	2091 1 483 9	2165 3	Y 439	432 0 71
02	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	3306 1 622 9	3311 3	Y 565	562 0 74
03	5518 X	3230	-0-	-2288	-0-	902 1 63 4	1504 3	Y 692	691 0 75
04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	1449 1 256 4	3506 3	Y 609	606 0 78
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P205H		RRCID -> 289580	COMPL. DATE 09/18/2015	TOTAL DEPTH 10914	PERF.11190	- 15662	
11	5970 X	5093	-0-	-877	-0-	608 1 4 4	3681 3	Y 727	720 0 53
12	6293 X	4989	-0-	-1304	-0-	684 1 3 4	3583 3	Y 654	657 0 50
01	6293 X	2779	-0-	-3514	-0-	553 1 6 4	1464 3	Y 687	643 0 94
02	5887 X	2649	-0-	-3238	-0-	499 1 1 4	1478 3	Y 610	649 0 55
03	5270 X	1173	-0-	-4097	-0-	548 1	625 9	Y 568	576 0 47
04	5100 X	1166	-0-	-3934	-0-	520 1	646 9	Y 587	575 0 59
HYPERION		WELL #: 501H		RRCID -> 289588	COMPL. DATE 01/24/2019	TOTAL DEPTH 8254	PERF. 8196	- 12366	
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y -0-	-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y -0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
MAGPIE UNIT		WELL #: P114H		RRCID -> 289632	COMPL. DATE 11/11/2017	TOTAL DEPTH 10572	PERF.10647	- 17437	
11	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	673 1 53 4	9497 3	Y 2175	2223 0 83
12	10757 X	8697	-0-	-2060	-0-	645 1 40 4	6223 3	Y 1626	1635 0 74
01	18352 X	4943	-0-	-13409	-0-	464 1 28 4	3230 3	Y 1110	1105 0 79
02	21663 X	6561	-0-	-15102	-0-	496 1 110 4	4563 3	Y 1265	1238 0 106
03	23157 X	7865	-0-	-15292	-0-	599 1 258 4	5431 3	Y 1434	1462 0 78
04	12630 X	7386	-0-	-5244	-0-	601 1 130 4	4996 3	Y 1508	1490 0 96

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLUE JAY UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289819		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	4080 X	3552	-0-	-528	-0-	746 1	2107 3	Y	634	648 0	121
						2 4	697 9				
12	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	814 1	1413 3	Y	726	743 0	104
						2149 4	799 9				
01	4588 X	2636	-0-	-1952	-0-	688 1	1368 3	Y	522	547 0	79
						6 4	574 9				
02	4292 X	3330	-0-	-962	-0-	714 1	2210 3	Y	368	358 0	89
						1 4	405 9				
03	5177 X	4172	-0-	-1005	-0-	821 1	2778 3	Y	521	579 0	31
						573 9					
04	5010 X	3596	-0-	-1414	-0-	788 1	2336 3	Y	429	384 0	76
						472 9					
BLUE JAY UNIT		WELL #: P102H		RRCID -> 289860		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664			
11	2310 X	228	-0-	-2082	-0-	12 1	209 3	Y	5	4 0	1
						1 4	6 9				
12	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	720 1	4746 3	Y	1530	1311 0	220
						1903 4	1683 9				
01	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	825 1	9039 3	Y	1822	1767 0	275
						28 4	2004 9				
02	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	965 1	12541 3	Y	1365	1309 0	331
						2 4	1502 9				
03	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	1048 1	11605 3	Y	1556	1794 0	93
						1712 9					
04	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	1010 1	10142 3	Y	1248	1120 0	221
						1373 9					
CHAPARRAL 89		WELL #: 103H		RRCID -> 289862		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CHAPARRAL 89		WELL #: 201H		RRCID -> 289905		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 402BH		RRCID -> 290185		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830			
11	15870 X	12564	-0-	-3306	-0-	13 1	11277 2	Y	1158	1109 1	305
						1274 9					
12	15717 X	12243	-0-	-3474	-0-	13 1	11054 2	Y	1069	1196 1	178
						1176 9					
01	14787 X	11944	-0-	-2843	-0-	11 1	10814 2	Y	1017	1032 1	163
						1119 9					
02	12789 X	10828	-0-	-1961	-0-	10 1	9967 2	Y	774	819 1	118
						851 9					
03	12989 X	10088	-0-	-2901	-0-	9 1	9068 2	Y	919	927 1	110
						1011 9					
04	12570 X	5362	-0-	-7208	-0-	5 1	4770 2	Y	534	601 1	43
						587 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
STORM CAT UNIT		WELL #: 402AH		RRCID -> 290286		COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9720 X	6737	-0-	-2983	-0-	42 1	6054 2	N		583	612 1		228
							641 9							
12		13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	36 1	12227 2	N		789	857 1		160
							868 9							
01		13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	289 1	12440 2	N		842	688 1		314
							926 9							
02		10034 X	8919	-0-	-1115	-0-	308 1	8061 2	N		500	612 1		202
							550 9							
03		13144 X	4888	-0-	-8256	-0-	379 1	4208 2	N		274	306 1		170
							301 9							
04		13200 X	461	-0-	-12739	-0-	300 1	142 2	N		17	179 1		8
							19 9							
PRESTIGE WORLDWIDE STATE		WELL #: 451H		RRCID -> 290778		COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158				
11		66856 X	66856	-0-	-0-	-0-	62678 3	4178 9	Y		3798	3837 0		171
							41819 3	3797 9	Y		3452	3378 0		245
12		63426 X	45616	-0-	-17810	-0-	33522 3	4773 9	Y		4339	4494 0		90
							9530 3	1510 9	Y		1373	1432 0		31
01		56885 X	38295	-0-	-18590	-0-	36378 3	5629 9	Y		5117	5065 0		83
							39285 3	5621 9	Y		5110	5096 0		97
02		64641 X	11040	-0-	-53601	-0-								
03		69099 X	42007	-0-	-27092	-0-								
04		66870 X	44906	-0-	-21964	-0-								
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C		WELL #: 432H		RRCID -> 290779		COMPL. DATE 10/29/2020				TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942				
11		77341 X	77341	-0-	-0-	-0-	69116 3	8225 9	Y		7477	7653 0		336
							40759 3	5074 9	Y		4613	4622 0		327
12		58590 X	45833	-0-	-12757	-0-	39301 3	7033 9	Y		6394	6588 0		133
							46413 3	9551 9	Y		8683	8621 0		195
01		58590 X	46334	-0-	-12256	-0-	53539 3	9042 9	Y		8220	8282 0		133
							48484 3	8185 9	Y		7441	7433 0		141
02		74762 X	55964	-0-	-18798	-0-								
03		79918 X	62581	-0-	-17337	-0-								
04		77340 X	56669	-0-	-20671	-0-								
DRAGON STATE		WELL #: 454H		RRCID -> 290797		COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373				
11		51390 X	41298	-0-	-10092	-0-	1955 1	37178 3	N		1968	1958 0		235
							2165 9							
12		53103 X	44667	-0-	-8436	-0-	2053 1	40502 3	N		1920	1952 0		203
							2112 9							
01		49507 X	39268	-0-	-10239	-0-	2023 1	35533 3	N		1556	1471 0		288
							1712 9							
02		48036 X	48036	-0-	-0-	-0-	1860 1	43950 3	N		2024	2058 0		254
							2226 9							
03		43524 X	41221	-0-	-2303	-0-	2041 1	37144 3	N		1851	1940 0		165
							2036 9							
04		42120 X	39243	-0-	-2877	-0-	1962 1	35403 3	N		1707	1686 0		186
							1878 9							
DRAGON STATE A		WELL #: 433H		RRCID -> 290809		COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108				
11		37281 X	37281	-0-	-0-	-0-	1765 1	32866 3	N		2409	2375 0		288
							2650 9							
12		34226 X	34226	-0-	-0-	-0-	1759 1	29816 3	N		2410	2443 0		255
							2651 9							
01		30721 X	23110	-0-	-7611	-0-	1573 1	19895 3	N		1493	1471 0		277
							1642 9							
02		39527 X	11902	-0-	-27625	-0-	1180 1	9748 3	N		885	1051 0		111
							974 9							
03		42253 X	29397	-0-	-12856	-0-	1803 1	25425 3	N		1972	1907 0		176
							2169 9							
04		37290 X	30008	-0-	-7282	-0-	1758 1	26035 3	N		2014	1970 0		220
							2215 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B		WELL #: 431H		RRCID -> 290876		COMPL. DATE 09/28/2020			TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	61120 X	61120	-0-	-0-	-0-	54216	3	6904	9	Y	6276	6466	0	282
12	55800 X	40238	-0-	-15562	-0-	36159	3	4079	9	Y	3708	3727	0	263
01	56172 X	44566	-0-	-11606	-0-	37590	3	6976	9	Y	6342	6473	0	132
02	59073 X	58805	-0-	-268	-0-	49909	3	8896	9	Y	8087	8037	0	182
03	63147 X	58521	-0-	-4626	-0-	50259	3	8262	9	Y	7511	7572	0	121
04	61110 X	56081	-0-	-5029	-0-	48938	3	7143	9	Y	6494	6492	0	123
-----														
BRAGG		WELL #: 401AH		RRCID -> 291075		COMPL. DATE 09/12/2020			TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417					
11	30690 X	28505	-0-	-2185	-0-	1284	1	22344	3	Y	4434	4425	0	376
12	32736 X	21262	-0-	-11474	-0-	1033	1	15233	3	Y	4541	4587	0	330
01	32736 X	21334	-0-	-11402	-0-	1027	1	14859	3	Y	4953	4866	0	417
02	26448 X	18222	-0-	-8226	-0-	5448	9	925	1	Y	4082	4068	0	431
03	28272 X	16940	-0-	-11332	-0-	4490	9	957	1	Y	3297	3323	0	405
04	27360 X	18283	-0-	-9077	-0-	3627	9	954	1	Y	2476	2660	0	221
						2724	9							
-----														
MEADE		WELL #: 408BH		RRCID -> 291085		COMPL. DATE 01/23/2021			TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417					
11	32190 X	10323	-0-	-21867	-0-	693	1	9627	3	Y	3	6	0	-0-
12	33263 X	9025	-0-	-24238	-0-	626	1	8399	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
01	32240 X	49	-0-	-32191	-0-	12	1	37	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
02	9976 X	-0-	-0-	-9976	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
03	10664 X	5896	-0-	-4768	-0-	506	1	5389	3	Y	1	1	0	-0-
04	10320 X	5892	-0-	-4428	-0-	606	1	5286	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
						1	9							
-----														
MEADE		WELL #: 407AH		RRCID -> 291086		COMPL. DATE 01/24/2021			TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167					
11	16350 X	15382	-0-	-968	-0-	1000	1	12502	3	Y	1709	1748	0	131
12	16895 X	13811	-0-	-3084	-0-	1880	9	974	1	Y	1652	1621	0	162
01	16895 X	10159	-0-	-6736	-0-	1817	9	878	1	Y	1087	1153	0	96
02	17458 X	8885	-0-	-8573	-0-	1196	9	802	1	Y	925	945	0	76
03	18662 X	11260	-0-	-7402	-0-	1018	9	865	1	Y	1167	1122	0	121
04	15390 X	9943	-0-	-5447	-0-	1284	9	767	1	Y	969	989	0	101
						1066	9							
-----														
BRAGG		WELL #: 405DH		RRCID -> 291185		COMPL. DATE 09/23/2022			TOTAL DEPTH 11801 PERF.12153 - 15591					
11	54210 X	37798	-0-	-16412	-0-	1745	1	35959	3	Y	85	88	0	7
12	52359 X	34799	-0-	-17560	-0-	1653	1	33079	3	Y	60	63	0	4
01	45415 X	32167	-0-	-13248	-0-	1896	1	30204	3	Y	61	60	0	5
02	42485 X	28100	-0-	-14385	-0-	1873	1	26161	3	Y	60	59	0	6
03	39060 X	29091	-0-	-9969	-0-	1984	1	26883	3	Y	204	185	0	25
04	37800 X	30742	-0-	-7058	-0-	1875	1	28674	3	Y	175	184	0	16
						193	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BULL RUN		WELL #: 413CH		RRCID ->	291186	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10958	PERF.11365 - 15733						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN		WELL #: 415CH		RRCID ->	291187	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	10928	PERF.11221 - 15733						
11	81990 X	81178	-0-	-812	-0-	2585	1	76286	3	Y	2097	2088	0			161
						2307	9									
12	84723 X	76592	-0-	-8131	-0-	2428	1	71754	3	Y	2191	2138	0			214
						2410	9									
01	89324 X	89324	-0-	-0-	-0-	2743	1	84023	3	Y	2325	2333	0			206
						2558	9									
02	84547 X	84547	-0-	-0-	-0-	2557	1	79661	3	Y	2117	2149	0			174
						2329	9									
03	88740 X	88740	-0-	-0-	-0-	2696	1	83533	3	Y	2283	2221	0			236
						2511	9									
04	86430 X	68501	-0-	-17929	-0-	2021	1	64504	3	Y	1796	1845	0			187
						1976	9									

BRAGG		WELL #: 404BH		RRCID ->	291209	COMPL. DATE	09/21/2022	TOTAL DEPTH	10907	PERF.11115 - 15661						
11	94620 X	74140	-0-	-20480	-0-	2410	1	63342	3	Y	7625	7640	0			646
						8388	9									
12	91574 X	71229	-0-	-20345	-0-	2329	1	60947	3	Y	7229	7350	0			525
						1	4	7952	9							
01	84320 X	68259	-0-	-16061	-0-	2163	1	58034	3	Y	7329	7237	0			617
						8062	9									
02	78880 X	61540	-0-	-17340	-0-	1941	1	52493	3	Y	6460	6395	0			682
						7106	9									
03	78678 X	66117	-0-	-12561	-0-	2100	1	56426	3	Y	6901	6735	0			848
						7591	9									
04	74130 X	60467	-0-	-13663	-0-	1911	1	53164	3	Y	4902	5313	0			437
						5392	9									

BRAGG		WELL #: 406CH		RRCID ->	291212	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	11426	PERF.10605 - 16391						
11	114150 X	94821	-0-	-19329	-0-	2978	1	87858	3	Y	3623	3633	0			307
						3985	9									
12	110112 X	101989	-0-	-8123	-0-	3214	1	94987	3	Y	3443	3500	0			250
						1	4	3787	9							
01	105772 X	95911	-0-	-9861	-0-	2936	1	89941	3	Y	2758	2776	0			232
						3034	9									
02	98948 X	91274	-0-	-7674	-0-	2735	1	85218	3	Y	3019	2932	0			319
						3321	9									
03	102703 X	89778	-0-	-12925	-0-	2701	1	83700	3	Y	3070	3012	0			377
						3377	9									
04	98700 X	78029	-0-	-20671	-0-	2300	1	73420	3	Y	2099	2289	0			187
						2309	9									

MEADE		WELL #: 409AH		RRCID ->	291235	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10398	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
UL 20-44 CATALINA		WELL #: 321H		RRCID -> 291468		COMPL. DATE 09/17/2019			TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	7410 X	6756	-0-	-654	-0-	4811	3	1945	9	Y	1768	1752	0		378
12	7657 X	4534	-0-	-3123	-0-	2672	3	1862	9	Y	1693	1513	0		558
01	7657 X	6521	-0-	-1136	-0-	3971	3	2550	9	Y	2318	2404	0		472
02	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	3996	3	2371	9	Y	2155	2114	0		513
03	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	5404	3	2556	9	Y	2324	2335	0		502
04	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	4897	3	2208	9	Y	2007	1910	0		599

BRAGG		WELL #: 402CH		RRCID -> 291504		COMPL. DATE 09/27/2022			TOTAL DEPTH 11477 PERF.11758 - 16198						
11	89610 X	70968	-0-	-18642	-0-	2220	1	65512	3	Y	2942	2931	0		249
12	85839 X	74074	-0-	-11765	-0-	2325	1	68702	3	Y	2769	2817	0		201
01	79980 X	73450	-0-	-6530	-0-	2225	1	68154	3	Y	2792	2758	0		235
02	74646 X	65682	-0-	-8964	-0-	1960	1	61076	3	Y	2405	2386	0		254
03	74059 X	68791	-0-	-5268	-0-	2062	1	63900	3	Y	2572	2510	0		316
04	71670 X	64178	-0-	-7492	-0-	1892	1	60388	3	Y	1725	1887	0		154

ARROW STATE C		WELL #: 432H		RRCID -> 295654		COMPL. DATE 08/24/2022			TOTAL DEPTH 9764 PERF.10108 - 18063						
11	290413 X	290413	-0-	-0-	-0-	1627	1	253568	3	N	32016	31743	0		962
12	336249 X	336249	-0-	-0-	-0-	35218	9	297184	3	N	31337	31479	0		820
01	282747 X	282747	-0-	-0-	-0-	34471	9	245784	3	N	30224	29750	0		1294
02	146031 X	146031	-0-	-0-	-0-	3717	1	123597	3	N	17885	18584	0		595
03	186170 X	186170	-0-	-0-	-0-	33246	9	157435	3	N	20596	20373	0		818
04	81360 X	63753	-0-	-17607	-0-	2760	1	55319	3	N	6421	6383	0		243

ARROW STATE B		WELL #: 452H		RRCID -> 295655		COMPL. DATE 08/18/2022			TOTAL DEPTH 9872 PERF.10301 - 18188						
11	209370 X	102196	-0-	-107174	-0-	79	1	96193	3	N	5385	5380	0		162
12	216349 X	96676	-0-	-119673	-0-	5924	9	89651	3	N	5536	5553	0		145
01	216349 X	65384	-0-	-150965	-0-	935	1	59187	3	N	5094	5021	0		218
02	115275 X	63214	-0-	-52061	-0-	6090	9	57123	3	N	4487	4556	0		149
03	118234 X	79046	-0-	-39188	-0-	594	1	72840	3	N	4861	4817	0		193
04	102210 X	81855	-0-	-20355	-0-	5603	9	73856	3	N	4473	4497	0		169

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
HEMDALE STATE A		WELL #: 431H		RRCID -> 295656		COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL DEPTH 9690 PERF.10025 - 17893				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	77916 X	77916	-0-	-0-	-0-	68294	3	9622	9	N	8747	8731	0	263
12	77670 X	77670	-0-	-0-	-0-	67758	3	9912	9	N	9011	9038	0	236
01	67720 X	67720	-0-	-0-	-0-	59400	3	8320	9	N	7564	7476	0	324
02	64203 X	64203	-0-	-0-	-0-	57487	3	6716	9	N	6105	6226	0	203
03	64677 X	64677	-0-	-0-	-0-	57593	3	7084	9	N	6440	6387	0	256
04	73207 X	73207	-0-	-0-	-0-	66224	3	394	4	N	5990	6019	0	227
						6589	9							

HEMDALE STATE C		WELL #: 432H		RRCID -> 295657		COMPL. DATE 11/09/2022				TOTAL DEPTH 9719 PERF.10036 - 17983				
11	121991 X	121991	-0-	-0-	-0-	7747	1	109666	3	N	4162	5441	0	125
						4578	9							
12	93186 X	40182	-0-	-53004	-0-	2420	1	36334	3	N	1298	1389	0	34
						1428	9							
01	247647 X	247647	-0-	-0-	-0-	11883	1	199986	3	N	32525	31166	0	1393
						35778	9							
02	152921 X	152921	-0-	-0-	-0-	13851	1	99742	3	N	35753	35956	0	1190
						39328	9							
03	129927 X	129927	-0-	-0-	-0-	12423	1	83836	3	N	30607	30581	0	1216
						33668	9							
04	29970 X	23486	-0-	-6484	-0-	2688	1	14911	3	N	5071	5031	0	192
						309	4	5578	9					

HUFF DOBACK		WELL #: 434H		RRCID -> 295853		COMPL. DATE 06/06/2022				TOTAL DEPTH 11704 PERF.11653 - 21988				
11	97410 X	36438	-0-	-60972	-0-	4868	1	21833	3	Y	7863	7905	0	76
						1088	4	8649	9					
12	100657 X	35224	-0-	-65433	-0-	3956	1	22501	3	Y	7960	7975	0	61
						11	4	8756	9					
01	100657 X	41379	-0-	-59278	-0-	3711	1	28253	3	Y	8559	8513	0	107
						9415	9							
02	49242 X	39269	-0-	-9973	-0-	3179	1	27105	3	Y	8167	8168	0	106
						1	4	8984	9					
03	44246 X	44246	-0-	-0-	-0-	3342	1	31167	3	Y	8841	8859	0	88
						12	4	9725	9					
04	44641 X	44641	-0-	-0-	-0-	3182	1	30906	3	Y	9594	9587	0	95
						10553	9							

HUFF DOBACK SV		WELL #: 435H		RRCID -> 295895		COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 11644 PERF.11894 - 22309				
11	96120 X	55691	-0-	-40429	-0-	5439	1	38906	3	Y	9057	9277	0	87
						1383	4	9963	9					
12	99324 X	55069	-0-	-44255	-0-	5905	1	40382	3	Y	7968	7994	0	61
						17	4	8765	9					
01	78678 X	54159	-0-	-24519	-0-	5195	1	39650	3	Y	8466	8421	0	106
						1	4	9313	9					
02	73602 X	54366	-0-	-19236	-0-	4696	1	37163	3	Y	11369	11327	0	148
						1	4	12506	9					
03	68200 X	60404	-0-	-7796	-0-	4533	1	42417	3	Y	12215	12241	0	122
						17	4	13437	9					
04	68541 X	68541	-0-	-0-	-0-	4576	1	47956	3	Y	14554	14532	0	144
						16009	9							





PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HEMDALE STATE D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
HEMDALE STATE D		WELL #: 453H		RRCID ->	296185	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL DEPTH	9920	PERF.10178	-	18203		
11	700387 X	700387	-0-	-0-	-0-	1066	1	631902	3	N	61290	60838	0	1841
						67419	9							
12	645196 X	645196	-0-	-0-	-0-	6702	1	573146	3	N	59407	59694	0	1554
						65348	9							
01	607596 X	607596	-0-	-0-	-0-	3483	1	544608	3	N	54095	53333	0	2316
						59505	9							
02	561758 X	561758	-0-	-0-	-0-	6205	1	511650	3	N	39912	40900	0	1328
						43903	9							
03	605634 X	605634	-0-	-0-	-0-	2522	1	551103	3	N	47281	46730	0	1879
						52009	9							
04	87540 X	80702	-0-	-6838	-0-	363	1	73539	3	N	5756	5773	0	218
						468	4	6332	9					
-----														
ARROW STATE A		WELL #: 431H		RRCID ->	296186	COMPL. DATE	08/24/2022	TOTAL DEPTH	9715	PERF.10154	-	18010		
11	190380 X	96786	-0-	-93594	-0-	195	1	87139	3	N	8593	8565	0	258
						9452	9							
12	196726 X	120625	-0-	-76101	-0-	831	1	108604	3	N	10173	10165	0	266
						11190	9							
01	196726 X	87931	-0-	-108795	-0-	913	1	79507	3	N	6828	6802	0	292
						7511	9							
02	184034 X	76057	-0-	-107977	-0-	1257	1	68501	3	N	5726	5827	0	191
						6299	9							
03	140833 X	97216	-0-	-43617	-0-	579	1	87863	3	N	7976	7850	0	317
						8774	9							
04	116730 X	102621	-0-	-14109	-0-	641	1	94461	3	N	6276	6356	0	237
						615	4	6904	9					
-----														
ARROW STATE D		WELL #: 453H		RRCID ->	296187	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	9932	PERF.10325	-	18383		
11	187920 X	69671	-0-	-118249	-0-	127	1	63537	3	N	5461	5451	0	164
						6007	9							
12	194184 X	72363	-0-	-121821	-0-	2	1	65883	3	N	5889	5899	0	154
						6478	9							
01	194184 X	65558	-0-	-128626	-0-	218	1	59555	3	N	5259	5188	0	225
						5785	9							
02	181656 X	60376	-0-	-121280	-0-	655	1	55356	3	N	3968	4061	0	132
						4365	9							
03	91884 X	69781	-0-	-22103	-0-	104	1	63953	3	N	5204	5129	0	207
						5724	9							
04	70020 X	56229	-0-	-13791	-0-	2214	1	48341	3	N	4732	4760	0	179
						469	4	5205	9					
-----														
HEMDALE STATE B		WELL #: 452H		RRCID ->	296327	COMPL. DATE	08/17/2022	TOTAL DEPTH	9869	PERF.10210	-	18100		
11	589344 X	589344	-0-	-0-	-0-	2834	1	526172	3	N	54853	54311	0	1648
						60338	9							
12	509233 X	509233	-0-	-0-	-0-	7415	1	450754	3	N	46422	46856	0	1214
						51064	9							
01	607733 X	607733	-0-	-0-	-0-	9880	1	556289	3	N	37785	37381	0	1618
						41564	9							
02	600889 X	600889	-0-	-0-	-0-	9869	1	557533	3	N	30443	31048	0	1013
						33487	9							
03	607089 X	607089	-0-	-0-	-0-	13339	1	560911	3	N	29854	29681	0	1186
						32839	9							
04	79796 X	79796	-0-	-0-	-0-	3218	1	72801	3	N	2800	2842	0	106
						697	4	3080	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BRENNAN DALE WELL #: 612H RRCID -> 296575 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12792 - 20196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	0	36897	-0-	36897	36897	30635	2	6262	9	Y	5693	5662	0		31
*07	0	63096	-0-	63096	99993	18	1	52241	2	Y	9852	9836	0		47
						10837	9								
*08	0	102663	-0-	102663	202656	31	1	84394	2	Y	16580	16525	0		102
						18238	9								
*09	0	93389	-0-	93389	296045	48	1	76753	2	Y	15027	14996	0		133
						58	4	16530	9						
*10	0	129129	-0-	129129	425174	300	1	106626	2	Y	20008	19968	0		173
						194	4	22009	9						
*11	0	121943	-0-	121943	547117	651	1	98603	2	Y	19470	19482	0		161
						1272	4	21417	9						
*12	726458 X	179341	-0-	-547117	-0-	465	1	147442	2	Y	28556	28501	0		216
						22	4	31412	9						
*01	164842 X	164842	-0-	-0-	-0-	622	1	135591	2	Y	25831	25813	0		234
						215	4	28414	9						
*02	179999 X	179999	-0-	-0-	-0-	867	1	149464	2	Y	26839	26825	0		248
						145	4	29523	9						
*03	164910 X	164910	-0-	-0-	-0-	549	1	137283	2	Y	24614	24622	0		240
						3	4	27075	9						
*04	134782 X	134782	-0-	-0-	-0-	406	1	111584	2	Y	20698	20733	0		205
						24	4	22768	9						

BRENNAN DALE WELL #: 523H RRCID -> 296656 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12539 - 19891

*06	0	38928	-0-	38928	38928	30509	2	8419	9	Y	7654	7613	0		41
*07	0	79153	-0-	79153	118081	21	1	62535	2	Y	15088	15057	0		72
						16597	9								
*08	0	120133	-0-	120133	238214	35	1	94422	2	Y	23342	23271	0		143
						25676	9								
*09	0	94069	-0-	94069	332283	47	1	74103	2	Y	18057	18040	0		160
						56	4	19863	9						
*10	0	125576	-0-	125576	457859	279	1	99216	2	Y	23546	23503	0		203
						180	4	25901	9						
*11	0	92062	-0-	92062	549921	470	1	71194	2	Y	17709	17765	0		147
						918	4	19480	9						
*12	0	122191	-0-	122191	672112	305	1	96660	2	Y	22920	22893	0		174
						14	4	25212	9						
*01	766612 X	94500	-0-	-672112	-0-	344	1	74949	2	Y	17353	17370	0		157
						119	4	19088	9						
*02	72038 X	72038	-0-	-0-	-0-	335	1	57648	2	Y	12726	12765	0		118
						56	4	13999	9						
*03	74028 X	71922	-0-	-2106	-0-	239	1	56945	2	Y	13396	13383	0		131
						2	4	14736	9						
*04	71640 X	64788	-0-	-6852	-0-	190	1	51469	2	Y	11925	11938	0		118
						11	4	13118	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BRENNAN DALE WELL #: 611H RRCID -> 296684 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12935 - 20145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	0	49859	-0-	49859	49859	40884	2	8975	9	Y	8159	8115	0		44
*07	0	145255	-0-	145255	195114	41	1	119837	2	Y	23070	23004	0		110
						25377	9								
*08	0	137368	-0-	137368	332482	43	1	116240	2	Y	19168	19160	0		118
						21085	9								
*09	0	108471	-0-	108471	440953	58	1	92132	2	Y	14737	14725	0		130
						70	4	16211	9						
*10	0	151668	-0-	151668	592621	363	1	128977	2	Y	20085	20041	0		174
						234	4	22094	9						
*11	0	102014	-0-	102014	694635	564	1	85349	2	Y	13636	13697	0		113
						1101	4	15000	9						
*12	0	117629	-0-	117629	812264	317	1	100399	2	Y	15362	15359	0		116
						15	4	16898	9						
*01	890254 X	77990	-0-	-812264	-0-	306	1	66657	2	Y	9928	9954	0		90
						106	4	10921	9						
*02	107996 X	53862	-0-	-54134	-0-	264	1	45503	2	Y	7319	7341	0		68
						44	4	8051	9						
*03	115444 X	38552	-0-	-76892	-0-	133	1	32523	2	Y	5359	5375	0		52
						1	4	5895	9						
*04	111720 X	38431	-0-	-73289	-0-	121	1	32395	2	Y	5371	5370	0		53
						7	4	5908	9						

BRENNAN DALE WELL #: 522H RRCID -> 296718 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF.12347 - 19655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	0	62279	-0-	62279	62279	47905	2	14374	9	Y	13067	12996	0		71
*07	0	119176	-0-	119176	181455	31	1	91159	2	Y	25442	25392	0		121
						27986	9								
*08	0	139524	-0-	139524	320979	40	1	106683	2	Y	29819	29757	0		183
						32801	9								
*09	0	107835	-0-	107835	428814	52	1	82854	2	Y	22605	22588	0		200
						63	4	24866	9						
*10	0	61571	-0-	61571	490385	136	1	48438	2	Y	11735	11834	0		101
						88	4	12909	9						
*11	0	28575	-0-	28575	518960	140	1	21126	2	Y	6396	6444	0		53
						273	4	7036	9						
*12	0	61160	-0-	61160	580120	169	1	45484	2	Y	14090	14036	0		107
						8	4	15499	9						
*01	633854 X	53734	-0-	-580120	-0-	217	1	40123	2	Y	12108	12105	0		110
						75	4	13319	9						
*02	107996 X	51447	-0-	-56549	-0-	278	1	39556	2	Y	10515	10528	0		97
						46	4	11567	9						
*03	115444 X	57124	-0-	-58320	-0-	206	1	44659	2	Y	11144	11132	0		109
						1	4	12258	9						
*04	111720 X	50213	-0-	-61507	-0-	179	1	39004	2	Y	10018	10028	0		99
						10	4	11020	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BRENNAN DALE WELL #: 451H RRCID -> 296734 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11876 PERF.12174 - 19554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	0	45836	-0-	45836	45836	33275	2	12561	9	Y	11419	11357	0		62
*07	0	96135	-0-	96135	141971	25	1	71420	2	Y	22445	22400	0		107
						24690	9								
*08	0	96983	-0-	96983	238954	27	1	72383	2	Y	22339	22309	0		137
						24573	9								
*09	0	61180	-0-	61180	300134	28	1	45253	2	Y	14423	14433	0		127
						34	4	15865	9						
*10	0	36345	-0-	36345	336479	75	1	26587	2	Y	8759	8810	0		76
						48	4	9635	9						
*11	0	39975	-0-	39975	376454	192	1	28363	2	Y	10041	10034	0		83
						375	4	11045	9						
*12	0	44714	-0-	44714	421168	129	1	31273	2	Y	12096	12087	0		92
						6	4	13306	9						
*01	0 W	42306	-0-	42306	463474	170	1	30756	2	Y	10292	10291	0		93
						59	4	11321	9						
*02	0 W	39398	-0-	39398	502872	208	1	29127	2	Y	9116	9125	0		84
						35	4	10028	9						
*03	0 W	42410	-0-	42410	545282	151	1	31525	2	Y	9757	9746	0		95
						1	4	10733	9						
*04	0 W	37942	-0-	37942	583224	128	1	28021	2	Y	8896	8903	0		88
						7	4	9786	9						

BRENNAN DALE WELL #: 613H RRCID -> 296829 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12429 - 20076

*06	0	52207	-0-	52207	52207	42667	2	9540	9	Y	8673	8626	0		47
*07	0	90622	-0-	90622	142829	26	1	74216	2	Y	14891	14867	0		71
						16380	9								
*08	0	111457	-0-	111457	254286	34	1	90723	2	Y	18818	18774	0		115
						20700	9								
*09	0	97556	-0-	97556	351842	50	1	79540	2	Y	16278	16249	0		144
						60	4	17906	9						
*10	0	116817	-0-	116817	468659	269	1	95635	2	Y	18854	18835	0		163
						174	4	20739	9						
*11	0	111368	-0-	111368	580027	590	1	89320	2	Y	18460	18470	0		153
						1152	4	20306	9						
*12	0	135230	-0-	135230	715257	351	1	111185	2	Y	21525	21515	0		163
						16	4	23678	9						
*01	807128 X	91871	-0-	-715257	-0-	349	1	76024	2	Y	13980	14016	0		127
						120	4	15378	9						
*02	79692 X	67245	-0-	-12447	-0-	327	1	55990	2	Y	9885	9921	0		91
						54	4	10874	9						
*03	85188 X	74547	-0-	-10641	-0-	252	1	62689	2	Y	10549	10537	0		103
						2	4	11604	9						
*04	82440 X	62852	-0-	-19588	-0-	193	1	52704	2	Y	9040	9054	0		89
						11	4	9944	9						



-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
BTA OIL PRODUCERS, LLC					041867										
RIVERSIDE 21601 36			WELL #:		1H		RRCID -> 284472			COMPL. DATE 09/03/2016			TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	382	1	14318	3	Y	2244	2178	1	160
							10	4	42	5					
12		16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	528	1	14026	3	Y	2082	2071	1	171
							6	5	2290	9					
01		14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	475	1	11512	3	Y	1928	1939	1	160
							70	4	2	5					
02		12760 X	12648	-0-	-112	-0-	356	1	9971	3	Y	2059	2085	1	134
							49	4	7	5					
03		13640 X	11320	-0-	-2320	-0-	316	1	7877	3	Y	2164	2101	1	197
							648	4	99	5					
*04		13200 X	12024	-0-	-1176	-0-	287	1	6697	3	Y	2216	2305	1	108
							2127	4	475	5					
-----															
BLACKTOP 21601 1			WELL #:		2H		RRCID -> 284473			COMPL. DATE 03/25/2017			TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465		
11		15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	149	1	12606	3	Y	2037	2022	1	78
							83	4	2241	9					
12		15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	312	1	13157	3	Y	1992	2005	1	65
							74	4	2191	9					
01		13361 X	12208	-0-	-1153	-0-	257	1	9475	3	Y	1925	1880	1	110
							358	4	2118	9					
02		11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	213	1	9544	3	Y	1667	1698	1	79
							2	4	1834	9					
03		14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	290	1	12383	3	Y	1801	1812	1	68
							200	4	1981	9					
*04		13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	275	1	10285	3	Y	1663	1629	1	102
							767	4	1829	9					
-----															
PIVOT 21602 34			WELL #:		2H		RRCID -> 284476			COMPL. DATE 08/12/2017			TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640		
11		10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	612	1	9027	3	Y	1198	1022	0	1435
							2	4	1318	9					
12		10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	513	1	8366	3	Y	1245	1369	1	1311
							9	4	1370	9					
01		9300 X	9216	-0-	-84	-0-	510	1	7247	3	Y	1170	1175	0	1306
							172	4	1287	9					
02		10585 X	7471	-0-	-3114	-0-	402	1	5814	3	Y	1131	1070	0	1367
							11	4	1244	9					
03		11315 X	6057	-0-	-5258	-0-	356	1	4276	3	Y	908	896	0	1379
							426	4	999	9					
*04		10950 X	3928	-0-	-7022	-0-	204	1	2620	3	Y	934	956	0	1357
							77	4	1027	9					
-----															
PIVOT 21602 34			WELL #:		5H		RRCID -> 284477			COMPL. DATE 08/12/2017			TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893		
11		3000 N	3021	-0-	21	21	154	1	2264	3	Y	548	468	0	592
							603	9							
12		3100 N	5852	-0-	2752	2773	296	1	4834	3	Y	656	722	1	526
							722	9							
01		3100 N	6052	-0-	2952	5725	350	1	4987	3	Y	650	652	0	524
							715	9							
02		13570 X	7845	-0-	-5725	-0-	458	1	6615	3	Y	702	664	0	562
							772	9							
03		9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	666	1	7988	3	Y	593	585	0	570
							652	9							
*04		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	472	1	6050	3	Y	738	756	0	552
							812	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 3H		RRCID -> 284478		COMPL. DATE 03/19/2017		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10475 - 14886			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	232 1	14013 3	Y	1666	1708 1	30 8	261	
						11 4	1833 9						
12	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	365 1	12690 3	Y	1303	1379 1	19 8	166	
						18 4	1433 9						
01	17240 X	17240	-0-	-0-	-0-	443 1	15023 3	Y	1611	1605 1	16 8	156	
						2 4	1772 9						
02	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	464 1	17834 3	Y	1565	1517 1	21 8	183	
						15 4	1722 9						
03	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	501 1	12278 3	Y	1121	1077 1	20 8	207	
						1233 9							
*04	844 X	844	-0-	-0-	-0-	59 1	738 3	Y	43	65 1		185	
						47 9							
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 1H		RRCID -> 284489		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10405 - 14711			
11	21033 X	21033	-0-	-0-	-0-	310 1	18753 3	Y	1778	1816 1	21 8	359	
						14 4	1956 9						
12	29110 X	29110	-0-	-0-	-0-	750 1	26152 3	Y	1972	2031 1	16 8	284	
						39 4	2169 9						
01	28620 X	28620	-0-	-0-	-0-	770 1	26130 3	Y	1562	1552 1	11 8	283	
						2 4	1718 9						
02	29756 X	29756	-0-	-0-	-0-	701 1	26950 3	Y	1893	1835 1	18 8	323	
						23 4	2082 9						
03	21407 X	21407	-0-	-0-	-0-	791 1	19406 3	Y	1100	1056 1	14 8	353	
						1210 9							
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	46	70 1		329	
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 4H		RRCID -> 284490		COMPL. DATE 07/19/2017		TOTAL DEPTH 10211		PERF.10450 - 15090			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 1H		RRCID -> 284549		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10344		PERF.10700 - 15110			
11	17910 X	10355	-0-	-7555	-0-	99 1	8350 3	Y	1684	1672 1		65	
						54 4	1852 9						
12	18507 X	11452	-0-	-7055	-0-	221 1	9342 3	Y	1670	1681 1		54	
						52 4	1837 9						
01	15035 X	11254	-0-	-3781	-0-	243 1	8941 3	Y	1575	1539 1		90	
						337 4	1733 9						
02	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	223 1	9963 3	Y	1538	1568 1		60	
						2 4	1692 9						
03	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	255 1	10893 3	Y	1683	1694 1		49	
						176 4	1851 9						
*04	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	228 1	8510 3	Y	1624	1592 1		81	
						635 4	1786 9						



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
TETRIS 21601 18		WELL #: 1H		RRCID -> 284550	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10980	- 15247						
11		13742 X	13742	-0-	-0-	58 2943	1 9	10741	3	Y	2675	2693	0	7 8 2
12		13615 X	13615	-0-	-0-	59 2713	1 9	10843	3	Y	2466	2461	1	7
01		17030 X	17030	-0-	-0-	78 2849	1 9	14103	3	Y	2590	2574	0	2 8 21
02		16308 X	16308	-0-	-0-	75 2473	1 9	13760	3	Y	2248	2244	0	2 8 23
03		17497 X	17497	-0-	-0-	82 2834	1 9	14581	3	Y	2576	2599	0	-0-
*04		18550 X	18550	-0-	-0-	94 63	1 4	15645	3	Y	2498	2441	0	1 8 56
TETRIS 21601 18		WELL #: 2H		RRCID -> 284559	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL DEPTH 10963	PERF.11095	- 15960						
11		14326 X	14326	-0-	-0-	64 2376	1 9	11886	3	Y	2160	2181	0	159
12		14339 X	14339	-0-	-0-	64 2413	1 9	11862	3	Y	2194	2190	1	163
01		12996 X	12996	-0-	-0-	58 2350	1 9	10588	3	Y	2136	2123	0	176
02		12293 X	12293	-0-	-0-	55 2132	1 9	10106	3	Y	1938	1934	0	180
03		12989 X	12989	-0-	-0-	60 2134	1 9	10795	3	Y	1940	1974	0	146
*04		11535 X	11535	-0-	-0-	57 39	1 4	9525	3	Y	1740	1700	0	186
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 2H		RRCID -> 284568	COMPL. DATE 03/18/2017	TOTAL DEPTH 9100	PERF.10230	- 14282						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PIVOT 21602 34		WELL #: 3H		RRCID -> 284664	COMPL. DATE 03/04/2018	TOTAL DEPTH 10637	PERF.10850	- 15370						
11		7170 X	1588	-0-	-5582	15 61	1 4	1512	3	Y	-0-			393
12		10738 X	10738	-0-	-0-	144 10	1 4	7820	3	Y	2513	2844	1	62
01		13049 X	13049	-0-	-0-	81 14	1 4	9189	3	Y	3423	3412	0	73
02		12199 X	12199	-0-	-0-	101 8	1 4	8977	3	Y	2830	2837	0	66
03		12349 X	12349	-0-	-0-	125 2979	1 9	9245	3	Y	2708	2703	0	71
*04		12630 X	11955	-0-	-675	163 57	1 4	9185	3	Y	2318	2336	0	53





PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6H		RRCID -> 286738	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL DEPTH 11029	PERF.11250	- 15745								
11		14163 X	14163	-0-	-0-	575	1	10759	3	Y	2100	1827	1			470
						519	4	2310	9							
12		16430 X	16430	-0-	-0-	745	1	12875	3	Y	2519	2698	1			291
						39	4	2771	9							
01		19786 X	19786	-0-	-0-	916	1	15473	3	Y	2588	2767	1			112
						550	4	2847	9							
02		18709 X	18709	-0-	-0-	1072	1	15281	3	Y	2129	2063	1			178
						14	4	2342	9							
03		11036 X	9163	-0-	-1873	523	1	6834	3	Y	1642	1238	1			582
						1806	9									
*04		11676 X	11676	-0-	-0-	135	1	9558	3	Y	1664	2202	1			44
						153	4	1830	9							
		SCRAMBLE 21802		WELL #: 1H	RRCID -> 286768	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10348	PERF.10600	- 15125							
11		37680 X	28715	-0-	-8965	419	1	27030	3	Y	948	914	0	5	8	155
						223	4	1043	9							
12		34286 X	29836	-0-	-4450	635	1	27979	3	Y	1111	1103	1	7	8	156
						1222	9									
01		30721 X	29834	-0-	-887	631	1	28122	3	Y	983	983	0	6	8	150
						1081	9									
02		27290 X	27290	-0-	-0-	475	1	25979	3	Y	731	712	0	8	8	161
						32	4	804	9							
03		29477 X	29477	-0-	-0-	557	1	27924	3	Y	905	811	0	9	8	246
						996	9									
*04		27180 X	26398	-0-	-782	975	1	24838	3	Y	518	623	0	9	8	132
						15	4	570	9							
		BLACKTOP 21601 1		WELL #: 3H	RRCID -> 286770	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10494	PERF.10800	- 15255							
11		27311 X	27311	-0-	-0-	283	1	23927	3	Y	2676	2660	1			103
						157	4	2944	9							
12		21328 X	19769	-0-	-1559	386	1	16297	3	Y	2722	2740	1			85
						92	4	2994	9							
01		21328 X	17810	-0-	-3518	385	1	14192	3	Y	2452	2395	1			142
						536	4	2697	9							
02		26390 X	18541	-0-	-7849	349	1	15616	3	Y	2338	2382	1			98
						4	4	2572	9							
03		28210 X	20028	-0-	-8182	389	1	16569	3	Y	2547	2562	1			83
						268	4	2802	9							
*04		27300 X	19783	-0-	-7517	418	1	15609	3	Y	2356	2308	1			131
						1164	4	2592	9							
		RIVERSIDE 21601		WELL #: 7H	RRCID -> 286771	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF.11350	- 15900							
11		15660 X	11098	-0-	-4562	505	1	9460	3	Y	881	767	1			410
						164	4	969	9							
12		15644 X	15644	-0-	-0-	805	1	13925	3	Y	831	890	1			351
						914	9									
01		16058 X	12355	-0-	-3703	634	1	10713	3	Y	877	937	1			291
						43	4	965	9							
02		6243 X	6243	-0-	-0-	378	1	5383	3	Y	412	399	1			304
						29	4	453	9							
03		15494 X	15494	-0-	-0-	1027	1	13440	3	Y	934	704	1	285	8	249
						1027	9									
*04		13141 X	13141	-0-	-0-	160	1	11325	3	Y	1341	1558	1			32
						181	4	1475	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 4H		RRCID -> 286786		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	25264 X	25264	-0-	-0-	-0-	260 1	21978 3	Y	2620	2606 1	101		
						144 4	2882 9						
12	21857 X	21857	-0-	-0-	-0-	431 1	18182 3	Y	2855	2874 1	82		
						103 4	3141 9						
01	21265 X	21265	-0-	-0-	-0-	463 1	17072 3	Y	2805	2739 1	148		
						644 4	3086 9						
02	16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	310 1	13855 3	Y	2238	2280 1	106		
						3 4	2462 9						
03	18368 X	18368	-0-	-0-	-0-	352 1	14984 3	Y	2536	2552 1	90		
						242 4	2790 9						
*04	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	384 1	14359 3	Y	2445	2395 1	140		
						1071 4	2690 9						
-----													
TETRIS 21601 18		WELL #: 3H		RRCID -> 286941		COMPL. DATE 08/13/2018				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680			
11	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	1050 1	2623 3	Y	992	1028 1	294		
						1091 9							
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	620 1	2017 3	Y	920	886 1	328		
						1012 9							
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	620 1	2756 3	Y	1029	1013 1	344		
						1132 9							
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	580 1	1872 3	Y	481	825 1	-0-		
						529 9							
03	1550 X	620	-0-	-930	-0-	620 1		Y	-0-		-0-		
*04	1500 X	628	-0-	-872	-0-	4 1	192 3	Y	393	374 1	19		
						432 9							
-----													
SCRAMBLE 21802		WELL #: 2H		RRCID -> 287050		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200			
11	32169 X	32169	-0-	-0-	-0-	476 1	30774 3	Y	604	582 0	7 8	100	
						255 4	664 9						
12	33321 X	33321	-0-	-0-	-0-	723 1	31841 3	Y	688	684 1	8 8	96	
						757 9							
01	32676 X	32676	-0-	-0-	-0-	702 1	31294 3	Y	618	618 0	6 8	90	
						680 9							
02	30131 X	29539	-0-	-592	-0-	521 1	28488 3	Y	450	438 0	8 8	94	
						35 4	495 9						
03	32209 X	31980	-0-	-229	-0-	613 1	30731 3	Y	578	517 0	10 8	145	
						636 9							
*04	31170 X	11642	-0-	-19528	-0-	433 1	11027 3	Y	159	191 0	4 8	109	
						7 4	175 9						
-----													
RIFLE 21801		WELL #: 2H		RRCID -> 287192		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435			
11	12240 X	1532	-0-	-10708	-0-	30 1	1070 3	Y	393	377 0	213		
						432 9							
12	12648 X	2784	-0-	-9864	-0-	98 1	1899 3	Y	715	703 1	225		
						787 9							
01	12648 X	5219	-0-	-7429	-0-	181 1	2544 3	Y	1710	1729 0	206		
						613 5	1881 9						
02	11484 X	9518	-0-	-1966	-0-	353 1	7503 3	Y	1511	1512 0	205		
						1662 9							
03	20571 X	20571	-0-	-0-	-0-	792 1	17796 3	Y	1651	1667 0	189		
						167 5	1816 9						
*04	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	974 1	21106 3	Y	1515	1485 0	219		
						1667 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIFLE 21801		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 3H		RRCID -> 287267		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 11013		PERF.11400 - 18875							
11	22018 X	22018	-0-	-0-	-0-	530	1	18900	3	Y	2353	2260	0		427
12	22494 X	22494	-0-	-0-	-0-	2588	9	19043	3	Y	2240	2202	1		465
01	18954 X	18954	-0-	-0-	-0-	987	1	12672	3	Y	2115	2139	0		441
02	20764 X	16828	-0-	-3936	-0-	2464	9	14050	3	Y	1922	1922	0		441
03	22196 X	9250	-0-	-12946	-0-	904	1	6569	3	Y	2114	2136	0		419
*04	21480 X	3774	-0-	-17706	-0-	3051	5	1638	3	Y	1873	1836	0		456
WELL #: 3H		RRCID -> 287267		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 11013		PERF.11400 - 18875							
ARPENT 21602 25		WELL #: 3H		RRCID -> 287359		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 10936		PERF.11200 - 20300					
11	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	600	1	13074	3	Y	2164	2138	0		111
12	14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	2380	9	11290	3	Y	2358	2356	1		113
01	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	620	1	12500	3	Y	2346	2301	0		158
02	14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	2594	9	11163	3	Y	2267	2297	0		128
03	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	580	1	12677	3	Y	2273	2257	0		144
*04	14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	2494	9	11532	3	Y	2186	2180	0		150
WELL #: 3H		RRCID -> 287359		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 10936		PERF.11200 - 20300							
SCRAMBLE 21802		WELL #: 4H		RRCID -> 287624		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10389		PERF.10600 - 15235					
11	31230 X	1526	-0-	-29704	-0-	22	1	1402	3	Y	82	79	0	13 8	67
12	32271 X	-0-	-0-	-32271	-0-	12	4	90	9	Y	-0-				67
01	32271 X	1098	-0-	-31173	-0-	23	1	1025	3	Y	45	45	0	1 8	66
02	27115 X	25371	-0-	-1744	-0-	50	9	24226	3	Y	611	595	0	27 8	55
03	28985 X	17201	-0-	-11784	-0-	443	1	672	9	Y	503	450	0	17 8	91
*04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	30	4	4096	3	Y	141	170	0	3 8	59
WELL #: 4H		RRCID -> 287624		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10389		PERF.10600 - 15235							
SCRAMBLE 21802		WELL #: 3H		RRCID -> 287688		COMPL. DATE 06/18/2019		TOTAL DEPTH 10394		PERF.10600 - 15279					
11	154572 X	32615	-0-	-121957	-0-	483	1	31226	3	Y	589	568	0	9 8	122
12	47895 X	37110	-0-	-10785	-0-	258	4	648	9	Y	480	476	1	9 8	117
01	43059 X	37834	-0-	-5225	-0-	812	1	35770	3	Y	686	686	0	7 8	110
02	34307 X	33705	-0-	-602	-0-	528	9	36265	3	Y	719	701	0	10 8	118
03	36673 X	35490	-0-	-1183	-0-	814	1	791	9	Y	883	791	0	11 8	199
*04	35490 X	12474	-0-	-23016	-0-	755	9	11762	3	Y	221	266	0	4 8	150
WELL #: 3H		RRCID -> 287688		COMPL. DATE 06/18/2019		TOTAL DEPTH 10394		PERF.10600 - 15279							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC GRABEN 21903		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-				N	-0-			-0-
12	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2024													

FLEX STATE 21602 16		WELL #: 6H		RRCID -> 287926	COMPL. DATE 09/16/2019	TOTAL DEPTH 10548	PERF.10700 - 15481						
11	12390 X	3253	-0-	-9137	-0-	156 1	2796 3	Y	138	137	1		136
						149 4	152 9						
12	12803 X	7886	-0-	-4917	-0-	326 1	6620 3	Y	525	522	1		139
						362 4	578 9						
01	12803 X	1711	-0-	-11092	-0-	87 1	1092 3	Y	309	316	0		132
						192 4	340 9						
02	12615 X	5616	-0-	-6999	-0-	274 1	4429 3	Y	669	677	0		124
						177 4	736 9						
03	10726 X	9176	-0-	-1550	-0-	432 1	7529 3	Y	1040	1037	0	1 8	126
						71 4	1144 9						
*04	12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	600 1	10693 3	Y	1190	1188	0		128
						166 4	1309 9						

FLEX STATE 21602 16		WELL #: 5H		RRCID -> 288017	COMPL. DATE 09/16/2019	TOTAL DEPTH 10528	PERF.10700 - 15472						
11	20940 X	9606	-0-	-11334	-0-	449 1	8041 3	Y	626	620	1		104
						427 4	689 9						
12	21254 X	21254	-0-	-0-	-0-	846 1	17191 3	Y	2071	2061	1		114
						939 4	2278 9						
01	17980 X	11049	-0-	-6931	-0-	599 1	7544 3	Y	1434	1464	0		84
						1329 4	1577 9						
02	15776 X	10637	-0-	-5139	-0-	521 1	8420 3	Y	1236	1253	0		67
						336 4	1360 9						
03	21266 X	9457	-0-	-11809	-0-	425 1	7419 3	Y	1403	1398	0		72
						70 4	1543 9						
*04	20580 X	8487	-0-	-12093	-0-	368 1	6553 3	Y	1332	1331	0		73
						101 4	1465 9						

ESCOPETA 21901		WELL #: 6H		RRCID -> 288036	COMPL. DATE 08/23/2019	TOTAL DEPTH 10890	PERF.11000 - 15800						
11	10920 X	8488	-0-	-2432	-0-	129 1	5776 3	Y	2336	2312	1		113
						13 4	2570 9						
12	11284 X	8858	-0-	-2426	-0-	156 1	6223 3	Y	2228	2204	1		137
						28 4	2451 9						
01	11284 X	8158	-0-	-3126	-0-	139 1	5639 3	Y	2073	2099	1		111
						100 4	2280 9						
02	7424 X	6547	-0-	-877	-0-	98 1	4170 3	Y	2041	1941	1		211
						34 4	2245 9						
03	7936 X	7078	-0-	-858	-0-	111 1	4623 3	Y	2088	2081	1		218
						47 4	2297 9						
*04	7680 X	7486	-0-	-194	-0-	121 1	5156 3	Y	2005	1888	1		335
						3 4	2206 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ESCOPETA 21901		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4H		RRCID -> 288083	COMPL. DATE 08/24/2019	TOTAL DEPTH 10915	PERF.11000 - 15810									
11	17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	315	1	14072	3	Y	2748	2751	1			135
						31	4	3023	9							
12	15996 X	14340	-0-	-1656	-0-	273	1	10917	3	Y	2819	2788	1			166
						49	4	3101	9							
01	15996 X	12893	-0-	-3103	-0-	233	1	9413	3	Y	2801	2835	1			132
						166	4	3081	9							
02	13775 X	9923	-0-	-3852	-0-	161	1	6849	3	Y	2598	2471	1			259
						55	4	2858	9							
03	14725 X	10788	-0-	-3937	-0-	180	1	7535	3	Y	2724	2715	1			268
						77	4	2996	9							
*04	14250 X	10508	-0-	-3742	-0-	180	1	7621	3	Y	2457	2314	1			411
						4	4	2703	9							
SCRAPFILE SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 288267	COMPL. DATE 07/05/2019	TOTAL DEPTH 12212	PERF.12405 - 19465									
11	11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	160	1	6927	3	Y	3893	3758	1			311
						4282	9									
12	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	310	1	7031	3	Y	4058	4173	1			196
						4464	9									
01	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	310	1	7661	3	Y	4466	4448	1			214
						4913	9									
02	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	290	1	7750	3	Y	4038	3957	1			295
						4442	9									
03	14484 X	14484	-0-	-0-	-0-	310	1	9675	3	Y	4081	4019	1			357
						10	4	4489	9							
*04	17589 X	17589	-0-	-0-	-0-	280	1	12966	3	Y	3412	2467	1			1302
						590	4	3753	9							
PISTOL 21801		WELL #: 3H		RRCID -> 288645	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 10637	PERF.11400 - 19250									
11	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	447	1	14845	3	Y	2622	2624	1			454
						1448	5	2884	9							
12	21613 X	21613	-0-	-0-	-0-	885	1	16615	3	Y	2681	2681	1			454
						1164	5	2949	9							
01	17980 X	12203	-0-	-5777	-0-	774	1	8632	3	Y	2441	2532	0			363
						112	4	2685	9							
02	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	831	1	13753	3	Y	2383	2354	0			392
						430	4	2621	9							
03	18631 X	14869	-0-	-3762	-0-	745	1	11564	3	Y	2327	2349	0			370
						2560	9									
*04	18030 X	14353	-0-	-3677	-0-	678	1	11243	3	Y	2211	2172	0			409
						2432	9									
PISTOL 21801		WELL #: 1H		RRCID -> 288684	COMPL. DATE 11/20/2019	TOTAL DEPTH 10914	PERF.11305 - 18800									
11	22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	488	1	16184	3	Y	3410	3414	1			299
						653	4	1578	5							
12	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	902	1	16912	3	Y	3369	3369	1			299
						15	4	1185	5							
01	20863 X	18408	-0-	-2455	-0-	1213	1	13540	3	Y	3259	3381	0			177
						70	4	3585	9							
02	21275 X	21275	-0-	-0-	-0-	1006	1	16662	3	Y	3169	3131	0			215
						121	4	3486	9							
03	15872 X	15814	-0-	-58	-0-	736	1	11410	3	Y	3224	3254	0			185
						122	4	3546	9							
*04	16812 X	16812	-0-	-0-	-0-	747	1	12381	3	Y	3309	3251	0			243
						44	4	3640	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867													
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 5H		RRCID -> 288741		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	16425 X	16425	-0-	-0-	-0-		152	1	12881	3	Y	3006	2994	1	116
							85	4	3307	9					
12	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-		352	1	14838	3	Y	2955	2975	1	96
							84	4	3251	9					
01	19127 X	19127	-0-	-0-	-0-		398	1	14686	3	Y	3172	3099	1	169
							554	4	3489	9					
02	15842 X	15842	-0-	-0-	-0-		282	1	12594	3	Y	2694	2745	1	118
							3	4	2963	9					
03	16182 X	13216	-0-	-2966	-0-		248	1	10591	3	Y	2005	2017	1	106
							171	4	2206	9					
*04	15660 X	1423	-0-	-14237	-0-		32	1	1182	3	Y	110	108	1	108
							88	4	121	9					
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 6H		RRCID -> 288763		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700					
11	14368 X	14368	-0-	-0-	-0-		146	1	12345	3	Y	1633	1621	1	63
							81	4	1796	9					
12	13888 X	5387	-0-	-8501	-0-		112	1	4742	3	Y	460	463	1	60
							27	4	506	9					
01	13888 X	2154	-0-	-11734	-0-		51	1	1878	3	Y	140	137	1	63
							71	4	154	9					
02	22901 X	22901	-0-	-0-	-0-		451	1	20192	3	Y	2048	2087	1	24
							5	4	2253	9					
03	23083 X	23083	-0-	-0-	-0-		467	1	19899	3	Y	2177	2190	1	11
							322	4	2395	9					
*04	22182 X	22182	-0-	-0-	-0-		485	1	18123	3	Y	2020	1979	1	52
							1352	4	2222	9					
PISTOL 21801		WELL #: 4H		RRCID -> 288800		COMPL. DATE 11/16/2019				TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535					
11	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-		345	1	11470	3	Y	3196	3199	1	147
							1119	5	3516	9					
12	18100 X	18100	-0-	-0-	-0-		693	1	13012	3	Y	3166	3166	1	147
							912	5	3483	9					
01	14632 X	9187	-0-	-5445	-0-		493	1	5495	3	Y	2769	2873	0	43
							153	4	3046	9					
02	12354 X	11752	-0-	-602	-0-		483	1	8002	3	Y	2850	2816	0	77
							132	4	3135	9					
03	19746 X	19746	-0-	-0-	-0-		999	1	15496	3	Y	2908	2936	0	49
							52	4	3199	9					
*04	20243 X	20243	-0-	-0-	-0-		975	1	16161	3	Y	2790	2741	0	98
							38	4	3069	9					
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 2H		RRCID -> 289198		COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270					
11	41359 X	41359	-0-	-0-	-0-		1912	1	34218	3	Y	3099	3070	1	209
							1820	4	3409	9					
12	32208 X	32208	-0-	-0-	-0-		1279	1	25972	3	Y	3216	3200	1	225
							1419	4	3538	9					
01	22353 X	22353	-0-	-0-	-0-		1261	1	15885	3	Y	2190	2236	0	179
							2798	4	2409	9					
02	25704 X	25704	-0-	-0-	-0-		1269	1	20495	3	Y	2839	2877	0	141
							817	4	3123	9					
03	28489 X	28489	-0-	-0-	-0-		1350	1	23554	3	Y	3056	3045	0	152
							223	4	3362	9					
*04	25470 X	25429	-0-	-41	-0-		1165	1	20784	3	Y	2871	2867	0	156
							322	4	3158	9					

PHANTOM (WOLFECAMP)		BTA OIL PRODUCERS, LLC		FLEX STATE 21602 16		WELL #:	1H	RRCID ->	289199	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	10500 - 15245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		28080 X	24470	-0-	-3610	-0-	1083 1	19374 3	Y	2712	2686	1			275
12		32543 X	32543	-0-	-0-	-0-	1030 4	2983 9	Y	3712	3693	1			294
01		31745 X	31745	-0-	-0-	-0-	1269 1	25783 3	Y	3365	3436	0			223
02		28783 X	28783	-0-	-0-	-0-	1408 4	4083 9	Y	3263	3306	0			180
03		32095 X	32095	-0-	-0-	-0-	1773 1	22336 3	Y	3570	3557	0			193
*04		31746 X	31746	-0-	-0-	-0-	3934 4	3702 9	Y	3379	3374	0			198
							1416 1	22866 3	Y						
							912 4	3589 9							
							1513 1	26404 3	Y						
							251 4	3927 9							
							1467 1	26157 3	Y						
							405 4	3717 9							
-----															
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:		5H	RRCID ->	289201	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	10773	PERF.	10950 - 15660	
11		44137 X	44137	-0-	-0-	-0-	708 1	42696 3	Y	637	643	1	15 8	-0-	
12		38697 X	38697	-0-	-0-	-0-	32 4	701 9	Y	770	757	1	11 8	2	
01		34148 X	34148	-0-	-0-	-0-	1055 1	36741 3	Y	632	622	1	9 8	3	
02		35641 X	34902	-0-	-739	-0-	54 4	847 9	Y	678	657	1	12 8	12	
03		38099 X	22848	-0-	-15251	-0-	957 1	32493 3	Y	416	400	1	10 8	18	
*04		36870 X	3955	-0-	-32915	-0-	3 4	695 9	Y	21	32	1		7	
							865 1	33264 3	Y						
							27 4	746 9							
							878 1	21512 3	Y						
							458 9								
							291 1	3641 3	Y						
							23 9								
-----															
ESCOPETA 21901				WELL #:		2H	RRCID ->	291207	COMPL. DATE	06/27/2021	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	11350 - 16210	
11		21146 X	21146	-0-	-0-	-0-	399 1	17830 3	Y	2615	2646	1		130	
12		20113 X	20113	-0-	-0-	-0-	40 4	2877 9	Y	2040	2018	1		152	
01		20361 X	20361	-0-	-0-	-0-	435 1	17357 3	Y	2110	2136	1		126	
02		27717 X	27717	-0-	-0-	-0-	77 4	2244 9	Y	2442	2323	1		245	
03		29112 X	29112	-0-	-0-	-0-	428 1	17307 3	Y	2560	2552	1		253	
*04		26168 X	26168	-0-	-0-	-0-	305 4	2321 9	Y	2297	2163	1		387	
							572 1	24264 3	Y						
							195 4	2686 9							
							608 1	25428 3	Y						
							260 4	2816 9							
							544 1	23085 3	Y						
							12 4	2527 9							
-----															
ESCOPETA 21901				WELL #:		1H	RRCID ->	291326	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11220 - 15990	
11		11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	207 1	9244 3	Y	2065	2091	1		102	
12		11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	20 4	2272 9	Y	2048	2026	1		124	
01		14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	221 1	8842 3	Y	2121	2148	1		97	
02		10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	39 4	2253 9	Y	1859	1768	1		188	
03		10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	285 1	11524 3	Y	1939	1932	1		195	
*04		10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	204 4	2333 9	Y	1763	1661	1		297	
							184 1	7792 3	Y						
							63 4	2045 9							
							186 1	7781 3	Y						
							79 4	2133 9							
							205 1	8704 3	Y						
							5 4	1939 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
ARPENT 21602 25		WELL #: 4H		RRCID -> 292361		COMPL. DATE 03/04/2022				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10700 - 21800				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	525	-0-	525	25544	525	1			Y	-0-			305
12	T. A.	543	-0-	543	26087	543	1			Y	-0-			305
01	43502 X	17415	-0-	-26087	-0-	543	1	12387	3	Y	4077	3999	0	383
						4485	9							
02	24759 X	24759	-0-	-0-	-0-	508	1	17841	3	Y	5827	5904	0	306
						6410	9							
03	26245 X	26245	-0-	-0-	-0-	543	1	18929	3	Y	6157	6114	0	349
						6773	9							
*04	28089 X	28089	-0-	-0-	-0-	525	1	20966	3	Y	5998	5983	0	364
						6598	9							
-----														
LOG JAM 22111 19		WELL #: 6H		RRCID -> 292845		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605				
11	35762 X	35762	-0-	-0-	-0-	405	1	26759	3	Y	6886	6821	1	315
						1023	4	7575	9					
12	37473 X	37473	-0-	-0-	-0-	1090	1	27499	3	Y	7258	7190	1	341
						900	4	7984	9					
01	32949 X	32949	-0-	-0-	-0-	1064	1	24491	3	Y	6538	6557	0	271
						202	4	7192	9					
02	36227 X	36227	-0-	-0-	-0-	1010	1	27960	3	Y	6597	6413	0	416
						7257	9							
03	36633 X	36633	-0-	-0-	-0-	796	1	28870	3	Y	6333	6408	0	341
						1	4	6966	9					
*04	31648 X	31648	-0-	-0-	-0-	548	1	21144	3	Y	6283	6201	0	386
						3045	4	6911	9					
-----														
LOG JAM 22111 19		WELL #: 5H		RRCID -> 292899		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950				
11	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	88	1	5778	3	Y	2440	2417	1	89
						221	4	2684	9					
12	8990 X	8430	-0-	-560	-0-	212	1	5324	3	Y	2473	2451	1	98
						174	4	2720	9					
01	8990 X	7722	-0-	-1268	-0-	224	1	5155	3	Y	2091	2097	0	76
						43	4	2300	9					
02	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	191	1	5294	3	Y	2175	2115	0	124
						2393	9							
03	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	140	1	5081	3	Y	2133	2159	0	98
						2346	9							
*04	4950 X	4526	-0-	-424	-0-	60	1	2305	3	Y	1663	1641	0	109
						332	4	1829	9					
-----														
LOG JAM 22111 19		WELL #: 7H		RRCID -> 292943		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030				
11	18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	220	1	14557	3	Y	3115	3085	1	123
						556	4	3427	9					
12	19189 X	18630	-0-	-559	-0-	559	1	14087	3	Y	3203	3173	1	132
						461	4	3523	9					
01	19189 X	17171	-0-	-2018	-0-	572	1	13170	3	Y	3018	3027	0	94
						109	4	3320	9					
02	18750 X	18750	-0-	-0-	-0-	539	1	14913	3	Y	2998	2914	0	158
						3298	9							
03	18605 X	18605	-0-	-0-	-0-	414	1	14998	3	Y	2903	2938	0	123
						3193	9							
*04	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	292	1	11270	3	Y	2755	2719	0	141
						1623	4	3031	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 5H		RRCID -> 293356	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 10559	PERF.10940	- 16025							
11		24750 X	24653	-0-	-97	-0-	103 5425	1 9	19125	3	Y	4932	4983	1	10
12		26668 X	26668	-0-	-0-	-0-	115 5404	1 9	21149	3	Y	4913	4903	1	20
01		25752 X	25752	-0-	-0-	-0-	113 5171	1 9	20468	3	Y	4701	4672	0	49
02	DLQ	G-10	24861	-0-	24861	24861	108 4851	1 9	19902	3	Y	4410	4402	0	57
03	DLQ	G-10	27765	-0-	27765	52626	125 5206	1 9	22434	3	Y	4733	4790	0	-0-
*04	DLQ	G-10	21189	-0-	21189	73815	100 68	1 4	16647 4374	3 9	Y	3976	3886	0	1 8 89
		WELL #: 8H		RRCID -> 293377	COMPL. DATE 08/06/2022	TOTAL DEPTH 10855	PERF.10995	- 15800							
11		38885 X	38885	-0-	-0-	-0-	400 223	1 4	33916 4346	3 9	Y	3951	3932	1	152
12		43332 X	43332	-0-	-0-	-0-	899 214	1 4	37965 4254	3 9	Y	3867	3892	1	127
01		39870 X	39870	-0-	-0-	-0-	913 1269	1 4	33636 4052	3 9	Y	3684	3598	1	213
02		39373 X	39373	-0-	-0-	-0-	781 8	1 4	34950 3634	3 9	Y	3304	3366	1	151
03		40047 X	40047	-0-	-0-	-0-	820 565	1 4	34930 3732	3 9	Y	3393	3416	1	128
*04		39769 X	39769	-0-	-0-	-0-	880 2448	1 4	32832 3609	3 9	Y	3281	3214	1	195
		WELL #: 6H		RRCID -> 293437	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 11028	PERF.11392	- 16475							
11		32490 X	29195	-0-	-3295	-0-	132 4657	1 9	24406	3	Y	4234	4278	1	207
12		33573 X	29896	-0-	-3677	-0-	136 4627	1 9	25133	3	Y	4206	4197	1	216
01		32891 X	31367	-0-	-1524	-0-	146 4659	1 9	26562	3	Y	4235	4208	0	243
02		28419 X	28419	-0-	-0-	-0-	131 4156	1 9	24132	3	Y	3778	3771	0	250
03		26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	127 3856	1 9	22745	3	Y	3505	3548	0	207
*04		25707 X	25707	-0-	-0-	-0-	132 90	1 4	22086 3399	3 9	Y	3090	3020	0	2 8 275
		WELL #: 12H		RRCID -> 293438	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 11547	PERF.11920	- 17036							
11		56070 X	50907	-0-	-5163	-0-	243 5632	1 9	45032	3	Y	5120	5183	1	56
12		57784 X	51426	-0-	-6358	-0-	246 5665	1 9	45515	3	Y	5150	5139	1	67
01		56296 X	46398	-0-	-9898	-0-	225 5249	1 9	40924	3	Y	4772	4743	0	96
02		44515 X	43958	-0-	-557	-0-	211 4819	1 9	38928	3	Y	4381	4373	0	104
03		47585 X	45659	-0-	-1926	-0-	226 4930	1 9	40503	3	Y	4482	4536	0	50
*04		46050 X	41285	-0-	-4765	-0-	217 147	1 4	36258 4663	3 9	Y	4239	4143	0	146



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867														
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #: 2H		RRCID -> 295340		COMPL. DATE 04/14/2023				TOTAL DEPTH 11405 PERF.11400 - 18472						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	133650 X	49820	-0-	-83830	-0-	632 1	34155 3	1788 3	1788 3	Y	7080	7040 1	41 8			236
12	116901 X	40002	-0-	-76899	-0-	7245 4	7788 9	7245 4	7788 9	Y	6650	6634 1	23 8			229
01	78399 X	39497	-0-	-38902	-0-	760 1	31749 3	178 4	7315 9	Y	6841	6522 0	208 8			340
02	0 W	33466	-0-	33466	33466	415 1	29173 3	2384 4	7525 9	Y	5452	5667 0	103 8			22
03	0 W	34861	-0-	34861	68327	168 1	26716 3	585 4	5997 9	Y	5861	5659 0	182 8			42
*04	98338 X	30011	-0-	-68327	-0-	268 1	27782 3	364 4	6447 9	Y	5250	5123 0	124 8			45
						248 1	23985 3	3 4	5775 9							
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #: 4H		RRCID -> 295430		COMPL. DATE 04/13/2023				TOTAL DEPTH 11427 PERF.11450 - 19380						
11	69240 X	28714	-0-	-40526	-0-	347 1	18764 3	3980 4	5623 9	Y	5112	5083 1	28 8			160
12	54312 X	12063	-0-	-42249	-0-	217 1	9081 3	217 1	9081 3	Y	2467	2461 1	11 8			155
01	42098 X	10445	-0-	-31653	-0-	51 4	2714 9	103 1	7232 3	Y	2290	2145 0	284 8			16
02	0 W	16305	-0-	16305	16305	591 4	2519 9	75 1	12083 3	Y	3529	3396 0	136 8			13
03	0 W	18397	-0-	18397	34702	265 4	3882 9	129 1	13365 3	Y	4298	4093 0	188 8			30
*04	0 W	16057	-0-	16057	50759	175 4	4728 9	120 1	11598 3	Y	3944	3828 0	112 8			34
						1 4	4338 9									
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #: 1H		RRCID -> 295535		COMPL. DATE 04/14/2023				TOTAL DEPTH 12100 PERF.11800 - 18538						
11	133650 X	63635	-0-	-70015	-0-	823 1	44497 3	9440 4	8875 9	Y	8068	8023 1	70 8			112
12	138105 X	57048	-0-	-81057	-0-	1121 1	46774 3	262 4	8891 9	Y	8083	8064 1	49 8			82
01	98828 X	59324	-0-	-39504	-0-	650 1	45803 3	650 1	45803 3	Y	8298	7877 0	444 8			59
02	0 W	52657	-0-	52657	52657	3743 4	9128 9	273 1	43456 3	Y	7252	7061 0	222 8			28
03	0 W	56787	-0-	56787	109444	951 4	7977 9	455 1	47186 3	Y	7753	7312 0	415 8			54
*04	0 W	47923	-0-	47923	157367	618 4	8528 9	412 1	39883 3	Y	6930	6647 0	278 8			59
						5 4	7623 9									
JAVELIN 22101 48		WELL #: 3H		RRCID -> 295777		COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 10609 PERF.10750 - 15490						
11	61710 X	43641	-0-	-18069	-0-	1003 1	33662 3	968 4	8008 9	Y	7280	7209 1	58 8			96
12	63767 X	33866	-0-	-29901	-0-	844 1	25430 3	313 4	7279 9	Y	6617	6587 1	41 8			85
01	61194 X	31217	-0-	-29977	-0-	887 1	21773 3	1862 4	6695 9	Y	6086	6057 0	33 8			81
02	44921 X	25022	-0-	-19899	-0-	585 1	18189 3	418 4	5830 9	Y	5300	5244 0	30 8			107
03	45105 X	24838	-0-	-20267	-0-	75 1	18944 3	169 4	5650 9	Y	5136	5137 0	43 8			63
*04	43650 X	21715	-0-	-21935	-0-	71 1	16118 3	253 4	5273 9	Y	4794	4765 0	39 8			53



PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867  
 PIVOT 21602 34 WELL #: 6H RRCID -> 296701 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11100 - 15918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	17214	-0-	17214	17214	229	1 12447	3 4521	3 9	Y	4110	4022	1	88
01	54434 X	37220	-0-	-17214	-0-	243	1 27516	3 9420	3 9	Y	8564	8535	0	117
02	51475 X	26154	-0-	-25321	-0-	218	1 19444	3 6477	3 9	Y	5888	5902	0	103
03	55025 X	23380	-0-	-31645	-0-	236	1 17499	3 5644	3 9	Y	5131	5121	0	113
*04	53250 X	15418	-0-	-37832	-0-	200	1 11321	3 3827	3 9	Y	3479	3505	0	87

BPX OPERATING COMPANY 085408  
 AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

11	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	10304	3 38	4 9	4 9	N	359	368	1	215
12	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	10735	3 73	4 9	4 9	N	560	739	1	36
01	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7216	3 43	4 9	4 9	N	371	197	1	210
02	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	12546	3 84	4 9	4 9	N	278	378	1	110
03	14379 X	14379	-0-	-0-	-0-	13602	3 18	4 9	4 9	N	690	721	1	79
04	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9266	3 27	4 9	4 9	N	379	360	1	98

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

*09	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	15243	3 2	4 9	4 9	Y	1328	1401	1	242
10	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	15017	3 6	4 9	4 9	Y	1446	1455	1	233
11	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	12509	3 41	4 9	4 9	Y	1229	1210	1	252
12	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	13654	3 158	4 9	4 9	Y	1343	1153	1	442
01	14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	12585	3 254	4 9	4 9	Y	1258	1351	1	349
02	15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	14047	3 99	4 9	4 9	Y	1457	1613	1	193
*03	16136 X	16136	-0-	-0-	-0-	14477	3 31	4 9	4 9	Y	1480	1437	1	236
04	21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	19446	3 12	4 9	4 9	Y	2156	2034	1	358



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ABERNATHY 57-T1-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		1H	RRCID ->	270387	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11170	- 15492				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	16576	3	121	4	Y	508	550	1			20
						559	9									
10	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	784	1	16873	3	Y	591	551	1			60
						34	4	650	9							
11	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	789	1	15203	3	Y	772	747	1			85
						64	4	849	9							
12	17787 X	17787	-0-	-0-	-0-	875	1	15892	3	Y	912	802	1			195
						17	4	1003	9							
01	14384 X	253	-0-	-14131	-0-	194	1	40	3	Y	2	197	1			-0-
						17	4	2	9							
02	21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	702	1	19140	3	Y	1204	1083	1			121
						28	4	1324	9							
*03	20450 X	20450	-0-	-0-	-0-	932	1	18546	3	Y	876	940	1			57
						8	4	964	9							
04	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	846	1	16388	3	Y	471	505	1			23
						9	4	518	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #:		1H	RRCID ->	270567	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11333	- 16036				
*09	21480 X	20957	-0-	-523	-0-	19419	3	366	4	Y	1065	1129	1			104
						1172	9									
10	22196 X	20606	-0-	-1590	-0-	19408	3	99	4	Y	999	1032	1			71
						1099	9									
11	21480 X	17761	-0-	-3719	-0-	16610	3	43	4	Y	1007	1012	1			66
						1108	9									
12	22196 X	21992	-0-	-204	-0-	20488	3	188	4	Y	1196	1106	1			156
						1316	9									
01	22196 X	1508	-0-	-20688	-0-	1467	3	32	4	Y	8	162	1			2
						9	9									
02	20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	19133	3	59	4	Y	1066	934	1			134
						1173	9									
*03	22389 X	22389	-0-	-0-	-0-	21306	3	35	4	Y	953	1035	1			52
						1048	9									
04	21270 X	21063	-0-	-207	-0-	19341	3	253	4	Y	1335	1271	1			116
						1469	9									
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22		WELL #:		1	RRCID ->	270685	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11069	- 15767				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
MEEKER 56-T2-22		WELL #:		1H	RRCID ->	270731	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11358	- 15892				
11	33180 X	31238	-0-	-1942	-0-	782	1	29445	3	Y	819	887	1			194
						110	4	901	9							
12	34782 X	32734	-0-	-2048	-0-	658	1	30850	3	Y	796	723	1			267
						350	4	876	9							
01	34782 X	33846	-0-	-936	-0-	659	1	31977	3	Y	809	907	1			169
						320	4	890	9							
02	31581 X	27472	-0-	-4109	-0-	612	1	25953	3	Y	732	721	1			180
						102	4	805	9							
*03	40465 X	40465	-0-	-0-	-0-	663	1	38606	3	Y	819	698	1			301
						295	4	901	9							
04	32670 X	31344	-0-	-1326	-0-	665	1	29565	3	Y	743	704	1			340
						297	4	817	9							





-----														
PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*09		19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	18085	3	209	4	Y	743	909 1	248
							817	9						
10		20578 X	20578	-0-	-0-	-0-	461	1	20024	3	Y	-0-		248
							93	4						
11		19050 X	18942	-0-	-108	-0-	617	1	18232	3	Y	-0-		248
							93	4						
12		19933 X	14307	-0-	-5626	-0-	578	1	13660	3	Y	-0-		248
							69	4						
01		20584 X	15026	-0-	-5558	-0-	600	1	14129	3	Y	171		419
							109	4				188	9	
02		19256 X	15729	-0-	-3527	-0-	567	1	15054	3	Y	-0-		419
							108	4						
03		20584 X	17857	-0-	-2727	-0-	611	1	16048	3	Y	999	1102 1	316
							99	4				1099	9	
04		18930 X	14208	-0-	-4722	-0-	592	1	13538	3	Y	-0-		316
							78	4						
-----														
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329														
-----														
11		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	5280	3	66	4	N	2245	2156 1	353
							2470	9						
12		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	5374	3	70	4	N	1989	1806 1	536
							2188	9						
01		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	4249	3	58	4	N	1848	2155 1	229
							2033	9						
02		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	4202	3	71	4	N	1747	1796 1	180
							1922	9						
03		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	5291	3	82	4	N	2001	1794 1	387
							2201	9						
04		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	5455	3	104	4	N	1994	1958 1	423
							2193	9						
-----														
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920														
-----														
*09		14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	12111	3	3	4	Y	2019	1895 1	251
							2221	9						
10		9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	7728	3	1	4	Y	1250	1342 1	159
							1375	9						
11		10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	8532	3	3	4	Y	1370	1411 1	118
							1507	9						
12		9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	7924	3	2	4	Y	1551	1470 1	199
							1706	9						
01		8339 X	3142	-0-	-5197	-0-	2505	3	11	4	Y	569	651 1	117
							626	9						
02		11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	9859	3	2	4	Y	1796	1748 1	165
							1976	9						
*03		18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	15440	3	3	4	Y	2451	2400 1	216
							2696	9						
04		19091 X	19091	-0-	-0-	-0-	16368	3	171	4	Y	2320	2338 1	198
							2552	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROTECTION 55-T2-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4      WELL #:      1H      RRCID -> 275789      COMPL. DATE 07/03/2014      TOTAL DEPTH 10027      PERF.10465 - 15313																
*05	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	1165	1	2900	3	Y	1775	1910	1			357
						294	4	1953	9							
*06	6240 X	2660	-0-	-3580	-0-	661	1	1068	3	Y	770	857	1			270
						84	4	847	9							
*07	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	532	1	5407	3	Y	1571	1498	1			343
						98	4	1728	9							
*08	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	1286	1	3737	3	Y	1683	1578	1			448
						50	4	1851	9							
09	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	1245	1	6054	3	Y	2022	1978	1			492
						3	4	2224	9							
10	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	1286	1	7334	3	Y	2062	2126	1			428
						121	4	2268	9							
11	6300 X	6259	-0-	-41	-0-	1245	1	3358	3	Y	1305	1634	1			99
						220	4	1436	9							
12	6510 X	2154	-0-	-4356	-0-	1286	1	786	3	Y	7					106
						74	4	8	9							
01	6510 X	2783	-0-	-3727	-0-	1286	1	703	3	Y	530	349	1			287
						211	4	583	9							
02	6090 X	2808	-0-	-3282	-0-	1203	1	650	3	Y	710	704	1			293
						174	4	781	9							
03	6510 X	4364	-0-	-2146	-0-	1286	1	1845	3	Y	1010	1069	1			234
						122	4	1111	9							
04	6270 X	4948	-0-	-1322	-0-	1245	1	2139	3	Y	1315	1202	1			347
						117	4	1447	9							
-----																
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4      WELL #:      1H      RRCID -> 275789      COMPL. DATE 07/03/2014      TOTAL DEPTH 10027      PERF.10465 - 15313																
11	11640 X	9626	-0-	-2014	-0-	7538	3	68	4	N	1836	1817	1			354
						2020	9									
12	12028 X	11093	-0-	-935	-0-	8933	3	180	4	N	1800	1851	1			303
						1980	9									
01	12028 X	9060	-0-	-2968	-0-	7012	3	142	4	N	1733	1712	1			324
						1906	9									
02	11252 X	8139	-0-	-3113	-0-	6563	3	46	4	N	1391	1499	1			216
						1530	9									
03	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	10083	3	54	4	N	2253	2175	1			294
						2478	9									
04	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	9855	3	51	4	N	1998	2052	1			240
						2198	9									
-----																
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34      WELL #:      1H      RRCID -> 276286      COMPL. DATE 06/04/2014      TOTAL DEPTH 10138      PERF.10754 - 15639																
11	20070 X	14501	-0-	-5569	-0-	70	1	13146	3	Y	1137	1126	1			296
						34	4	1251	9							
12	20739 X	16949	-0-	-3790	-0-	7	1	15666	3	Y	1038	943	1			391
						134	4	1142	9							
01	20739 X	15016	-0-	-5723	-0-	6	1	13694	3	Y	1115	1128	1			378
						89	4	1227	9							
02	19401 X	13752	-0-	-5649	-0-	5	1	12830	3	Y	797	750	1			425
						40	4	877	9							
*03	20336 X	13046	-0-	-7290	-0-	6	1	12194	3	Y	691	916	1			200
						86	4	760	9							
04	16410 X	5004	-0-	-11406	-0-	7	1	4638	3	Y	280	183	1			297
						51	4	308	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1H		RRCID -> 277458		COMPL. DATE 10/28/2014				TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	7560 X	1521	-0-	-6039	-0-	203	3	201	4	N	1015	1243	1	236
12	9300 X	5346	-0-	-3954	-0-	1117	9	165	4	N	1766	1758	1	244
01	9300 X	7367	-0-	-1933	-0-	3238	3	109	4	N	1940	1812	1	372
02	8700 X	7080	-0-	-1620	-0-	1943	9	55	4	N	2021	1942	1	451
03	9300 X	7250	-0-	-2050	-0-	5124	3	146	4	N	1981	1908	1	524
04	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	2134	9	147	4	N	1960	2123	1	361
						4802	3							
						2223	9							
						4925	3							
						2179	9							
						5235	3							
						2156	9							
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 3H		RRCID -> 277467		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783				
*09	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	9005	3	4	4	Y	1077	1144	1	58
10	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	1185	9	3	4	Y	1281	1227	1	112
11	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	10310	3	2	4	Y	974	989	1	97
12	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	1409	9	2	4	Y	971	887	1	181
01	9145 X	8074	-0-	-1071	-0-	8989	3	4	4	Y	758	818	1	121
02	8555 X	5142	-0-	-3413	-0-	1071	9	3	4	Y	488	534	1	75
*03	9145 X	8502	-0-	-643	-0-	7236	3	7541	3	Y	861	796	1	140
04	55526 X	55526	-0-	-0-	-0-	834	9	11	4	Y	509	564	1	85
						4602	3	8	1	Y				
						537	9	4860	3	Y				
						3	1	560	9					
						11	4							
						8	1							
						50098	4							
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 5H		RRCID -> 277583		COMPL. DATE 11/25/2014				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890				
*09	10920 X	10532	-0-	-388	-0-	9540	3	4	4	Y	898	1038	1	48
10	11284 X	9767	-0-	-1517	-0-	988	9	3	4	Y	776	756	1	68
11	10920 X	7212	-0-	-3708	-0-	8910	3	2	4	Y	597	606	1	59
12	11284 X	8258	-0-	-3026	-0-	854	9	1	4	Y	688	619	1	128
01	11284 X	6350	-0-	-4934	-0-	6553	3	4	4	Y	542	583	1	87
02	10179 X	4360	-0-	-5819	-0-	657	9	3	4	Y	319	357	1	49
*03	9765 X	7611	-0-	-2154	-0-	7500	3	6866	3	Y	664	605	1	108
04	34454 X	34454	-0-	-0-	-0-	757	9	12	4	Y	540	558	1	90
						4006	3	7	1	Y				
						351	9	4296	3	Y				
						3	1	594	9					
						12	4							
						7	1							
						29557	4							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY KC PREMIUM 56-T2-48		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
FRASER 57-T1-39		WELL #:		1H	RRCID ->	277812	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	10276	PERF.	10235	- 14983		
11	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	9391	3	72	4	N	2011	2022	1	147	
12	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	2212	9	8926	3	N	1895	1877	1	165	
01	10819 X	10278	-0-	-541	-0-	2085	9	8245	3	N	1815	1729	1	251	
02	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	1997	9	8561	3	N	1912	1845	1	318	
*03	10819 X	10565	-0-	-254	-0-	2103	9	8842	3	N	1533	1648	1	203	
04	10470 X	9939	-0-	-531	-0-	1686	9	8178	3	N	1578	1485	1	296	
						1736	9								
-----															
ALEXANDER 58-T2-12		WELL #:		1H	RRCID ->	277813	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9689	- 14500		
11	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	783	3	61	4	N	433	537	1	213	
12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	476	9	2263	3	N	780	713	1	280	
01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	858	9	2376	3	N	1051	920	1	411	
02	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	1156	9	3431	3	N	1179	1255	1	335	
*03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	1297	9	3150	3	N	1191	1259	1	267	
04	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	1310	9	3256	3	N	1083	880	1	470	
						1191	9								
-----															
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #:		1H	RRCID ->	278120	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	10633	- 15371		
11	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	622	1	9147	3	N	1503	1440	1	300	
12	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	5	4	1653	9	N	1576	1545	1	331	
01	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	643	1	9914	3	N	1685	1781	1	235	
02	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	35	4	1734	9	N	1798	1795	1	238	
03	16893 X	16893	-0-	-0-	-0-	643	1	10101	3	N	2040	1976	1	302	
04	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	5	4	1854	9	N	1618	1428	1	492	
						602	1	11214	3	N					
						45	4	1978	9	N					
						643	1	13817	3	N					
						189	4	2244	9	N					
						622	1	11216	3	N					
						180	4	1780	9	N					



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MITCHELL 56-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MITCHELL 56-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
-----															
11		12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	9693 3	141 4		N	2670	2663 1			295
12		12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	2937 9	10031 3	142 4	N	2475	2343 1			427
01		11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	2723 9	8494 3	142 4	N	2547	2715 1			259
02		11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	2802 9	8558 3	169 4	N	2451	2339 1			371
03		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	2696 9	7493 3	156 4	N	2408	2337 1			442
04		9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	2649 9	6759 3	152 4	N	2431	2496 1			377
-----															
STATE OLSON 57-T2-8															
-----															
11		1680 X	1256	-0-	-424	-0-	11 1	919 3		Y	292	362 1			225
12		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	5 4	321 9							
01		3069 X	3041	-0-	-28	-0-	1 1	2697 3		Y	652	543 1			334
02		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	36 4	717 9							
*03		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	1 1	2565 3		Y	396	384 1			346
04		3330 X	2765	-0-	-565	-0-	39 4	436 9							
-----															
STATE RUSH 57-T2-18															
-----															
11		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-	2 1	3587 3		Y	519	734 1			311
12		3627 X	3531	-0-	-96	-0-	33 4	571 9							
01		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	3 1	2153 3		Y	524	564 1			271
02		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	19 4	421 9							
*03		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	3 1	1848 3		Y	383	502 1			53
04		7500 X	2291	-0-	-5209	-0-	19 4	421 9							
-----															
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45															
-----															
11		19982 X	19982	-0-	-0-	-0-	115 1	17645 3		Y	1975	2043 1			239
12		18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	49 4	2173 9							
01		15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	7 1	15787 3		Y	2051	2055 1			235
02		18879 X	16673	-0-	-2206	-0-	156 4	2256 9							
*03		20181 X	19157	-0-	-1024	-0-	6 1	13252 3		Y	1689	1721 1			203
04		19530 X	13922	-0-	-5608	-0-	111 4	1858 9							
-----															

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ALLAR 57-T2-28		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #: 1		RRCID -> 278214	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH 9945	PERF.10018	- 14504							
11	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	670 1	7808 3	12 4	1467 9	Y	1334	1455 1			291
12	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	647 1	7261 3	60 4	1665 9	Y	1514	1435 1			370
01	18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	650 1	14723 3	427 4	2844 9	Y	2585	2533 1			422
02	20065 X	20065	-0-	-0-	-0-	608 1	16673 3	47 4	2737 9	Y	2488	2686 1			224
*03	18833 X	18833	-0-	-0-	-0-	650 1	15694 3	115 4	2374 9	Y	2158	2120 1			262
04	18925 X	18925	-0-	-0-	-0-	644 1	15772 3	164 4	2345 9	Y	2132	2092 1			302
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1201H		RRCID -> 278215	COMPL. DATE 03/28/2020	TOTAL DEPTH 10299	PERF.10384	- 15195							
11	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	7230 3	75 4	2550 9		Y	2318	2332 1			180
12	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	7762 3	71 4	2259 9		Y	2054	1885 1			349
01	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	6415 3	85 4	1537 9		Y	1397	1647 1			99
02	7076 X	6149	-0-	-927	-0-	4910 3	125 4	1114 9		Y	1013	1079 1			33
03	7564 X	2509	-0-	-5055	-0-	2040 3	22 4	447 9		Y	406	414 1			25
04	7320 X	481	-0-	-6839	-0-	369 3	4 4	108 9		Y	98	119 1			4
STATE POGO 57-T2-4		WELL #: 1H		RRCID -> 278216	COMPL. DATE 10/02/2014	TOTAL DEPTH 9776	PERF.10271	- 15082							
11	4260 X	1437	-0-	-2823	-0-	21 3	98 4	1318 9		Y	1198	1296 1			215
12	4402 X	1550	-0-	-2852	-0-	78 3	8 4	1464 9		Y	1331	1294 1			252
01	4402 X	1849	-0-	-2553	-0-	610 3	38 4	1201 9		Y	1092	1097 1			247
02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	1592 3	1 4	1309 9		Y	1190	1127 1			310
*03	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	1183 3	1371 9			Y	1246	1110 1			446
04	1800 X	710	-0-	-1090	-0-	33 3	44 4	633 9		Y	575	761 1			260
JOHNSON ESTATE 56-T1-8		WELL #: 1H		RRCID -> 278218	COMPL. DATE 02/21/2015	TOTAL DEPTH 10787	PERF.10929	- 15592							
11	22772 X	22772	-0-	-0-	-0-	622 1	18862 3	301 4	2987 9	N	2715	2629 1			501
12	24440 X	24440	-0-	-0-	-0-	643 1	19847 3	77 4	3873 9	N	3521	3182 1			840
01	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	643 1	13315 3	31 4	2168 9	N	1971	2610 1			201
02	24327 X	24327	-0-	-0-	-0-	602 1	20340 3	29 4	3356 9	N	3051	2839 1			413
03	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	643 1	11388 3	31 4	1992 9	N	1811	2017 1			207
04	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	622 1	13076 3	30 4	2494 9	N	2267	2173 1			301

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		1H	RRCID ->	278221	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10068	PERF.10205	- 14760		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	6191	3	75	4	N	2149	2144	1	262
						2364	9							
12	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	4370	3	66	4	N	1387	1064	1	585
						1526	9							
01	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	3539	3	82	4	N	1031	1444	1	172
						1134	9							
02	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	1925	3	3349	4	N	2057	1955	1	274
						2263	9							
*03	27390 X	27390	-0-	-0-	-0-	22051	3	2	4	N	4852	4810	1	316
						5337	9							
04	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	9638	3	2455	9	N	2232	2322	1	226
STATE PROJECTS 57-T2-47X38		WELL #:		1H	RRCID ->	278234	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	10021	PERF.10657	- 18068		
11	9870 X	7102	-0-	-2768	-0-	5433	3	87	4	N	1438	1295	1	271
						1582	9							
12	10199 X	6050	-0-	-4149	-0-	4236	3	81	4	N	1575	1458	1	388
						1733	9							
01	10199 X	4466	-0-	-5733	-0-	3256	3	45	4	N	1059	1276	1	171
						1165	9							
02	8671 X	379	-0-	-8292	-0-	1	3	13	4	N	332	356	1	147
						365	9							
03	7347 X	1916	-0-	-5431	-0-	61	4	1855	9	N	1686	1406	1	427
04	7110 X	5382	-0-	-1728	-0-	227	4	5155	9	N	4686	4803	1	310
STATE PROJECTS 57-T2-47X2		WELL #:		1H	RRCID ->	278235	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	10023	PERF.10593	- 17729		
11	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	1245	1	5711	3	N	2235	2151	1	620
						189	4	2459	9					
12	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	1286	1	9562	3	N	2797	2711	1	706
						188	4	3077	9					
01	12710 X	10965	-0-	-1745	-0-	747	1	8100	3	N	1852	2356	1	202
						81	4	2037	9					
02	11890 X	1458	-0-	-10432	-0-	11	3	50	4	N	1270	903	1	569
						1397	9							
03	12710 X	1824	-0-	-10886	-0-	56	4	1768	9	N	1607	1963	1	213
04	12300 X	1064	-0-	-11236	-0-	45	4	1019	9	N	926	862	1	277
STATE JAMES 57-T2-42		WELL #:		1H	RRCID ->	278236	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 9754	- 14461		
11	27688 X	27688	-0-	-0-	-0-	770	1	23062	3	Y	3460	3411	1	217
						50	4	3806	9					
12	26853 X	26853	-0-	-0-	-0-	654	1	22316	3	Y	3345	3205	1	357
						203	4	3680	9					
01	26109 X	26109	-0-	-0-	-0-	653	1	21846	3	Y	3158	3399	1	116
						136	4	3474	9					
02	26912 X	25410	-0-	-1502	-0-	610	1	21391	3	Y	3025	2857	1	284
						81	4	3328	9					
*03	28768 X	27473	-0-	-1295	-0-	655	1	23091	3	Y	3233	3048	1	469
						171	4	3556	9					
04	27690 X	24737	-0-	-2953	-0-	654	1	20788	3	Y	2813	2980	1	302
						201	4	3094	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DARCY STATE 56-T3-22			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
			WELL #:	1H	RRCID -> 278241	COMPL. DATE 04/26/2015	TOTAL DEPTH 10359	PERF.10480	- 15081				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	622 1 154 4	11184 3 3120 9	N	2836	2675 1		372	
12	15910 X	15910	-0-	-0-	-0-	643 1 151 4	12305 3 2811 9	N	2555	2299 1		628	
01	14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	643 1 160 4	11352 3 2792 9	N	2538	3054 1		112	
02	14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	602 1 106 4	11051 3 2578 9	N	2344	2145 1		311	
03	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	643 1 251 4	10281 3 2384 9	N	2167	2085 1		393	
04	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	622 1 266 4	9204 3 2259 9	N	2054	2118 1		329	
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1			WELL #:	1H	RRCID -> 278243	COMPL. DATE 04/26/2015	TOTAL DEPTH 9101	PERF. 9541	- 16463				
*08	9021 X	4021	-0-	-5000	-0-	3324 3 685 9	12 4	Y	623	573 1		51	
*09	8730 X	7039	-0-	-1691	-0-	6156 3 849 9	34 4	Y	772	720 1		103	
*10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	703 9		Y	21	41 1		83	
*11	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	5892 3 332 9	373 4	Y	639	507 1		215	
12	7440 X	1131	-0-	-6309	-0-	418 3 332 9	381 4	Y	302	438 1		150	
01	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	6070 3 1368 9	16 4	Y	1244	1322 1		72	
02	7076 X	4796	-0-	-2280	-0-	2925 3 1836 9	35 4	Y	1669	1657 1		84	
*03	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	7468 3 2196 9	35 4	Y	1996	1840 1		240	
04	16147 X	16147	-0-	-0-	-0-	13050 3 3053 9	44 4	Y	2775	2880 1		135	
BOLD JOHNSON 56-T1-42			WELL #:	2H	RRCID -> 278250	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL DEPTH 10275	PERF.10340	- 15004				
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	622 1 150 4	2029 3 738 9	N	671	731 1		193	
12	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	643 1 37 4	4959 3 1520 9	N	1382	1317 1		258	
01	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	643 1 36 4	4135 3 1565 9	N	1423	1499 1		182	
02	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	602 1 71 4	4017 3 1352 9	N	1229	1299 1		112	
03	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	643 1 95 4	4522 3 1898 9	N	1725	1650 1		187	
04	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	622 1 24 4	4060 3 1678 9	N	1525	1481 1		231	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959																
*09		17100 X	11095	-0-	-6005	-0-	9695 3 1395 9	5	4	Y	1268	1278	1			68
10		17670 X	12010	-0-	-5660	-0-	10381 3 1626 9	3	4	Y	1478	1417	1			129
11		17100 X	10688	-0-	-6412	-0-	9424 3 1261 9	3	4	Y	1146	1161	1			114
12		11470 X	10717	-0-	-753	-0-	9124 3 1592 9	1	4	Y	1447	1292	1			269
01		11997 X	8889	-0-	-3108	-0-	7632 3 1252 9	5	4	Y	1138	1225	1			182
02		11223 X	4543	-0-	-6680	-0-	3977 3 563 9	3	4	Y	512	615	1			79
*03		11997 X	8445	-0-	-3552	-0-	4 1 13 4	7176	3	Y	1138	1032	1			185
04		10680 X	5483	-0-	-5197	-0-	7 1 7 4	4739	3	Y	664	739	1			110
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091																
*09		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5098 3 747 9	1	4	N	679	777	1			124
10		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5036 3 813 9	2	4	N	739	744	1			119
11		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4291 3 707 9	15	4	N	643	630	1			132
12		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5320 3 912 9	61	4	N	829	688	1			273
01		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	3876 3 642 9	35	4	N	584	695	1			162
02		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4219 3 739 9	26	4	N	672	745	1			89
*03		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5014 3 868 9	12	4	N	789	752	1			126
04		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	2933 3	575	9	N	523	562	1			87
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003																
*09		9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	6272 3 2692 9	154	4	Y	2447	2420	1			239
10		8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	6102 3 2144 9	1	4	Y	1949	2049	1			139
11		8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	6714 3 2252 9	17	4	Y	2047	2052	1			134
12		9424 X	5716	-0-	-3708	-0-	3561 3 2142 9	13	4	Y	1947	1828	1			253
01		9424 X	3715	-0-	-5709	-0-	2368 3 1231 9	116	4	Y	1119	1136	1			236
02		8816 X	3357	-0-	-5459	-0-	2264 3 1073 9	20	4	Y	975	1088	1			123
*03		9269 X	5480	-0-	-3789	-0-	3176 3 2299 9	5	4	Y	2090	2098	1			115
04		8970 X	5517	-0-	-3453	-0-	4121 3 1365 9	31	4	Y	1241	1248	1			108

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #:		1H	RRCID -> 278442	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10040	- 14389		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	10950 X	6107	-0-	-4843	-0-	24 1	4492 3	Y	1389	1432	1	315	
						63 4	1528 9						
12	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	3 1	6533 3	Y	1487	1422	1	380	
						89 4	1636 9						
01	8370 X	7340	-0-	-1030	-0-	3 1	5788 3	Y	1342	1246	1	476	
						73 4	1476 9						
02	7830 X	6487	-0-	-1343	-0-	2 1	5006 3	Y	1303	1614	1	165	
						46 4	1433 9						
*03	8370 X	5900	-0-	-2470	-0-	2 1	4552 3	Y	1157	1129	1	193	
						73 4	1273 9						
04	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	763 1	5908 3	Y	1188	1231	1	150	
						120 4	1307 9						
-----													
STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #:		1H	RRCID -> 278514	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10552	- 17963		
11	15806 X	15806	-0-	-0-	-0-	73 1	12594 3	Y	2719	2745	1	77	
						148 4	2991 9						
12	17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	7 1	13880 3	Y	2851	2780	1	148	
						235 4	3136 9						
01	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	7 1	13991 3	Y	2803	2836	1	115	
						160 4	3083 9						
02	10817 X	9432	-0-	-1385	-0-	3 1	7810 3	Y	1427	1497	1	45	
						49 4	1570 9						
*03	11563 X	8529	-0-	-3034	-0-	4 1	6856 3	Y	1364	1324	1	85	
						169 4	1500 9						
04	11190 X	8134	-0-	-3056	-0-	10 1	6647 3	Y	1250	1291	1	44	
						102 4	1375 9						
-----													
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #:		1H	RRCID -> 278515	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10052	- 14673		
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-			77	
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-			77	
01	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	2 1	3657 3	Y	1364	1140	1	301	
						130 4	1500 9						
02	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	4 1	10892 3	Y	3816	3914	1	203	
						148 4	4198 9						
*03	19336 X	19336	-0-	-0-	-0-	7 1	13197 3	Y	5360	5185	1	378	
						236 4	5896 9						
04	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	3 1	2253 3	Y	5177	5370	1	185	
						92 4	5695 9						
-----													
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #:		1H	RRCID -> 278549	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	9401	PERF. 9650	- 14535		
11	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	6472 3	2 4	Y	1916	1891	1	152	
						2108 9							
12	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	7719 3	1 4	Y	2239	1965	1	426	
						2463 9							
01	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	6859 3	2 4	Y	1593	1893	1	126	
						1752 9							
02	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	7941 3	2 4	Y	1441	1370	1	197	
						1585 9							
*03	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	9227 3	7 4	Y	1259	1163	1	293	
						1385 9							
04	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	9747 3	4 4	Y	1922	2164	1	51	
						2114 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY OLYPHANT 57-T1-43X42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094												
11	22537 X	22537	-0-	-0-	622 1	18499 3	N	3016	2905 1	382		
					98 4	3318 9						
12	26257 X	25375	-0-	-882	643 1	20863 3	N	3438	3083 1	737		
					87 4	3782 9						
01	26257 X	23126	-0-	-3131	643 1	18853 3	N	3153	3570 1	320		
					162 4	3468 9						
02	24725 X	24725	-0-	-0-	602 1	19975 3	N	3657	3716 1	261		
					125 4	4023 9						
*03	25792 X	19817	-0-	-5975	643 1	16144 3	N	2673	2673 1	261		
					90 4	2940 9						
04	24570 X	21745	-0-	-2825	622 1	17898 3	N	2865	2700 1	426		
					73 4	3152 9						
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840												
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-		Y	-0-		179		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		179		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		179		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		179		
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		179		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		179		
STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883												
11	33460 X	33460	-0-	-0-	29243 3	4217 9	Y	3834	3733 1	237		
12	33903 X	33903	-0-	-0-	29374 3	4529 9	Y	4117	3554 1	800		
01	32082 X	32082	-0-	-0-	27455 3	4627 9	Y	4206	4742 1	264		
02	29640 X	29640	-0-	-0-	25838 3	3802 9	Y	3456	3562 1	158		
03	33669 X	33669	-0-	-0-	29679 3	3990 9	Y	3627	3522 1	263		
04	30153 X	30153	-0-	-0-	26370 3	3783 9	Y	3439	3341 1	361		
STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523												
11	12960 X	12459	-0-	-501	11178 3	82 4	N	1090	1258 1	381		
					1199 9							
12	13392 X	1655	-0-	-11737	1349 3	12 4	N	267	361 1	287		
					294 9							
01	13392 X	180	-0-	-13212	6 4	174 9	N	158	159 1	286		
02	12528 X	1426	-0-	-11102	48 3	4 4	N	1249	1249 1	286		
					1374 9							
03	13392 X	1207	-0-	-12185	4 4	1203 9	N	1094	901 1	479		
04	12450 X	1290	-0-	-11160	7 4	1283 9	N	1166	1426 1	219		
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940												
11	23610 X	20300	-0-	-3310	95 1	15173 3	Y	4530	4635 1	335		
					49 4	4983 9						
12	24397 X	22410	-0-	-1987	8 1	17190 3	Y	4608	3961 1	982		
					143 4	5069 9						
01	24397 X	10005	-0-	-14392	3 1	7522 3	Y	2152	2906 1	228		
					113 4	2367 9						
02	17371 X	8143	-0-	-9228	3 1	7000 3	Y	1011	1061 1	178		
					28 4	1112 9						
*03	18569 X	17095	-0-	-1474	7 1	13223 3	Y	3360	3217 1	321		
					169 4	3696 9						
04	17970 X	8311	-0-	-9659	9 1	5621 3	Y	2350	2317 1	354		
					96 4	2585 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DESERT 55-T2-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 278922	COMPL. DATE 10/31/2014	TOTAL DEPTH 10793	PERF.11005	- 15816				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	6180 X	5138	-0-	-1042	-0-	18 1	3053 3	Y	1840	1783	1	339	
						43 4	2024 9						
12	4867 X	4780	-0-	-87	-0-	1 1	2630 3	Y	1767	1625	1	481	
						205 4	1944 9						
01	5146 X	4733	-0-	-413	-0-	1 1	2694 3	Y	1694	1808	1	367	
						175 4	1863 9						
02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	1 1	1931 3	Y	1636	1806	1	197	
						42 4	1800 9						
*03	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	1 1	2620 3	Y	1569	1436	1	330	
						54 4	1726 9						
04	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	4 1	2937 3	Y	1724	1600	1	454	
						1269 4	1896 9						

HSS STATE 113-23X14		WELL #:		1H	RRCID -> 278957	COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL DEPTH 8933	PERF. 9157	- 18843			
11	72466 X	72466	-0-	-0-	-0-	69836 3	64 4	Y	2333	2169	1	271
						2566 9						
*12	52592 X	52592	-0-	-0-	-0-	50331 3	53 4	Y	2007	2021	1	257
						2208 9						
01	25854 X	21023	-0-	-4831	-0-	19995 3	23 4	Y	914	979	1	118
						1005 9						
02	42601 X	29401	-0-	-13200	-0-	28221 3	19 4	Y	1055	998	1	175
						1161 9						
*03	45539 X	43424	-0-	-2115	-0-	41155 3	105 4	Y	1967	2029	1	113
						2164 9						
04	44070 X	38186	-0-	-5884	-0-	36436 3	45 4	Y	1550	1528	1	135
						1705 9						

STATE BARLOW 57-T2-47X2		WELL #:		1H	RRCID -> 278999	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 10149	PERF.10133	- 18190			
11	11670 X	8420	-0-	-3250	-0-	4836 3	68 4	Y	3196	3297	1	294
						3516 9						
12	12059 X	7040	-0-	-5019	-0-	3917 3	34 4	Y	2808	2432	1	670
						3089 9						
01	12059 X	3338	-0-	-8721	-0-	1279 3	34 4	Y	1841	2231	1	280
						2025 9						
02	11281 X	-0-	-0-	-11281	-0-			Y	118	365	1	33
03	11191 X	1143	-0-	-10048	-0-	90 4	1053 9	Y	957	751	1	239
04	8430 X	6796	-0-	-1634	-0-	68 4	6728 9	Y	6116	6066	1	289

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20		WELL #:		2H	RRCID -> 279011	COMPL. DATE 08/24/2015	TOTAL DEPTH 10283	PERF.10357	- 15020			
11	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	85 1	11284 3	Y	967	973	1	198
						36 4	1064 9					
12	10385 X	3831	-0-	-6554	-0-	1 1	3248 3	Y	489	550	1	137
						44 4	538 9					
01	10385 X	2142	-0-	-8243	-0-	1 1	1747 3	Y	337	293	1	181
						23 4	371 9					
02	9715 X	2525	-0-	-7190	-0-	1 1	2337 3	Y	148			329
						24 4	163 9					
*03	10385 X	332	-0-	-10053	-0-	2 3	27 4	Y	275	380	1	224
						303 9						
04	10050 X	458	-0-	-9592	-0-	23 3	41 4	Y	358	413	1	169
						394 9						



PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY JR 56-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254																
11	13920	X	9807	-0-	-4113	-0-	7616 2118	3 9	73	4	N	1925	1985	1		339
12	14384	X	4562	-0-	-9822	-0-	3411 1091	3 9	60	4	N	992	1082	1		249
01	14384	X	601	-0-	-13783	-0-	585 2	3 9	14	4	N	2				251
02	11194	X	9450	-0-	-1744	-0-	7244 2097	3 9	109	4	N	1906	1972	1		185
03	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	9157 2509	3 9	68	4	N	2281	2116	1		350
04	9810	X	9098	-0-	-712	-0-	7078 1957	3 9	63	4	N	1779	1962	1		167

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44		WELL #: 1H RRCID -> 279200		COMPL. DATE 10/20/2015				TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445								
11	30969	X	30969	-0-	-0-	-0-	22996 7941	3 9	32	4	Y	7219	7278	1		284
*12	24768	X	24768	-0-	-0-	-0-	18601 6152	3 9	15	4	Y	5593	5537	1		340
01	15872	X	15813	-0-	-59	-0-	12141 3634	3 9	38	4	Y	3304	3241	1		368
02	25017	X	25017	-0-	-0-	-0-	18479 6483	3 9	55	4	Y	5894	5838	1		424
03	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	10009 6029	3 9	30	4	Y	5481	5585	1		320
04	15360	X	1556	-0-	-13804	-0-	1022 532	3 9	2	4	Y	484	782	1		22

STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: 1H RRCID -> 279233		COMPL. DATE 07/22/2015				TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878								
11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	1 6	1 4	1076 1302	3 9	Y	1184	1308	1		190
12	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	2 37	1 4	4262 2361	3 9	Y	2146	1861	1		475
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	1 29	1 4	2363 950	3 9	Y	864	1150	1		189
02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	2 129	1 4	5084 2068	3 9	Y	1880	1783	1		286
*03	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	4 87	1 4	8196 2452	3 9	Y	2229	2240	1		275
04	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	12 85	1 4	7209 2638	3 9	Y	2398	2389	1		284

STATE MINT 57-T3-16		WELL #: 1H RRCID -> 279256		COMPL. DATE 11/02/2015				TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866								
11	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	19645 1371	3 9	2	4	Y	1246	1242	1		152
12	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	9634 1455	3 9	30	4	Y	1323	1247	1		228
01	4278	X	806	-0-	-3472	-0-	82 717	3 9	7	4	Y	652	769	1		111
02	4002	X	1461	-0-	-2541	-0-	82	3	1379	9	Y	1254	1233	1		132
03	4278	X	1578	-0-	-2700	-0-	1	4	1577	9	Y	1434	1320	1		246
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	1260	1352	1		154

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ESCARPA ROJA 57-T1-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 279344	COMPL. DATE 10/10/2019	TOTAL DEPTH 10066	PERF.10239 - 14812							
11		7930 X	7930	-0-	-0-	6527	3	16	4	N	1261	1475	1	218
12		7756 X	7756	-0-	-0-	1387	9							
01		8765 X	8765	-0-	-0-	6590	3	19	4	N	1043	1131	1	130
02		11377 X	11377	-0-	-0-	1147	9							
*03		25586 X	25586	-0-	-0-	7261	3	27	4	N	1343	1126	1	347
04		19232 X	19232	-0-	-0-	1477	9							
		STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: 1H	RRCID -> 279453	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL DEPTH 9848	PERF.10015 - 14678						
11		14188 X	14188	-0-	-0-	13244	3	1	4	Y	857	873	1	148
12		12555 X	11228	-0-	-1327	943	9							
01		12555 X	1104	-0-	-11451	10942	3	7	4	Y	254	305	1	97
02		11745 X	899	-0-	-10846	279	9							
03		12555 X	1312	-0-	-11243	275	3	4	4	Y	750	744	1	103
04		12150 X	950	-0-	-11200	825	9							
		STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #: 2H	RRCID -> 279512	COMPL. DATE 12/01/2015	TOTAL DEPTH 9906	PERF.10122 - 14945						
11		450 X	-0-	-0-	-450					Y	-0-			-0-
12		465 X	-0-	-0-	-465					Y	-0-			-0-
01		527 X	3	-0-	-524	3	3			Y	-0-			-0-
02		4806 X	4806	-0-	-0-	1	1	3615	3	Y	1048	916	1	132
*03		5989 X	5989	-0-	-0-	37	4	1153	9					
04		6002 X	6002	-0-	-0-	2	1	4513	3	Y	1270	1190	1	212
		SIGLER STATE 57-T2-22		WELL #: 2H	RRCID -> 279609	COMPL. DATE 12/05/2015	TOTAL DEPTH 10168	PERF.10289 - 15078						
11		35671 X	35671	-0-	-0-	196	1	32681	3	Y	2449	2480	1	126
12		37380 X	37380	-0-	-0-	100	4	2694	9					
01		35607 X	35607	-0-	-0-	16	1	33919	3	Y	2810	2694	1	242
02		29714 X	29714	-0-	-0-	354	4	3091	9					
*03		33642 X	33642	-0-	-0-	16	1	32187	3	Y	2822	2849	1	215
04		27672 X	27672	-0-	-0-	300	4	3104	9					
						11	1	27078	3	Y	2266	2256	1	225
						132	4	2493	9					
						16	1	30805	3	Y	2302	2353	1	174
						289	4	2532	9					
						34	1	24805	3	Y	2344	2380	1	138
						255	4	2578	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #:	1H	RRCID ->	279638	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	10399	PERF.10609	-	15383			
11		11350 X	11350	-0-	-0-	9050	3	155	4	N	1950	1839	1		334
						2145	9								
12		14916 X	14916	-0-	-0-	12452	3	166	4	N	2089	2002	1		421
						2298	9								
01		11878 X	11878	-0-	-0-	9772	3	148	4	N	1780	1991	1		210
						1958	9								
02		10336 X	10336	-0-	-0-	8610	3	19	4	N	1552	1601	1		161
						1707	9								
03		11200 X	11200	-0-	-0-	9155	3	33	4	N	1829	1779	1		211
						2012	9								
04		10819 X	10819	-0-	-0-	8922	3	38	4	N	1690	1561	1		340
						1859	9								
STATE PISH 57-T3-36		WELL #:	1H	RRCID ->	280224	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL DEPTH	10150	PERF.10283	-	15072			
11		12257 X	12257	-0-	-0-	10230	3	114	4	N	1739	1836	1		245
						1913	9								
12		12686 X	12686	-0-	-0-	10546	3	123	4	N	1834	1629	1		450
						2017	9								
01		13151 X	13151	-0-	-0-	11035	3	124	4	N	1811	1975	1		286
						1992	9								
02		12704 X	12704	-0-	-0-	10771	3	121	4	N	1647	1596	1		337
						1812	9								
03		12028 X	11471	-0-	-557	9644	3	195	4	N	1484	1619	1		202
						1632	9								
04		11640 X	9652	-0-	-1988	8122	3	133	4	N	1270	1192	1		280
						1397	9								
MOCAP 56-T1-25		WELL #:	2H	RRCID ->	280254	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	11032	PERF.11164	-	16027			
11		10328 X	10328	-0-	-0-	7478	3	4	4	Y	2587	2345	1		282
						2846	9								
12		11837 X	11837	-0-	-0-	8790	3	4	4	Y	2766	2675	1		373
						3043	9								
01		9972 X	9972	-0-	-0-	7085	3	45	4	Y	2584	2690	1		267
						2842	9								
02		9047 X	9047	-0-	-0-	6381	3	9	4	Y	2415	2555	1		127
						2657	9								
*03		10043 X	10043	-0-	-0-	7463	3	3	4	Y	2343	2377	1		93
						2577	9								
04		9781 X	9781	-0-	-0-	6825	3	46	4	Y	2645	2442	1		296
						2910	9								
STATE PACIFIC 55-T2-8X17		WELL #:	1H	RRCID ->	280749	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	10896	PERF.11056	-	18450			
11		12644 X	12644	-0-	-0-	1106	1	8442	3	Y	2712	2921	1		376
						113	4	2983	9						
12		11573 X	11573	-0-	-0-	271	1	7956	3	Y	2961	2866	1		471
						89	4	3257	9						
01		11392 X	11392	-0-	-0-	218	1	7937	3	Y	2873	3030	1		314
						77	4	3160	9						
02		11499 X	11499	-0-	-0-	202	1	8550	3	Y	2450	2546	1		218
						52	4	2695	9						
*03		10768 X	10768	-0-	-0-	212	1	7625	3	Y	2609	2529	1		298
						61	4	2870	9						
04		11481 X	11481	-0-	-0-	218	1	8147	3	Y	2749	2784	1		263
						92	4	3024	9						

PHANTOM (WOLFECAMP)															
BPX OPERATING COMPANY															
MOCAP 56-T1-25															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 085408															
WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		13468 X	13468	-0-	-0-	-0-	10901	3	5	4	Y	2329	2517	1	254
							2562	9							
12		15688 X	15688	-0-	-0-	-0-	12694	3	12	4	Y	2711	2600	1	365
							2982	9							
01		13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	10962	3	112	4	Y	2208	2345	1	228
							2429	9							
02		11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	9680	3	11	4	Y	1741	1877	1	92
							1915	9							
*03		13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	10859	3	15	4	Y	2030	2042	1	80
							2233	9							
04		11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	10307	3	88	4	Y	1422	1343	1	159
							1564	9							
STATE FOREST 55-T2-18X19															
WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301															
11		9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	43	1	7090	3	Y	1936	1789	1	477
							77	4	2130	9					
12		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	3	1	7040	3	Y	2226	2140	1	563
							117	4	2449	9					
01		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	3	1	7014	3	Y	1971	2174	1	360
							98	4	2168	9					
02		8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	3	1	6324	3	Y	1778	1936	1	202
							73	4	1956	9					
*03		9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	3	1	6601	3	Y	2091	1746	1	547
							143	4	2300	9					
04		10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	10	1	7014	3	Y	2336	2120	1	763
							747	4	2570	9					
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA															
WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502															
11		22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	18146	3	172	4	N	3404	3650	1	357
							3744	9							
12		29022 X	29022	-0-	-0-	-0-	24668	3	115	4	N	3854	3573	1	638
							4239	9							
01		35483 X	35483	-0-	-0-	-0-	30930	3	6	4	N	4134	4270	1	502
							4547	9							
02		30006 X	30006	-0-	-0-	-0-	26132	3	10	4	N	3513	3567	1	448
							3864	9							
*03		11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	10180	3	49	4	N	1503	1667	1	284
							1653	9							
04		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	690	3	89	4	N	783	722	1	345
							861	9							
STATE PLACER 57-T2-44															
WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717															
11		20168 X	20168	-0-	-0-	-0-	1158	1	17789	3	Y	1084	1096	1	71
							29	4	1192	9					
12		19557 X	19557	-0-	-0-	-0-	1074	1	17107	3	Y	1123	1093	1	101
							141	4	1235	9					
01		16639 X	16639	-0-	-0-	-0-	1206	1	14376	3	Y	878	891	1	88
							91	4	966	9					
02		17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	1118	1	15395	3	Y	913	911	1	90
							50	4	1004	9					
*03		19844 X	19844	-0-	-0-	-0-	1187	1	17162	3	Y	1242	1268	1	64
							129	4	1366	9					
04		19421 X	19421	-0-	-0-	-0-	1233	1	16657	3	Y	1240	1186	1	118
							167	4	1364	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MJ MCGARY 56-T2-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #:		1H	RRCID -> 281395	COMPL. DATE 06/13/2016		TOTAL DEPTH 10351		PERF.10387	- 15161					
11		20854 X	20854	-0-	-0-	-0-	981 1 7 4	15661 3 4205 9	3	Y	3823	3713	1			266
12		17490 X	17490	-0-	-0-	-0-	1182 1 4 4	12956 3 3348 9	3	Y	3044	2822	1			488
01		13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	1055 1 13 4	9908 3 2960 9	3	Y	2691	2983	1			196
02		14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	1365 1 6 4	10170 3 3130 9	3	Y	2845	2806	1			235
03		12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	1226 1 29 4	8965 3 2705 9	3	Y	2459	2524	1			170
04		14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	1470 1 41 4	9944 3 3197 9	3	Y	2906	2855	1			221
STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #:		1H	RRCID -> 281608	COMPL. DATE 05/01/2016		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10728	- 15413					
11		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	590 1 4 4	3699 3 1190 9	3	Y	1082	1033	1			177
12		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	2389 1 12 4	3020 3 965 9	3	Y	877	817	1			237
01		18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	838 1 6 4	13842 3 3698 9	3	Y	3362	3470	1			129
02		26813 X	26813	-0-	-0-	-0-	1330 1 11 4	20678 3 4794 9	3	Y	4358	4242	1			245
03		22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	1228 1 12 4	17201 3 3849 9	3	Y	3499	3542	1			202
04		13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	890 1 14 4	11649 3 1271 9	3	Y	1155	1300	1			57
MINERAL PURSUIT 55-T2-42		WELL #:		1H	RRCID -> 281840	COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 10861		PERF.11605	- 15810					
11		9510 X	5934	-0-	-3576	-0-	933 1 1395 9	3606 3	3	N	1268	1441	1			154
12		9827 X	6679	-0-	-3148	-0-	409 1 1790 9	4480 3	3	N	1627	1262	1			519
01		9827 X	6737	-0-	-3090	-0-	603 1 1657 9	4477 3	3	N	1506	1810	1			215
02		8352 X	6811	-0-	-1541	-0-	986 1 1669 9	4156 3	3	N	1517	1380	1			352
03		7967 X	6376	-0-	-1591	-0-	1874 1 1637 9	2865 3	3	N	1488	1591	1			249
04		6510 X	5915	-0-	-595	-0-	1789 1 1497 9	2629 3	3	N	1361	1411	1			199
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		1H	RRCID -> 281881	COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 9908	- 14626					
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	79773				N	-0-					154
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773				N	-0-					154
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773				N	-0-					154
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773				N	-0-					154
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773				N	-0-					154
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773				N	-0-					154

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNDRA 57-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID ->	281994	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10016	PERF.10199	- 14733			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		14070 X	8291	-0-	-5779	-0-	415 1	6480 3	Y	1266	1324	1			161
							3 4	1393 9							
12		18507 X	5424	-0-	-13083	-0-	844 1	3495 3	Y	986	994	1			153
							1085 9								
01		22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	2084 1	18382 3	Y	1989	1848	1			294
							2188 9								
02		17313 X	11659	-0-	-5654	-0-	1151 1	9278 3	Y	1107	1230	1			171
							12 4	1218 9							
03		13206 X	9450	-0-	-3756	-0-	1723 1	6488 3	Y	1113	1018	1			266
							15 4	1224 9							
04		17910 X	14099	-0-	-3811	-0-	979 1	11528 3	Y	1425	1470	1			221
							24 4	1568 9							
BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		2H	RRCID ->	281995	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10758	- 15359			
11		10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	619 1	8715 3	Y	1073	1295	1			141
							3 4	1180 9							
12		9083 X	6890	-0-	-2193	-0-	483 1	5012 3	Y	1268	1161	1			248
							1395 9								
01		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	391 1	6902 3	Y	1745	1764	1			229
							1920 9								
02		12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	431 1	8798 3	Y	2557	2513	1			273
							2813 9								
*03		12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	459 1	9546 3	Y	2245	2366	1			152
							2470 9								
04		9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	387 1	7621 3	Y	1331	1368	1			115
							1464 9								
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #:		1H	RRCID ->	281998	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10750	- 18167			
11		11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	116 1	9107 3	Y	2074	2047	1			133
							29 4	2281 9							
12		11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	83 1	9084 3	Y	1911	1807	1			237
							76 4	2102 9							
01		11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	123 1	9105 3	Y	2089	2212	1			114
							77 4	2298 9							
02		10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	319 1	8580 3	Y	1745	1733	1			126
							37 4	1920 9							
*03		10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	501 1	8721 3	Y	1464	1498	1			92
							68 4	1610 9							
04		9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	474 1	7123 3	Y	1281	1240	1			133
							78 4	1409 9							
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #:		1H	RRCID ->	282003	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10109	- 14757			
11		18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	2793 1	12850 3	N	2085	1972	1			539
							95 4	2294 9							
12		21817 X	21817	-0-	-0-	-0-	2422 1	16144 3	N	2902	2892	1			549
							59 4	3192 9							
01		16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	1671 1	13227 3	N	1608	1800	1			357
							122 4	1769 9							
02		18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	2478 1	13985 3	N	1515	1431	1			441
							91 4	1667 9							
03		17748 X	17748	-0-	-0-	-0-	3274 1	12141 3	N	2078	2153	1			366
							47 4	2286 9							
04		16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	3177 1	11200 3	N	1734	1791	1			309
							44 4	1907 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		1H	RRCID -> 282009	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9671	PERF.10058	- 17473			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	31127 X	31127	-0-	-0-	-0-	3230	1	24479	3	Y	3044	3040	1	376
						70	4	3348	9					
12	31088 X	31088	-0-	-0-	-0-	2215	1	25288	3	Y	3023	2899	1	500
						260	4	3325	9					
01	28273 X	28273	-0-	-0-	-0-	1457	1	23564	3	Y	2759	2922	1	337
						217	4	3035	9					
02	28529 X	28529	-0-	-0-	-0-	1902	1	23418	3	Y	2777	2913	1	201
						154	4	3055	9					
*03	28542 X	28542	-0-	-0-	-0-	2108	1	23151	3	Y	2753	2466	1	488
						255	4	3028	9					
04	27912 X	27912	-0-	-0-	-0-	2111	1	22616	3	Y	2621	2829	1	280
						302	4	2883	9					
-----														
STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #:		1H	RRCID -> 282023	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10402	- 14853			
11	17735 X	17735	-0-	-0-	-0-	481	1	14814	3	Y	2206	2261	1	115
						13	4	2427	9					
12	16052 X	16052	-0-	-0-	-0-	448	1	13130	3	Y	2213	1948	1	380
						40	4	2434	9					
01	15624 X	11413	-0-	-4211	-0-	372	1	9411	3	Y	1479	1754	1	105
						3	4	1627	9					
02	14616 X	11768	-0-	-2848	-0-	449	1	9711	3	Y	1462	1420	1	147
						1608	9							
03	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	2328	1	11601	3	Y	1736	1656	1	227
						1910	9							
04	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	882	1	12498	3	Y	1653	1808	1	72
						1818	9							
-----														
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #:		1H	RRCID -> 282064	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	10566	PERF.10645	- 15389			
11	12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	2046	1	7863	3	N	2207	2224	1	309
						2428	9							
12	13330 X	11930	-0-	-1400	-0-	2157	1	7787	3	N	1805	1695	1	419
						1986	9							
01	13981 X	10520	-0-	-3461	-0-	2319	1	6463	3	N	1579	1687	1	311
						1	4	1737	9					
02	13079 X	9853	-0-	-3226	-0-	2044	1	5979	3	N	1663	1673	1	301
						1	4	1829	9					
03	13981 X	9160	-0-	-4821	-0-	2154	1	5491	3	N	1376	1123	1	554
						1	4	1514	9					
04	12330 X	9796	-0-	-2534	-0-	2465	1	5745	3	N	1441	1861	1	134
						1	4	1585	9					
-----														
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA		WELL #:		1H	RRCID -> 282114	COMPL. DATE	01/05/2020	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10910	- 18479			
11	20280 X	2088	-0-	-18192	-0-	197	1	1524	3	Y	266	471	1	98
						74	4	293	9					
12	20212 X	264	-0-	-19948	-0-	96	1	36	3	Y	91	63	1	126
						32	4	100	9					
01	20863 X	237	-0-	-20626	-0-	77	1	106	3	Y	48	161	1	13
						1	4	53	9					
02	18908 X	157	-0-	-18751	-0-	157	1			Y	-0-	13	1	-0-
*03	19189 X	123	-0-	-19066	-0-	123	1			Y	-0-			-0-
04	2100 X	246	-0-	-1854	-0-	6	1	218	3	Y	18	15	1	3
						2	4	20	9					





PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309														
11	14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	3052	1	8671	3	Y	2394	2386	1	335
						102	4	2633	9					
12	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	3099	1	10927	3	Y	2231	2286	1	280
						37	4	2454	9					
01	7564 X	4199	-0-	-3365	-0-	1954	1	1945	3	Y	246	464	1	62
						29	4	271	9					
02	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	3218	1	6137	3	Y	1094	1060	1	96
						53	4	1203	9					
03	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	2027	1	6264	3	Y	1141	1136	1	101
						228	4	1255	9					
04	7320 X	6860	-0-	-460	-0-	1727	1	4015	3	Y	858	746	1	213
						174	4	944	9					
-----														
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125														
11	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	1174	1	4484	3	Y	1282	1293	1	179
						52	4	1410	9					
12	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	1911	1	7317	3	Y	2180	2086	1	273
						11	4	2398	9					
01	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	3493	1	3498	3	Y	2000	1768	1	505
						35	4	2200	9					
02	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	2946	1	5918	3	Y	2576	2855	1	226
						47	4	2834	9					
03	16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	2963	1	9099	3	Y	2961	2924	1	263
						757	4	3257	9					
04	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	2634	1	6394	3	Y	2092	1836	1	519
						210	4	2301	9					
-----														
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072														
11	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	1106	1	7108	3	Y	1276	1336	1	83
						51	4	1404	9					
12	8339 X	7779	-0-	-560	-0-	812	1	5888	3	Y	944	948	1	79
						41	4	1038	9					
01	10974 X	4981	-0-	-5993	-0-	567	1	3574	3	Y	738	684	1	133
						28	4	812	9					
02	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	814	1	8570	3	Y	1850	1764	1	219
						24	4	2035	9					
03	10974 X	5795	-0-	-5179	-0-	640	1	3926	3	Y	1095	1091	1	223
						24	4	1205	9					
04	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	2363	1	10418	3	Y	7486	7571	1	138
						59	4	8235	9					
-----														
DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052														
11	25083 X	25083	-0-	-0-	-0-	728	1	22494	3	Y	1569	1721	1	211
						135	4	1726	9					
12	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	1694	1	13313	3	Y	1456	1352	1	315
						180	4	1602	9					
01	12183 X	11912	-0-	-271	-0-	448	1	8867	3	Y	2133	2133	1	315
						251	4	2346	9					
02	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	691	1	9825	3	Y	1857	1933	1	239
						329	4	2043	9					
03	12183 X	10359	-0-	-1824	-0-	994	1	7335	3	Y	1402	1495	1	146
						488	4	1542	9					
04	11790 X	8338	-0-	-3452	-0-	371	1	6448	3	Y	1261	1278	1	129
						132	4	1387	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CITATION 57-1-39		WELL #:		1H	RRCID ->	283120	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	283151	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	10186 - 17563		
11	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	11347	3	67	4	Y	2068	2021	1	189
						2275	9							
12	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	13955	3	80	4	Y	2141	1932	1	398
						2355	9							
01	17583 X	17583	-0-	-0-	-0-	14576	3	81	4	Y	2660	2810	1	248
						2926	9							
02	13224 X	10843	-0-	-2381	-0-	9221	3	50	4	Y	1429	1437	1	240
						1572	9							
*03	16399 X	16064	-0-	-335	-0-	14566	3	76	4	Y	1293	1360	1	173
						1422	9							
04	17010 X	12621	-0-	-4389	-0-	11441	3	74	4	Y	1005	1073	1	105
						1106	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:		2H	RRCID ->	283253	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	10686 - 15468		
11	10230 X	10026	-0-	-204	-0-	1175	1	7388	3	Y	1284	1274	1	83
						51	4	1412	9					
12	11036 X	7236	-0-	-3800	-0-	741	1	5486	3	Y	883	892	1	74
						38	4	971	9					
01	11036 X	6598	-0-	-4438	-0-	732	1	5050	3	Y	655	611	1	118
						95	4	721	9					
02	10324 X	8716	-0-	-1608	-0-	493	1	6682	3	Y	1387	1341	1	164
						15	4	1526	9					
03	10819 X	5875	-0-	-4944	-0-	547	1	4515	3	Y	725	741	1	148
						15	4	798	9					
04	10020 X	6209	-0-	-3811	-0-	410	1	1963	3	Y	3478	3562	1	64
						10	4	3826	9					

BIG HORN 57-1-11		WELL #:		1H	RRCID ->	283674	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE FLOYD 33-96 SA		WELL #:		4601H	RRCID ->	283768	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	11227 - 16688		
11	24123 X	24123	-0-	-0-	-0-	648	1	19693	3	Y	3330	3119	1	448
						119	4	3663	9					
12	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	1612	1	11865	3	Y	3163	2927	1	684
						172	4	3479	9					
01	11625 X	7618	-0-	-4007	-0-	570	1	4622	3	Y	1978	2370	1	292
						250	4	2176	9					
02	14732 X	10419	-0-	-4313	-0-	383	1	6604	3	Y	2931	2845	1	378
						208	4	3224	9					
03	15748 X	10415	-0-	-5333	-0-	946	1	5971	3	Y	2819	2904	1	293
						397	4	3101	9					
04	15240 X	10067	-0-	-5173	-0-	386	1	6260	3	Y	2981	2969	1	305
						142	4	3279	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
BIG HORN 56-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 283894		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE LAZY ACRE 57-T2-44		WELL #: W101H		RRCID -> 283932		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946								
11	26485 X	26485	-0-	-0-	-0-	3158	1	20550	3	Y	2463	2393	1			242
						68	4	2709	9							
12	27125 X	27064	-0-	-61	-0-	2922	1	20961	3	Y	2697	2613	1			326
						214	4	2967	9							
01	27125 X	24185	-0-	-2940	-0-	2722	1	19278	3	Y	1837	1993	1			170
						164	4	2021	9							
02	24745 X	24745	-0-	-0-	-0-	1735	1	20374	3	Y	2302	2243	1			229
						104	4	2532	9							
*03	25713 X	25713	-0-	-0-	-0-	1427	1	21462	3	Y	2385	2434	1			180
						200	4	2624	9							
04	20608 X	20608	-0-	-0-	-0-	163	1	18060	3	Y	1975	2028	1			127
						212	4	2173	9							

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W106H		RRCID -> 284001		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486								
11	13440 X	9372	-0-	-4068	-0-	6320	1	1170	3	Y	1678	1786	1			155
						36	4	1846	9							
12	15841 X	9270	-0-	-6571	-0-	5971	1	1275	3	Y	1820	1618	1			357
						22	4	2002	9							
01	15841 X	8939	-0-	-6902	-0-	5994	1	862	3	Y	1882	2025	1			214
						13	4	2070	9							
02	14819 X	2951	-0-	-11868	-0-	812	1	1148	3	Y	887	969	1			132
						15	4	976	9							
03	10788 X	4070	-0-	-6718	-0-	1808	1	1005	3	Y	1119	1102	1			149
						26	4	1231	9							
04	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	3232	1	6635	3	Y	4312	4280	1			181
						35	4	4743	9							

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W107H		RRCID -> 284079		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630								
11	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	7620	1	1460	3	Y	1584	1688	1			146
						43	4	1742	9							
12	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	7815	1	1695	3	Y	1864	1644	1			366
						28	4	2050	9							
01	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	7316	1	1093	3	Y	1804	1965	1			205
						15	4	1984	9							
02	9048 X	2753	-0-	-6295	-0-	782	1	1186	3	Y	701	802	1			104
						14	4	771	9							
03	9672 X	650	-0-	-9022	-0-	323	1	127	3	Y	157	240	1			21
						27	4	173	9							
04	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	3097	1	6548	3	Y	3252	3137	1			136
						34	4	3577	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W105H		RRCID -> 284082		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		9720 X	5307	-0-	-4413	-0-	3200	1	870	3	Y	1110	1172	1		103
							16	4	1221	9						
12		10044 X	5463	-0-	-4581	-0-	3076	1	1036	3	Y	1217	1081	1		239
							12	4	1339	9						
01		10044 X	3863	-0-	-6181	-0-	2169	1	656	3	Y	940	1072	1		107
							4	4	1034	9						
02		9396 X	2582	-0-	-6814	-0-	761	1	897	3	Y	826	810	1		123
							15	4	909	9						
03		18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	8463	1	4202	3	Y	5133	4574	1		682
							110	4	5646	9						
04		13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	2931	1	5755	3	Y	4424	4920	1		186
							33	4	4866	9						
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: 1H		RRCID -> 284134		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012						
11		25680 X	7812	-0-	-17868	-0-	7114	3	85	4	Y	557	574	1		89
							613	9								
12		22289 X	14659	-0-	-7630	-0-	13279	3	39	4	Y	1219	1069	1		239
							1341	9								
01		17298 X	13216	-0-	-4082	-0-	12003	3	38	4	Y	1068	1236	1		71
							1175	9								
02		15225 X	14258	-0-	-967	-0-	12965	3	39	4	Y	1140	1036	1		175
							1254	9								
03		25693 X	25693	-0-	-0-	-0-	22479	3	93	4	Y	2837	2822	1		190
							3121	9								
04		15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	13128	3	50	4	Y	1758	1710	1		238
							1934	9								
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1402H		RRCID -> 284255		COMPL. DATE 11/22/2019				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957						
11		22620 X	20083	-0-	-2537	-0-	3068	1	14156	3	N	2523	2483	1		300
							84	4	2775	9						
12		22878 X	21192	-0-	-1686	-0-	2726	1	15704	3	N	2439	2317	1		422
							79	4	2683	9						
01		22878 X	20912	-0-	-1966	-0-	2684	1	15202	3	N	2673	2713	1		382
							86	4	2940	9						
02		19952 X	16581	-0-	-3371	-0-	1908	1	12646	3	N	1791	1980	1		193
							57	4	1970	9						
03		21235 X	20296	-0-	-939	-0-	4177	1	13659	3	N	2166	1970	1		389
							77	4	2383	9						
04		21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	5436	1	13413	3	N	1993	1943	1		439
							84	4	2192	9						
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W102H		RRCID -> 284436		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469						
11		13650 X	8690	-0-	-4960	-0-	615	1	6243	3	Y	1660	1635	1		222
							6	4	1826	9						
12		14663 X	10733	-0-	-3930	-0-	452	1	8034	3	Y	2037	1972	1		287
							6	4	2241	9						
01		14663 X	9829	-0-	-4834	-0-	260	1	7803	3	Y	1346	1508	1		125
							285	4	1481	9						
02		13717 X	12258	-0-	-1459	-0-	378	1	9567	3	Y	2080	2003	1		202
							25	4	2288	9						
*03		12741 X	10305	-0-	-2436	-0-	473	1	8296	3	Y	1388	1398	1		192
							9	4	1527	9						
04		11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	514	1	9620	3	Y	1446	1483	1		155
							6	4	1591	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W103H		RRCID -> 284437		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9451			PERF. 9501 - 14356			
11	20820 X	16842	-0-	-3978	-0-	1389	1	13934	3	Y	1367	1324	1			183
12	21514 X	21384	-0-	-130	-0-	1075	1	18636	3	Y	1506	1477	1			212
01	21483 X	20673	-0-	-810	-0-	592	1	17342	3	Y	1615	1677	1			150
02	23885 X	23885	-0-	-0-	-0-	836	1	21433	3	Y	1419	1431	1			138
*03	21421 X	21279	-0-	-142	-0-	1062	1	18636	3	Y	1420	1361	1			197
04	23710 X	23710	-0-	-0-	-0-	1120	1	20954	3	Y	1475	1513	1			159
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 9473			PERF. 9713 - 14371			
11	19530 X	15141	-0-	-4389	-0-	1290	1	12419	3	Y	1290	1312	1			173
12	20336 X	18604	-0-	-1732	-0-	936	1	16541	3	Y	1012	1042	1			143
01	20336 X	17729	-0-	-2607	-0-	512	1	14907	3	Y	1426	1437	1			132
02	19024 X	16954	-0-	-2070	-0-	596	1	15163	3	Y	1051	1081	1			102
*03	19778 X	16713	-0-	-3065	-0-	815	1	14373	3	Y	1373	1285	1			190
04	18000 X	17575	-0-	-425	-0-	818	1	15282	3	Y	1333	1380	1			143
STATE GERONIMO 57-T3-8		WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10108			PERF.10353 - 14978			
11	32865 X	32865	-0-	-0-	-0-	1602	1	27519	3	Y	3253	3338	1			296
12	29400 X	29400	-0-	-0-	-0-	3315	1	22853	3	Y	2634	2634	1			296
01	29357 X	26468	-0-	-2889	-0-	2962	1	20508	3	Y	2517	2437	1			376
02	27608 X	25931	-0-	-1677	-0-	3091	1	20034	3	Y	2401	2583	1			194
*03	29512 X	28512	-0-	-1000	-0-	3284	1	21566	3	Y	3081	2956	1			319
04	28560 X	27383	-0-	-1177	-0-	1904	1	22538	3	Y	2363	2429	1			253
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL DEPTH 11700			PERF.10944 - 15546			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	155	1	23	3	N	2					52
01	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	2712	1	2376	3	N	1485	1260	1			277
02	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	2614	1	4920	3	N	1643	1610	1			310
03	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	2735	1	4805	3	N	1279	1256	1			333
04	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	2936	1	3150	3	N	910	956	1			287

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: W108H		RRCID -> 285017	COMPL. DATE 02/07/2018	TOTAL DEPTH 10577	PERF.10942	-		20574				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	55740 X	52032	-0-	-3708	-0-	188 7586 190 7384	1 9 1 9	44258	3	Y	6896	7108	1	285
12	57598 X	51582	-0-	-6016	-0-	273 6879	1 9	40086	3	Y	6254	6320	1	501
01	55583 X	47238	-0-	-8345	-0-	218 1 4	1 4	22829	3	Y	4375	4563	1	313
02	51997 X	27861	-0-	-24136	-0-	277 7348	1 9	29911	3	Y	6680	6710	1	283
03	55335 X	37536	-0-	-17799	-0-	260 4102	1 9	21230	3	Y	3729	3858	1	154
-----														
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W103H		RRCID -> 285038	COMPL. DATE 01/11/2020	TOTAL DEPTH 10078	PERF.10321	-		13202				
11	14430 X	10655	-0-	-3775	-0-	685 65 527	1 4 1	9282	3	Y	566	924	1	67
12	18011 X	9423	-0-	-8588	-0-	127 212	4 1	8333	3	Y	396	405	1	58
01	18011 X	7360	-0-	-10651	-0-	82 149	4 1	6465	3	Y	546	540	1	64
02	16849 X	3621	-0-	-13228	-0-	17 140	4 1	2815	3	Y	582	545	1	101
*03	16461 X	2256	-0-	-14205	-0-	31 50	4 4	1887	3	Y	180	196	1	85
04	10650 X	1970	-0-	-8680	-0-	155 50	1 4	1765	3	Y	-0-			85
-----														
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W107H		RRCID -> 285086	COMPL. DATE 09/22/2019	TOTAL DEPTH 10621	PERF.10897	-		20582				
11	22350 X	21988	-0-	-362	-0-	84 2186	1 9	19718	3	Y	1987	2004	1	82
12	23095 X	21049	-0-	-2046	-0-	82 1861	1 9	19106	3	Y	1692	1631	1	143
01	24056 X	19284	-0-	-4772	-0-	117 2266	1 9	16901	3	Y	2060	2038	1	165
02	22504 X	21965	-0-	-539	-0-	205 1	1 4	18789	3	Y	2700	2672	1	193
03	25336 X	25336	-0-	-0-	-0-	199 3794	1 9	21343	3	Y	3449	3496	1	146
04	21990 X	18329	-0-	-3661	-0-	201 2544	1 9	15584	3	Y	2313	2363	1	96
-----														
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W103H		RRCID -> 285099	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL DEPTH 10133	PERF.10564	-		14890				
*08	16182 X	2724	-0-	-13458	-0-	169 12	1 4	1700	3	Y	766	803	1	300
*09	13320 X	8428	-0-	-4892	-0-	769 10	1 4	5293	3	Y	2142	2021	1	421
10	13764 X	9576	-0-	-4188	-0-	948 11	1 4	6046	3	Y	2337	2237	1	521
11	11250 X	7093	-0-	-4157	-0-	639 9	1 4	4024	3	Y	2201	2103	1	619
12	8711 X	8317	-0-	-394	-0-	680 8	1 4	4972	3	Y	2415	2186	1	848
01	9579 X	6576	-0-	-3003	-0-	470 8	1 4	4129	3	Y	1790	2433	1	205
02	8961 X	8126	-0-	-835	-0-	273 6	1 4	5272	3	Y	2341	2281	1	265
*03	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	442 9	1 4	7600	3	Y	2356	2492	1	129
04	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	218 11	1 4	7693	3	Y	2185	2082	1	232

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W105H		RRCID -> 285100		COMPL. DATE 08/07/2019				TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	27776 X	12708	-0-	-15068	-0-	1075	1	10275	3	Y	1209	1267	1		474
						28	4	1330	9						
*09	26880 X	24225	-0-	-2655	-0-	2592	1	18219	3	Y	3073	2943	1		604
						34	4	3380	9						
10	27776 X	16492	-0-	-11284	-0-	1784	1	12302	3	Y	2168	2289	1		483
						21	4	2385	9						
11	18840 X	16397	-0-	-2443	-0-	1674	1	12415	3	Y	2078	1977	1		584
						22	4	2286	9						
12	25048 X	18410	-0-	-6638	-0-	1702	1	14201	3	Y	2261	2051	1		794
						20	4	2487	9						
01	25048 X	16914	-0-	-8134	-0-	1389	1	13197	3	Y	2081	2637	1		238
						39	4	2289	9						
02	23432 X	16692	-0-	-6740	-0-	644	1	13494	3	Y	2306	2283	1		261
						17	4	2537	9						
*03	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	955	1	16854	3	Y	2995	3092	1		164
						20	4	3295	9						
04	19680 X	19680	-0-	-0-	-0-	457	1	16208	3	Y	2723	2598	1		289
						20	4	2995	9						
-----															
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674					
11	31470 X	30622	-0-	-848	-0-	1752	1	24442	3	Y	3838	3644	1		453
						206	4	4222	9						
12	31669 X	31669	-0-	-0-	-0-	1578	1	25379	3	Y	3916	3799	1		570
						404	4	4308	9						
01	32670 X	32670	-0-	-0-	-0-	1001	1	27943	3	Y	3114	3321	1		363
						301	4	3425	9						
02	30818 X	30818	-0-	-0-	-0-	1517	1	27118	3	Y	1814	1862	1		315
						188	4	1995	9						
*03	31682 X	28170	-0-	-3512	-0-	1922	1	24711	3	Y	1055	871	1		499
						376	4	1161	9						
04	31620 X	27165	-0-	-4455	-0-	2145	1	24344	3	Y	-0-				499
						676	4								
-----															
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834					
*05	33542 X	24034	-0-	-9508	-0-	2055	1	19125	3	Y	2473	2423	1		304
						134	4	2720	9						
*06	31650 X	9641	-0-	-22009	-0-	840	1	7867	3	Y	804	928	1		180
						50	4	884	9						
*07	27435 X	22357	-0-	-5078	-0-	2589	1	17126	3	Y	2281	2082	1		379
						133	4	2509	9						
08	28697 X	28697	-0-	-0-	-0-	4443	1	21949	3	Y	1928	2162	1		145
						184	4	2121	9						
09	27242 X	27242	-0-	-0-	-0-	3974	1	20787	3	Y	2144	1964	1		325
						123	4	2358	9						
10	26498 X	26498	-0-	-0-	-0-	4602	1	19359	3	Y	2209	2287	1		247
						107	4	2430	9						
11	27216 X	27216	-0-	-0-	-0-	3059	1	20741	3	Y	3017	3034	1		230
						97	4	3319	9						
12	28148 X	25030	-0-	-3118	-0-	2141	1	19675	3	Y	2747	2447	1		530
						192	4	3022	9						
01	28706 X	24594	-0-	-4112	-0-	2613	1	19223	3	Y	2324	2689	1		165
						202	4	2556	9						
02	26332 X	24841	-0-	-1491	-0-	3037	1	19032	3	Y	2406	2190	1		381
						125	4	2647	9						
*03	28117 X	25838	-0-	-2279	-0-	3476	1	19763	3	Y	2146	2209	1		318
						238	4	2361	9						
04	27210 X	24674	-0-	-2536	-0-	3336	1	18340	3	Y	2480	2545	1		253
						270	4	2728	9						





PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	13230 X	8558	-0-	-4672	-0-	454	1	6077	3	Y	1807	1752	1			213
						39	4	1988	9							
12	11687 X	5765	-0-	-5922	-0-	209	1	3475	3	Y	1841	1786	1			268
						56	4	2025	9							
01	14012 X	5681	-0-	-8331	-0-	125	1	3411	3	Y	1918	1963	1			223
						35	4	2110	9							
02	10817 X	3026	-0-	-7791	-0-	119	1	1929	3	Y	876	947	1			152
						14	4	964	9							
*03	11129 X	9781	-0-	-1348	-0-	627	1	8089	3	Y	854	602	1			404
						126	4	939	9							
04	8550 X	6784	-0-	-1766	-0-	512	1	6114	3	Y	-0-					404
						158	4									
SWEET MARILYN 57-T1-12		WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500						
11	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	5178	1	740	3	N	875	1055	1			193
						38	4	963	9							
12	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	3799	1	2657	3	N	1398	702	1			889
						56	4	1538	9							
01	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	4630	1	4034	3	N	1905	2225	1			569
						87	4	2096	9							
02	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	2618	1	8596	3	N	1825	2032	1			362
						30	4	2008	9							
03	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	2936	1	7403	3	N	2094	1912	1			544
						37	4	2303	9							
04	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	3203	1	7718	3	N	1285	1160	1			669
						48	4	1414	9							
HOUSTON FULLER C20-4X43		WELL #: W101H		RRCID -> 285430		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621						
11	43257 X	43257	-0-	-0-	-0-	5973	1	30775	3	N	5699	5773	1			388
						240	4	6269	9							
12	45288 X	45288	-0-	-0-	-0-	6544	1	32043	3	N	6056	5226	1			1218
						39	4	6662	9							
01	43927 X	43927	-0-	-0-	-0-	6516	1	30708	3	N	6020	6815	1			423
						81	4	6622	9							
02	44177 X	44177	-0-	-0-	-0-	8332	1	29714	3	N	5502	5418	1			507
						79	4	6052	9							
03	48546 X	48546	-0-	-0-	-0-	9156	1	32783	3	N	5962	6013	1			456
						49	4	6558	9							
04	43455 X	43455	-0-	-0-	-0-	6798	1	30614	3	N	5244	5224	1			476
						275	4	5768	9							
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 285512		COMPL. DATE 11/09/2019				TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070						
11	27708 X	27708	-0-	-0-	-0-	274	1	22283	3	Y	4615	4610	1			296
						74	4	5077	9							
12	35278 X	25365	-0-	-9913	-0-	183	1	20472	3	Y	4126	3909	1			513
						171	4	4539	9							
01	35278 X	19713	-0-	-15565	-0-	147	1	15467	3	Y	3608	3924	1			197
						130	4	3969	9							
02	33002 X	17508	-0-	-15494	-0-	480	1	13538	3	Y	3124	3095	1			226
						54	4	3436	9							
*03	29760 X	16288	-0-	-13472	-0-	607	1	12009	3	Y	3264	3284	1			206
						82	4	3590	9							
04	27720 X	17781	-0-	-9939	-0-	789	1	13383	3	Y	3146	3025	1			327
						148	4	3461	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: W102H		RRCID -> 286614		COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10036			PERF.10688 - 15110			
11	45840 X	37305	-0-	-8535	-0-	293	1	31194	3	Y	5181	5277	1			130
						119	4	5699	9							
12	47368 X	40577	-0-	-6791	-0-	269	1	34211	3	Y	5461	5428	1			163
						90	4	6007	9							
01	47368 X	39758	-0-	-7610	-0-	272	1	33722	3	Y	5133	5205	1			91
						118	4	5646	9							
02	36217 X	36217	-0-	-0-	-0-	138	1	30731	3	Y	4861	4854	1			98
						1	4	5347	9							
03	37841 X	37841	-0-	-0-	-0-	152	1	32000	3	Y	5170	5096	1			172
						2	4	5687	9							
04	36698 X	36698	-0-	-0-	-0-	136	1	31011	3	Y	5045	5016	1			201
						1	4	5550	9							
-----																
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: W102H		RRCID -> 286614		COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10036			PERF.10370 - 20070			
11	75900 X	43304	-0-	-32596	-0-	5824	1	32769	3	Y	4064	4111	1			399
						241	4	4470	9							
12	50530 X	46725	-0-	-3805	-0-	5064	1	36462	3	Y	4291	3954	1			736
						479	4	4720	9							
01	63054 X	46080	-0-	-16974	-0-	5068	1	36229	3	Y	4060	4308	1			488
						317	4	4466	9							
*02	22222 X	22222	-0-	-0-	-0-	3440	1	16295	3	Y	2063	2413	1			138
						218	4	2269	9							
*03	35503 X	35503	-0-	-0-	-0-	5288	1	23949	3	Y	5283	4812	1			609
						455	4	5811	9							
*04	39209 X	39209	-0-	-0-	-0-	4950	1	28047	3	Y	5313	5697	1			225
						368	4	5844	9							
-----																
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 286615		COMPL. DATE 10/15/2018				TOTAL DEPTH 10836			PERF.11137 - 18209			
11	19934 X	19934	-0-	-0-	-0-	3315	1	12929	3	N	3261	3685	1			324
						103	4	3587	9							
12	28538 X	28538	-0-	-0-	-0-	6174	1	16675	3	N	5045	4636	1			733
						139	4	5550	9							
01	24490 X	24490	-0-	-0-	-0-	5956	1	13934	3	N	4115	4297	1			551
						73	4	4527	9							
02	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	4177	1	11711	3	N	3214	3488	1			277
						45	4	3535	9							
*03	37499 X	37499	-0-	-0-	-0-	5523	1	25110	3	N	6193	6058	1			412
						54	4	6812	9							
04	29664 X	29664	-0-	-0-	-0-	4804	1	19375	3	N	4918	5122	1			208
						75	4	5410	9							
-----																
EAST BLUFF 57-T1-34		WELL #: W102H		RRCID -> 286649		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10179			PERF.10654 - 15100			
11	18540 X	-0-	-0-	-18540	-0-					N	69					215
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					215
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					215
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					215
*03	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	2257	1	13929	3	N	2586	2334	1			467
						90	4	2845	9							
04	25792 X	25792	-0-	-0-	-0-	4588	1	17563	3	N	3199	3378	1			288
						122	4	3519	9							
-----																
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA		WELL #: W104H		RRCID -> 286661		COMPL. DATE 06/05/2019				TOTAL DEPTH 9969			PERF.10322 - 20095			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CHAMP 56-T3-12X5		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: W101H		RRCID -> 286791	COMPL. DATE 12/09/2019	TOTAL DEPTH 10412	PERF.10816	-		20286			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	84377 X	84377	-0-	-0-	-0-	422 1 12 4	73572 3 10371 9		Y	9428	9215 1		534
12	78244 X	78237	-0-	-7	-0-	492 1 188 4	67804 3 9753 9		Y	8866	8114 1		1286
01	80289 X	80289	-0-	-0-	-0-	1665 1 348 4	67632 3 10644 9		Y	9676	10550 1		412
02	81577 X	63750	-0-	-17827	-0-	587 1 302 4	54565 3 8296 9		Y	7542	7599 1		355
03	87203 X	70605	-0-	-16598	-0-	610 1 175 4	60687 3 9133 9		Y	8303	8225 1		433
04	84390 X	62849	-0-	-21541	-0-	247 1 83 4	55547 3 6972 9		Y	6338	6420 1		351
-----													
HSS STATE 113-23X14		WELL #: 2H		RRCID -> 286919	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 9043	PERF.10400	-		19185			
11	40500 X	1732	-0-	-38768	-0-	1576 3 153 9	3 4		Y	139	216 1		16
*12	41850 X	16002	-0-	-25848	-0-	14915 3 1070 9	17 4		Y	973	864 1		125
01	41850 X	16120	-0-	-25730	-0-	14972 3 1128 9	20 4		Y	1025	1146 1		132
02	39150 X	23114	-0-	-16036	-0-	22021 3 1075 9	18 4		Y	977	947 1		162
*03	38344 X	38344	-0-	-0-	-0-	36018 3 2219 9	107 4		Y	2017	2063 1		116
04	40315 X	40315	-0-	-0-	-0-	37936 3 2322 9	57 4		Y	2111	2043 1		184
-----													
STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W101H		RRCID -> 287067	COMPL. DATE 05/19/2019	TOTAL DEPTH 9972	PERF.10315	-		14762			
11	18864 X	18864	-0-	-0-	-0-	349 1 177 4	15992 3 2346 9		Y	2133	1957 1		399
12	18910 X	18822	-0-	-88	-0-	245 1 233 4	16520 3 1824 9		Y	1658	1787 1		270
01	18910 X	12347	-0-	-6563	-0-	246 1 223 4	10611 3 1267 9		Y	1152	1267 1		155
02	18241 X	7132	-0-	-11109	-0-	79 1 105 4	6271 3 677 9		Y	615	533 1		237
*03	31943 X	31943	-0-	-0-	-0-	304 1 394 4	28319 3 2926 9		Y	2660	2330 1		567
04	64678 X	64678	-0-	-0-	-0-	337 1 898 4	55632 3 7811 9		Y	7101	7129 1		539
-----													
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: W104H		RRCID -> 287705	COMPL. DATE 12/06/2019	TOTAL DEPTH 10241	PERF.10732	-		15002			
11	21120 X	17771	-0-	-3349	-0-	2203 1 102 4	13355 3 2111 9		Y	1919	2006 1		124
12	21824 X	17635	-0-	-4189	-0-	2120 1 164 4	12655 3 2696 9		Y	2451	2370 1		205
01	21824 X	-0-	-0-	-21824	-0-				Y	-0-	205 1		-0-
02	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	1462 1 46 4	15882 3 2819 9		Y	2563	2259 1		304
03	19654 X	15901	-0-	-3753	-0-	2071 1 56 4	11633 3 2141 9		Y	1946	1853 1		397
04	17760 X	15348	-0-	-2412	-0-	1248 1 32 4	5291 3 8777 9		Y	7979	8229 1		147

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
		WELL #: W106H		RRCID -> 287931	COMPL. DATE 01/18/2020	TOTAL DEPTH 10384	PERF.10800 - 15231									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					-0-
12	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					-0-
01	3999 X	2218	-0-	-1781	-0-	163	1	1761	3	Y	262	236	1			26
						6	4	288	9							
02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	461	1	3504	3	Y	411	406	1			31
						13	4	452	9							
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	1	32	1			-0-
						1	4	1	9							
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107BH		RRCID -> 288073	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 10275	PERF.10800 - 15129									
11	28230 X	25721	-0-	-2509	-0-	1855	1	20520	3	Y	2971	3103	1			175
						78	4	3268	9							
12	29232 X	29232	-0-	-0-	-0-	2093	1	23073	3	Y	3651	3497	1			329
						50	4	4016	9							
01	31031 X	18214	-0-	-12817	-0-	1229	1	14043	3	Y	2638	2708	1			259
						40	4	2902	9							
02	29029 X	25769	-0-	-3260	-0-	2626	1	19354	3	Y	3383	3390	1			252
						68	4	3721	9							
03	31031 X	26665	-0-	-4366	-0-	3077	1	20006	3	Y	3199	3125	1			326
						63	4	3519	9							
04	28290 X	16222	-0-	-12068	-0-	1818	1	11969	3	Y	2172	2328	1			170
						46	4	2389	9							
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W105H		RRCID -> 288112	COMPL. DATE 11/19/2019	TOTAL DEPTH 10369	PERF.10814 - 15203									
11	23414 X	23414	-0-	-0-	-0-	1890	1	19212	3	Y	2031	2124	1			120
						78	4	2234	9							
12	25028 X	25028	-0-	-0-	-0-	1853	1	20475	3	Y	2414	2316	1			218
						45	4	2655	9							
01	21700 X	21596	-0-	-104	-0-	2433	1	16610	3	Y	2266	2261	1			223
						60	4	2493	9							
02	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	2133	1	15954	3	Y	2083	2151	1			155
						55	4	2291	9							
03	21734 X	21734	-0-	-0-	-0-	2598	1	16797	3	Y	2079	2022	1			212
						52	4	2287	9							
04	21000 X	19054	-0-	-1946	-0-	3708	1	13201	3	Y	1868	1934	1			146
						90	4	2055	9							
CHEVY CHASE 58-T2-47		WELL #: W107H		RRCID -> 288176	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 9558	PERF. 9938 - 14818									
11	42779 X	42779	-0-	-0-	-0-	1206	1	36992	3	Y	4108	4080	1			242
						62	4	4519	9							
12	36470 X	36470	-0-	-0-	-0-	1271	1	30235	3	Y	4456	4085	1			613
						62	4	4902	9							
01	37219 X	37219	-0-	-0-	-0-	1223	1	30871	3	Y	4612	4543	1			682
						52	4	5073	9							
02	41354 X	23946	-0-	-17408	-0-	1468	1	19683	3	Y	2493	2658	1			517
						53	4	2742	9							
03	44206 X	33720	-0-	-10486	-0-	2579	1	26931	3	Y	3776	3770	1			523
						56	4	4154	9							
04	42780 X	32420	-0-	-10360	-0-	2438	1	25655	3	Y	3883	4177	1			229
						56	4	4271	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: W208H		RRCID ->	288249	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	10274	PERF.10541	-	15256	
11	37658 X	37658	-0-	-0-	-0-	8915 1	25012 3	Y	3287	3513	1	546	
12	43790 X	43790	-0-	-0-	-0-	10370 1	28591 3	Y	4064	4312	1	298	
01	38470 X	38470	-0-	-0-	-0-	6444 1	27835 3	Y	3467	3221	1	544	
02	38545 X	38545	-0-	-0-	-0-	6939 1	27890 3	Y	3093	3163	1	474	
*03	33697 X	33066	-0-	-631	-0-	6049 1	22612 3	Y	3544	3335	1	683	
04	45834 X	45834	-0-	-0-	-0-	7303 1	32950 3	Y	4497	4749	1	431	
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W104H		RRCID ->	288268	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	10029	PERF.10560	-	14948	
11	43057 X	43057	-0-	-0-	-0-	1649 1	36654 3	Y	4250	4414	1	111	
12	33983 X	33983	-0-	-0-	-0-	1110 1	29338 3	Y	3156	2978	1	289	
01	26598 X	23574	-0-	-3024	-0-	1512 1	19502 3	Y	2253	2248	1	294	
02	40395 X	40395	-0-	-0-	-0-	2481 1	31712 3	Y	5573	5346	1	521	
03	44149 X	44149	-0-	-0-	-0-	3023 1	35256 3	Y	5280	5404	1	397	
04	32832 X	32832	-0-	-0-	-0-	2266 1	28989 3	Y	1382	1679	1	100	
STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA		WELL #: W208H		RRCID ->	288318	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	10331	PERF.10335	-	20600	
11	80460 X	67023	-0-	-13437	-0-	1929 1	59068 3	Y	5386	6078	1	317	
12	77562 X	61226	-0-	-16336	-0-	2113 1	53884 3	Y	4658	4334	1	641	
01	77562 X	64344	-0-	-13218	-0-	2239 1	56550 3	Y	4964	4871	1	734	
02	72558 X	45280	-0-	-27278	-0-	2930 1	39341 3	Y	2648	2833	1	549	
03	69254 X	63269	-0-	-5985	-0-	4644 1	53051 3	Y	4980	4840	1	689	
04	67020 X	58176	-0-	-8844	-0-	4514 1	49794 3	Y	3427	3914	1	202	
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA		WELL #: W201H		RRCID ->	288374	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL DEPTH	9831	PERF.10158	-	17418	
11	49440 X	14749	-0-	-34691	-0-	2156 1	11432 3	Y	1030	1480	1	301	
12	55955 X	55715	-0-	-240	-0-	5467 1	45196 3	Y	4070	3896	1	475	
01	56482 X	56482	-0-	-0-	-0-	5545 1	45522 3	Y	4463	4297	1	641	
02	57297 X	57297	-0-	-0-	-0-	5365 1	45829 3	Y	5193	4955	1	879	
*03	58358 X	58358	-0-	-0-	-0-	5719 1	46730 3	Y	4815	5027	1	667	
04	54660 X	49291	-0-	-5369	-0-	5777 1	38340 3	Y	4165	4204	1	628	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----									
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: W102H		RRCID -> 288467	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 10088	PERF.10512	- 14887	
11	24660 X	22901	-0-	-1759	-0-	20785 3	320 4	Y	1633
						1796 9			1806
12	25482 X	24415	-0-	-1067	-0-	22163 3	67 4	Y	1986
						2185 9			1858
01	25482 X	19284	-0-	-6198	-0-	17543 3	55 4	Y	1533
						1686 9			1821
02	22127 X	20777	-0-	-1350	-0-	18948 3	55 4	Y	1613
						1774 9			1467
03	33302 X	33302	-0-	-0-	-0-	29225 3	125 4	Y	3593
						3952 9			3600
04	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	24748 3	96 4	Y	3222
						3544 9			3028
-----									
STATE SILVERADO 58-T2-48X37		WELL #: W108H		RRCID -> 288477	COMPL. DATE 06/10/2019	TOTAL DEPTH 9612	PERF.10030	- 19928	
11	87270 X	72875	-0-	-14395	-0-	2350 1	60237 3	N	9017
						369 4	9919 9		9144
12	83297 X	79001	-0-	-4296	-0-	4617 1	63512 3	N	9783
						111 4	10761 9		8832
01	80569 X	66720	-0-	-13849	-0-	2755 1	54287 3	N	8578
						242 4	9436 9		9168
02	75371 X	60346	-0-	-15025	-0-	3506 1	48472 3	N	7466
						155 4	8213 9		7606
03	81286 X	81286	-0-	-0-	-0-	4191 1	65995 3	N	9933
						174 4	10926 9		9920
04	76440 X	74721	-0-	-1719	-0-	4111 1	60281 3	N	9193
						217 4	10112 9		8985
-----									
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288481	COMPL. DATE 07/29/2019	TOTAL DEPTH 10594	PERF.11001	- 15315	
11	19440 X	17781	-0-	-1659	-0-	210 1	15471 3	Y	1840
						76 4	2024 9		1847
12	19344 X	17962	-0-	-1382	-0-	167 1	15704 3	Y	1878
						25 4	2066 9		1718
01	19344 X	16647	-0-	-2697	-0-	306 1	14483 3	Y	1557
						145 4	1713 9		1584
02	17574 X	15213	-0-	-2361	-0-	242 1	13147 3	Y	1570
						97 4	1727 9		1745
03	18786 X	16333	-0-	-2453	-0-	211 1	14316 3	Y	1560
						90 4	1716 9		1568
04	17790 X	15590	-0-	-2200	-0-	208 1	13433 3	Y	1683
						98 4	1851 9		1550

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W102H		RRCID -> 288526		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	47729 X	47729	-0-	-0-	-0-	1830	1	40502	3	Y	4822	4910	1	126
						93	4	5304	9					
12	48875 X	48875	-0-	-0-	-0-	1727	1	42022	3	Y	4563	4272	1	417
						107	4	5019	9					
01	27249 X	27249	-0-	-0-	-0-	1857	1	22546	3	Y	2505	2595	1	327
						90	4	2756	9					
02	24952 X	24952	-0-	-0-	-0-	1540	1	21499	3	Y	1698	1866	1	159
						45	4	1868	9					
03	44116 X	44116	-0-	-0-	-0-	3174	1	37419	3	Y	3144	3067	1	236
						65	4	3458	9					
04	35282 X	35282	-0-	-0-	-0-	2397	1	31393	3	Y	1302	1444	1	94
						60	4	1432	9					
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288555		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531				
11	52292 X	52292	-0-	-0-	-0-	45084	3	7208	9	Y	6553	6811	1	405
12	43600 X	43600	-0-	-0-	-0-	37023	3	6577	9	Y	5979	5223	1	1161
01	52418 X	52418	-0-	-0-	-0-	45009	3	7409	9	Y	6735	7474	1	422
02	47551 X	47551	-0-	-0-	-0-	40582	3	6969	9	Y	6335	6467	1	290
03	44603 X	44603	-0-	-0-	-0-	37729	3	6874	9	Y	6249	6086	1	453
04	25590 X	20044	-0-	-5546	-0-	16962	3	3082	9	Y	2802	2961	1	294
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288599		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898				
11	25168 X	25168	-0-	-0-	-0-	952	1	21550	3	Y	2377	2415	1	62
						51	4	2615	9					
12	34823 X	34823	-0-	-0-	-0-	1204	1	30466	3	Y	2801	2607	1	256
						72	4	3081	9					
01	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	1001	1	15104	3	Y	1340	1421	1	175
						56	4	1474	9					
02	27730 X	27730	-0-	-0-	-0-	1802	1	24011	3	Y	1696	1712	1	159
						51	4	1866	9					
03	45740 X	45740	-0-	-0-	-0-	3410	1	39344	3	Y	2652	2612	1	199
						69	4	2917	9					
04	37742 X	37742	-0-	-0-	-0-	2287	1	29683	3	Y	5196	5018	1	377
						56	4	5716	9					
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288604		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472				
11	20190 X	16361	-0-	-3829	-0-	189	1	13744	3	Y	2144	2161	1	184
						70	4	2358	9					
12	17980 X	16856	-0-	-1124	-0-	148	1	14093	3	Y	2357	2142	1	399
						22	4	2593	9					
01	18476 X	15352	-0-	-3124	-0-	274	1	12584	3	Y	2148	2146	1	401
						131	4	2363	9					
02	17284 X	12983	-0-	-4301	-0-	153	1	10656	3	Y	1919	2178	1	142
						63	4	2111	9					
03	18476 X	15671	-0-	-2805	-0-	190	1	12922	3	Y	2253	2239	1	156
						81	4	2478	9					
04	16350 X	14732	-0-	-1618	-0-	188	1	12192	3	Y	2057	1918	1	295
						89	4	2263	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #:		2H	RRCID ->	288607	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	10598	PERF.	9855 - 18052			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	38760 X	33577	-0-	-5183	-0-	164	1	27637	3	Y	5001	5075	1		142
						275	4	5501	9						
12	39756 X	39756	-0-	-0-	-0-	15	1	32561	3	Y	6030	5858	1		314
						547	4	6633	9						
01	41881 X	35418	-0-	-6463	-0-	14	1	29196	3	Y	5341	5437	1		218
						333	4	5875	9						
02	39179 X	23770	-0-	-15409	-0-	8	1	20323	3	Y	3001	3124	1		95
						138	4	3301	9						
*03	41881 X	38332	-0-	-3549	-0-	16	1	29212	3	Y	7719	7333	1		481
						613	4	8491	9						
04	38460 X	26438	-0-	-12022	-0-	31	1	21245	3	Y	4389	4715	1		155
						334	4	4828	9						
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #:		W107H	RRCID ->	288727	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE PLACER 57-T2-44		WELL #:		W102H	RRCID ->	288822	COMPL. DATE	06/23/2019	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	1.0032 - 14694			
11	43058 X	43058	-0-	-0-	-0-	2435	1	37144	3	Y	3109	3150	1		204
						59	4	3420	9						
12	42729 X	42729	-0-	-0-	-0-	2314	1	36718	3	Y	3083	3009	1		278
						306	4	3391	9						
01	38958 X	38958	-0-	-0-	-0-	2694	1	33319	3	Y	2462	2494	1		246
						237	4	2708	9						
02	38199 X	38199	-0-	-0-	-0-	2380	1	32636	3	Y	2796	2768	1		274
						107	4	3076	9						
*03	40473 X	40473	-0-	-0-	-0-	2400	1	34689	3	Y	2840	2968	1		146
						260	4	3124	9						
04	36383 X	36383	-0-	-0-	-0-	2288	1	30944	3	Y	2583	2483	1		246
						310	4	2841	9						
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20		WELL #:		W106H	RRCID ->	288922	COMPL. DATE	08/19/2019	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	1.0908 - 18044			
11	40980 X	3089	-0-	-37891	-0-	221	1	2242	3	Y	495	605	1		182
						81	4	545	9						
12	37386 X	2685	-0-	-34701	-0-	275	1	2161	3	Y	128	117	1		193
						108	4	141	9						
01	37386 X	5767	-0-	-31619	-0-	472	1	4082	3	Y	994	911	1		276
						120	4	1093	9						
02	34974 X	17400	-0-	-17574	-0-	1117	1	13273	3	Y	2704	2683	1		297
						36	4	2974	9						
*03	24180 X	12865	-0-	-11315	-0-	935	1	9619	3	Y	2026	1788	1		535
						82	4	2229	9						
04	22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	600	1	18447	3	Y	3379	3340	1		574
						179	4	3717	9						



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AUSTIN COX 57-T1-42X43		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
WELL #: W101H		RRCID -> 289011		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 9708		PERF.10166		- 17251				
11	44370 X	35548	-0-	-8822	-0-	29880	3	228	4	N	4945	5004	1	478
						5440	9							
12	48732 X	41097	-0-	-7635	-0-	34195	3	39	4	N	6239	5719	1	998
						6863	9							
01	49135 X	41585	-0-	-7550	-0-	34754	3	40	4	N	6174	6425	1	747
						6791	9							
02	45965 X	35125	-0-	-10840	-0-	29227	3	34	4	N	5331	5751	1	327
						5864	9							
03	49135 X	38320	-0-	-10815	-0-	32057	3	81	4	N	5620	5444	1	503
						6182	9							
04	40230 X	32364	-0-	-7866	-0-	26597	3	34	4	N	5212	5105	1	610
						5733	9							
-----														
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W109H		RRCID -> 289014		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 9757		PERF.10341		- 14464		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	12030				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12030				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12030				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12030				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12030				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12030				Y	-0-			-0-
-----														
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W107H		RRCID -> 289015		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10562		- 14506		
11	591 X	591	-0-	-0-	-0-	145	3	145	4	Y	274	347	1	306
						301	9							
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	393	360	1	339
01	899 X	512	-0-	-387	-0-	338	4	174	9	Y	158	188	1	309
02	580 N	182	-0-	-398	-0-	23	3	158	4	Y	1			310
						1	9							
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	230	4	202	9	Y	184	150	1	344
04	510 N	245	-0-	-265	-0-	133	4	112	9	Y	102	149	1	297
-----														
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W108H		RRCID -> 289016		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 9890		PERF.10463		- 14586		
11	90 X	28	-0-	-62	-0-	2	3	26	4	Y	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 289020		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9752		- 16880		
11	38310 X	33803	-0-	-4507	-0-	29370	3	38	4	Y	3995	4107	1	277
						4395	9							
12	39587 X	36141	-0-	-3446	-0-	31372	3	57	4	Y	4284	4187	1	374
						4712	9							
01	38967 X	34436	-0-	-4531	-0-	29929	3	64	4	Y	4039	4202	1	211
						4443	9							
02	36453 X	31376	-0-	-5077	-0-	27377	3	68	4	Y	3574	3468	1	317
						3931	9							
*03	34224 X	34224	-0-	-0-	-0-	29863	3	73	4	Y	3898	3977	1	238
						4288	9							
04	29128 X	29128	-0-	-0-	-0-	25269	3	75	4	Y	3440	3377	1	301
						3784	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
		WELL #: W101H		RRCID -> 289028		COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182			
11		35850 X	30833	-0-	-5017	-0-	27005 3 3793 9	35 4	Y	3448	3545 1		239
12		36084 X	32966	-0-	-3118	-0-	28845 3 4068 9	53 4	Y	3698	3614 1		323
01		35526 X	31412	-0-	-4114	-0-	27518 3 3835 9	59 4	Y	3486	3627 1		182
02		33234 X	28629	-0-	-4605	-0-	25172 3 3394 9	63 4	Y	3085	2993 1		274
*03		34131 X	31224	-0-	-2907	-0-	27457 3 3700 9	67 4	Y	3364	3433 1		205
04		31890 X	26569	-0-	-5321	-0-	23234 3 3266 9	69 4	Y	2969	2915 1		259
-----													
		STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: 2H		RRCID -> 289186		COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879	
11		0 W	14535	-0-	14535	333455	204 1 17 4	11913 3 2401 9	Y	2183	2247 1		188
12		0 W	13200	-0-	13200	346655	103 1 91 4	10876 3 2130 9	Y	1936	1815 1		309
01		0 W	9803	-0-	9803	356458	114 1 67 4	8009 3 1613 9	Y	1466	1633 1		142
02		0 W	8908	-0-	8908	365366	73 1 25 4	7302 3 1508 9	Y	1371	1298 1		215
*03		0 W	6555	-0-	6555	371921	81 1 58 4	5214 3 1202 9	Y	1093	1163 1		145
04		0 W	12893	-0-	12893	384814	130 1 247 4	10518 3 1998 9	Y	1816	1882 1		79
-----													
		STATE GOODSPEED 57-T2-45X4		WELL #: W108H		RRCID -> 289202		COMPL. DATE 12/04/2019				TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041	
11		76800 X	72075	-0-	-4725	-0-	413 1 135 4	63638 3 7889 9	Y	7172	7307 1		416
12		79360 X	73774	-0-	-5586	-0-	30 1 680 4	64923 3 8141 9	Y	7401	6960 1		857
01		79360 X	65925	-0-	-13435	-0-	28 1 462 4	58189 3 7246 9	Y	6587	7010 1		434
02		68324 X	64487	-0-	-3837	-0-	24 1 229 4	57386 3 6848 9	Y	6225	6373 1		286
*03		73036 X	70984	-0-	-2052	-0-	32 1 505 4	62711 3 7736 9	Y	7033	6595 1		724
04		70680 X	68726	-0-	-1954	-0-	90 1 634 4	61170 3 6832 9	Y	6211	6354 1		581
-----													
		STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #: W207H		RRCID -> 289236		COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958	
11		50820 X	49393	-0-	-1427	-0-	1461 1 40 4	44948 3 2944 9	Y	2676	2753 1		139
12		55645 X	48525	-0-	-7120	-0-	1531 1 132 4	44131 3 2731 9	Y	2483	2196 1		426
01		55645 X	45109	-0-	-10536	-0-	1672 1 8 4	40669 3 2760 9	Y	2509	2756 1		179
02		52055 X	40737	-0-	-11318	-0-	1836 1 2878 9	36023 3	Y	2616	2532 1		263
03		51026 X	7385	-0-	-43641	-0-	369 1 491 9	6525 3	Y	446	651 1		58
04		49380 X	47852	-0-	-1528	-0-	2034 1 2765 9	43053 3	Y	2514	2463 1		109

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY TBD 57-T1-41X32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W101H		RRCID -> 289493		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	59388 X	59388	-0-	-0-	-0-	46383 12939 9	3	66	4	Y	11763	11617	1	462
*12	52762 X	44610	-0-	-8152	-0-	35690 8891 9	3	29	4	Y	8083	8053	1	492
01	52762 X	-0-	-0-	-52762	-0-					Y	-0-	527	1	-0-
02	57420 X	44933	-0-	-12487	-0-	35924 8954 9	3	55	4	Y	8140	7554	1	586
03	61380 X	55473	-0-	-5907	-0-	46660 8641 9	3	172	4	Y	7855	7982	1	459
04	59400 X	53488	-0-	-5912	-0-	43970 9343 9	3	175	4	Y	8494	8568	1	385
STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #: W207H		RRCID -> 289609		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821				
11	50670 X	44655	-0-	-6015	-0-	2607 19 4	1	39118	3	Y	2646	2688	1	337
12	44392 X	6159	-0-	-38233	-0-	1916 1 4	1	1951	3	Y	2083	2097	1	323
01	55180 X	631	-0-	-54549	-0-	176 77 9	1	378	3	Y	70	383	1	10
02	51620 X	8825	-0-	-42795	-0-	743 11 4	1	7535	3	Y	487	422	1	75
03	55180 X	9200	-0-	-45980	-0-	940 18 4	1	6754	3	Y	1353	1105	1	323
04	44670 X	9857	-0-	-34813	-0-	666 17 4	1	8086	3	Y	989	1159	1	153
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W102H		RRCID -> 289689		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986				
*07	30275 X	30275	-0-	-0-	-0-	29503 743 9	3	29	4	Y	675	1593	1	250
*08	37451 X	37451	-0-	-0-	-0-	35678 1764 9	3	9	4	Y	1604	1658	1	196
*09	35940 X	4352	-0-	-31588	-0-	4198	3	154	9	Y	140	319	1	17
*10	37138 X	19912	-0-	-17226	-0-	18682 1220 9	3	10	4	Y	1109	987	1	139
11	36240 X	30983	-0-	-5257	-0-	29469 1458 9	3	56	4	Y	1325	1409	1	140
12	37448 X	36945	-0-	-503	-0-	35272 1478 9	3	195	4	Y	1344	1239	1	245
01	37448 X	30813	-0-	-6635	-0-	29397 1217 9	3	199	4	Y	1106	1236	1	115
02	29957 X	28080	-0-	-1877	-0-	26754 1148 9	3	178	4	Y	1044	1010	1	149
03	36952 X	32017	-0-	-4935	-0-	30548 1265 9	3	204	4	Y	1150	1166	1	133
04	35760 X	12887	-0-	-22873	-0-	12417 406 9	3	64	4	Y	369	418	1	84
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W103H		RRCID -> 289691		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W101H		RRCID -> 289693		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	32705 X	22926	-0-	-9779	-0-	22074	3	29	4	Y	748	1097	1		277
						823	9								
*08	32705 X	31046	-0-	-1659	-0-	28698	3	8	4	Y	2127	2146	1		258
						2340	9								
*09	31650 X	30124	-0-	-1526	-0-	28408	3	22	4	Y	1540	1606	1		192
						1694	9								
*10	24893 X	24701	-0-	-192	-0-	22448	3	35	4	Y	2016	1955	1		253
						2218	9								
11	30030 X	27155	-0-	-2875	-0-	25066	3	45	4	Y	1858	1827	1		196
						2044	9								
12	32065 X	32065	-0-	-0-	-0-	29867	3	162	4	Y	1851	1710	1		337
						2036	9								
01	31124 X	26758	-0-	-4366	-0-	24882	3	171	4	Y	1550	1726	1		161
						1705	9								
02	29116 X	23846	-0-	-5270	-0-	22134	3	140	4	Y	1429	1386	1		204
						1572	9								
03	32054 X	17157	-0-	-14897	-0-	15975	3	98	4	Y	985	1075	1		114
						1084	9								
04	31020 X	19088	-0-	-11932	-0-	17957	3	105	4	Y	933	836	1		211
						1026	9								
-----															
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W115H		RRCID -> 289694		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832					
*07	35371 X	19905	-0-	-15466	-0-	18605	3	7	4	Y	1175	2476	1		435
						1293	9								
*08	40176 X	28059	-0-	-12117	-0-	24890	3	8	4	Y	2874	2957	1		352
						3161	9								
*09	38880 X	32563	-0-	-6317	-0-	29733	3	25	4	Y	2550	2584	1		318
						2805	9								
*10	40176 X	24300	-0-	-15876	-0-	21001	3	36	4	Y	2966	2911	1		373
						3263	9								
11	38880 X	24863	-0-	-14017	-0-	22009	3	41	4	Y	2557	2662	1		270
						2813	9								
12	33635 X	29997	-0-	-3638	-0-	26951	3	150	4	Y	2633	2424	1		479
						2896	9								
01	33635 X	27484	-0-	-6151	-0-	24663	3	171	4	Y	2409	2638	1		250
						2650	9								
02	31465 X	23653	-0-	-7812	-0-	21167	3	147	4	Y	2126	2073	1		303
						2339	9								
03	30459 X	30459	-0-	-0-	-0-	27374	3	184	4	Y	2637	2636	1		304
						2901	9								
04	29040 X	18493	-0-	-10547	-0-	16978	3	88	4	Y	1297	1308	1		293
						1427	9								
-----															
STATE MINT 57-T3-16		WELL #: W201H		RRCID -> 289695		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031					
11	46380 X	39363	-0-	-7017	-0-	37736	3	12	4	Y	1468	1447	1		179
						1615	9								
12	47926 X	24904	-0-	-23022	-0-	22949	3	32	4	Y	1748	1626	1		301
						1923	9								
01	44392 X	1650	-0-	-42742	-0-	483	3	24	4	Y	1039	1164	1		176
						1143	9								
02	41528 X	2148	-0-	-39380	-0-	380	3	1	4	Y	1606	1613	1		169
						1767	9								
03	44392 X	1594	-0-	-42798	-0-	3	4	1591	9	Y	1446	1367	1		248
04	39360 X	1579	-0-	-37781	-0-	3	4	1576	9	Y	1433	1506	1		175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: W201H RRCID -> 289696 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	36480 X	32086	-0-	-4394	-0-	30892	3 2 4	Y	1084	1121 1	187
12	37696 X	15317	-0-	-22379	-0-	1192 9 14926 3	8 4	Y	348	402 1	133
01	37603 X	2107	-0-	-35496	-0-	383 9 887 3	23 4	Y	1088	1071 1	150
02	35177 X	1834	-0-	-33343	-0-	1197 9 422 3	11 4	Y	1274	1265 1	159
03	37603 X	88	-0-	-37515	-0-	1401 9 1 4	87 9	Y	79	210 1	28
04	32100 X	740	-0-	-31360	-0-	6 4	734 9	Y	667	521 1	174

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: W108H RRCID -> 289697 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557

11	27960 X	27196	-0-	-764	-0-	123 1	24735 3	Y	2062	1994 1	347
12	30907 X	23792	-0-	-7115	-0-	70 4 10 1	2268 9 21408 3	Y	1976	2000 1	323
01	30907 X	25593	-0-	-5314	-0-	200 4 12 1	2174 9 23443 3	Y	1760	1977 1	106
02	28913 X	26012	-0-	-2901	-0-	202 4 10 1	1936 9 23955 3	Y	1755	1685 1	176
*03	28809 X	28809	-0-	-0-	-0-	116 4 14 1	1931 9 26367 3	Y	1989	1931 1	234
04	27966 X	27966	-0-	-0-	-0-	240 4 37 1	2188 9 25427 3	Y	2021	1977 1	278
						279 4	2223 9				

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42 WELL #: W101H RRCID -> 289764 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709

11	125778 X	125778	-0-	-0-	-0-	304	1	120301	3	Y	4699	4648	1			266
						4	4	5169	9							
12	87885 X	68694	-0-	-19191	-0-	224	1	65329	3	Y	2761	2627	1			400
						104	4	3037	9							
01	87885 X	30187	-0-	-57698	-0-	332	1	27910	3	Y	1648	1978	1			70
						132	4	1813	9							
02	82215 X	58446	-0-	-23769	-0-	570	1	53145	3	Y	4035	3915	1			190
						292	4	4439	9							
03	87885 X	68347	-0-	-19538	-0-	623	1	62853	3	Y	4259	4227	1			222
						186	4	4685	9							
04	85050 X	67114	-0-	-17936	-0-	273	1	61348	3	Y	4914	4864	1			272
						88	4	5405	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990

11	53880 X	44928	-0-	-8952	-0-	223	1	39437	3	Y	4737	4718	1			67
						57	4	5211	9							
12	53692 X	53437	-0-	-255	-0-	22	1	47532	3	Y	4993	5003	1			57
						391	4	5492	9							
01	54791 X	54791	-0-	-0-	-0-	24	1	49441	3	Y	4527	4532	1			52
						346	4	4980	9							
*02	50871 X	50871	-0-	-0-	-0-	19	1	46334	3	Y	3973	3983	1			42
						148	4	4370	9							
*03	53997 X	53997	-0-	-0-	-0-	25	1	48980	3	Y	4207	4199	1			50
						364	4	4628	9							
*04	41487 X	41487	-0-	-0-	-0-	64	1	37859	3	Y	2904	2925	1			29
						370	4	3194	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W106H RRCID -> 290313 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220

11	31860 X	31116	-0-	-744	-0-	177	1	29623	3	Y	1158	1154	1			16
						42	4	1274	9							
12	32922 X	28416	-0-	-4506	-0-	13	1	26869	3	Y	1193	1195	1			14
						222	4	1312	9							
01	31806 X	22961	-0-	-8845	-0-	11	1	21962	3	Y	762	767	1			9
						150	4	838	9							
*02	25656 X	25656	-0-	-0-	-0-	10	1	24458	3	Y	1012	1010	1			11
						75	4	1113	9							
*03	28320 X	28320	-0-	-0-	-0-	13	1	27020	3	Y	1009	1008	1			12
						177	4	1110	9							
*04	18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	27	1	17637	3	Y	675	680	1			7
						177	4	743	9							

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		W105H		RRCID -> 290328		COMPL. DATE 06/27/2020			TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		33090 X	28437	-0-	-4653	-0-	167 1	26308 3	Y	1757	1753 1			25
							29 4	1933 9						
12		31552 X	31552	-0-	-0-	-0-	14 1	29058 3	Y	2036	2038 1			23
							240 4	2240 9						
01		29853 X	29449	-0-	-404	-0-	13 1	27343 3	Y	1733	1736 1			20
							187 4	1906 9						
*02		28103 X	28103	-0-	-0-	-0-	11 1	26257 3	Y	1592	1595 1			17
							84 4	1751 9						
*03		26945 X	26945	-0-	-0-	-0-	12 1	25045 3	Y	1559	1557 1			19
							173 4	1715 9						
*04		657 X	657	-0-	-0-	-0-	193 3	2 4	Y	420	435 1			4
							462 9							
-----														
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		8H		RRCID -> 290331		COMPL. DATE 06/27/2020			TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339			
11		48300 X	37079	-0-	-11221	-0-	196 1	32428 3	Y	4017	3998 1			56
							36 4	4419 9						
12		45074 X	39610	-0-	-5464	-0-	17 1	35048 3	Y	3869	3881 1			44
							289 4	4256 9						
01		42935 X	33623	-0-	-9312	-0-	14 1	29709 3	Y	3365	3370 1			39
							198 4	3702 9						
*02		25634 X	25634	-0-	-0-	-0-	9 1	22646 3	Y	2641	2652 1			28
							74 4	2905 9						
*03		29445 X	29445	-0-	-0-	-0-	13 1	25714 3	Y	3206	3196 1			38
							191 4	3527 9						
*04		17113 X	17113	-0-	-0-	-0-	27 1	14325 3	Y	2386	2400 1			24
							136 4	2625 9						
-----														
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		7H		RRCID -> 290343		COMPL. DATE 06/27/2020			TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224			
11		34440 X	19811	-0-	-14629	-0-	105 1	18809 3	Y	787	782 1			11
							31 4	866 9						
12		35309 X	11623	-0-	-23686	-0-	5 1	11077 3	Y	407	413 1			5
							93 4	448 9						
01		25544 X	1716	-0-	-23828	-0-	1 1	1660 3	Y	38	43 1			-0-
							13 4	42 9						
*02		12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	4 1	11197 3	Y	996	986 1			10
							50 4	1096 9						
*03		31181 X	31181	-0-	-0-	-0-	15 1	29556 3	Y	1266	1261 1			15
							217 4	1393 9						
*04		21264 X	21264	-0-	-0-	-0-	33 1	19951 3	Y	986	991 1			10
							195 4	1085 9						
-----														
STATE FLOYD 33-96X45		WELL #:		W104H		RRCID -> 290368		COMPL. DATE 08/20/2020			TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589			
11		16470 X	-0-	-0-	-16470	-0-			N	-0-				378
12		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			N	-0-				378
01		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			N	-0-				378
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				378
03		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-				378
04		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 4		N	-0-				378

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 085408		WELL #: W106H		RRCID -> 290387		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9694 - 17507			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	139	1	24946	3	Y	2068	2065	1		29
						37	4	2275	9						
12	30380 X	30380	-0-	-0-	-0-	13	1	27436	3	Y	2459	2460	1		28
						226	4	2705	9						
01	29503 X	29503	-0-	-0-	-0-	13	1	26933	3	Y	2156	2159	1		25
						185	4	2372	9						
*02	27743 X	27743	-0-	-0-	-0-	11	1	25504	3	Y	1953	1957	1		21
						80	4	2148	9						
*03	28200 X	28200	-0-	-0-	-0-	13	1	25667	3	Y	2120	2116	1		25
						188	4	2332	9						
*04	26955 X	26955	-0-	-0-	-0-	36	1	24621	3	Y	1870	1876	1		19
						241	4	2057	9						
-----															
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W111H		RRCID -> 290392		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH 9691		PERF.10108 - 17065					
11	46170 X	40326	-0-	-5844	-0-	229	1	38281	3	Y	1604	1604	1		23
						52	4	1764	9						
12	43338 X	37979	-0-	-5359	-0-	17	1	35929	3	Y	1579	1584	1		18
						296	4	1737	9						
01	37231 X	34382	-0-	-2849	-0-	16	1	32780	3	Y	1234	1238	1		14
						229	4	1357	9						
*02	28325 X	28325	-0-	-0-	-0-	11	1	27027	3	Y	1089	1092	1		11
						89	4	1198	9						
*03	35049 X	35049	-0-	-0-	-0-	18	1	33357	3	Y	1311	1306	1		16
						232	4	1442	9						
*04	32877 X	32877	-0-	-0-	-0-	51	1	31397	3	Y	1020	1026	1		10
						307	4	1122	9						
-----															
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W110H		RRCID -> 290403		COMPL. DATE 06/25/2020		TOTAL DEPTH 9716		PERF.10201 - 17158					
11	43140 X	25347	-0-	-17793	-0-	168	1	24093	3	Y	969	971	1		14
						20	4	1066	9						
12	44578 X	40221	-0-	-4357	-0-	18	1	38000	3	Y	1719	1714	1		19
						312	4	1891	9						
01	43307 X	37754	-0-	-5553	-0-	18	1	36046	3	Y	1320	1324	1		15
						238	4	1452	9						
*02	29572 X	29572	-0-	-0-	-0-	12	1	28338	3	Y	1046	1050	1		11
						71	4	1151	9						
*03	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	6	1	8318	3	Y	470	475	1		6
						73	4	517	9						
*04	27386 X	27386	-0-	-0-	-0-	42	1	25810	3	Y	1168	1162	1		12
						249	4	1285	9						
-----															
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W115H		RRCID -> 290408		COMPL. DATE 08/17/2020		TOTAL DEPTH 9892		PERF.10187 - 14459					
11	40020 X	4146	-0-	-35874	-0-	6	1	3552	3	Y	532	583	1		7
						3	4	585	9						
12	37275 X	37275	-0-	-0-	-0-	15	1	31754	3	Y	4770	4723	1		54
						259	4	5247	9						
01	44237 X	36100	-0-	-8137	-0-	15	1	31090	3	Y	4344	4348	1		50
						217	4	4778	9						
*02	30611 X	30611	-0-	-0-	-0-	11	1	26583	3	Y	3572	3584	1		38
						88	4	3929	9						
*03	33272 X	33272	-0-	-0-	-0-	15	1	28802	3	Y	3856	3848	1		46
						213	4	4242	9						
*04	33182 X	33182	-0-	-0-	-0-	41	1	28496	3	Y	3970	3977	1		39
						278	4	4367	9						



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W201H		RRCID -> 290425		COMPL. DATE 08/27/2020				TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	37372 X	37372	-0-	-0-	-0-	194	1	34318	3	Y	2557	2521	1		36
						47	4	2813	9						
12	37474 X	37474	-0-	-0-	-0-	16	1	34683	3	Y	2263	2273	1		26
						286	4	2489	9						
01	38874 X	34909	-0-	-3965	-0-	16	1	32371	3	Y	2081	2083	1		24
						233	4	2289	9						
*02	30752 X	30752	-0-	-0-	-0-	12	1	28630	3	Y	1830	1835	1		19
						97	4	2013	9						
*03	31212 X	31212	-0-	-0-	-0-	14	1	28909	3	Y	1896	1892	1		23
						203	4	2086	9						
*04	25464 X	25464	-0-	-0-	-0-	37	1	23493	3	Y	1550	1558	1		15
						229	4	1705	9						
-----															
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W108H		RRCID -> 290446		COMPL. DATE 07/02/2020				TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9885 - 17660					
11	32368 X	32368	-0-	-0-	-0-	203	1	29812	3	Y	2112	2114	1		30
						30	4	2323	9						
12	33832 X	33832	-0-	-0-	-0-	15	1	30821	3	Y	2492	2494	1		28
						255	4	2741	9						
01	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	4	1	8122	3	Y	2273	2275	1		26
						62	4	2500	9						
*02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	1	1	1319	3	Y	1431	1442	1		15
						5	4	1574	9						
*03	29750 X	29750	-0-	-0-	-0-	14	1	27156	3	Y	2163	2152	1		26
						201	4	2379	9						
*04	15334 X	15334	-0-	-0-	-0-	22	1	14000	3	Y	1082	1097	1		11
						122	4	1190	9						
-----															
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W111H		RRCID -> 290448		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087					
11	28294 X	28294	-0-	-0-	-0-	141	1	24065	3	Y	3683	3676	1		52
						37	4	4051	9						
12	29827 X	29827	-0-	-0-	-0-	12	1	25624	3	Y	3618	3629	1		41
						211	4	3980	9						
01	23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	10	1	20702	3	Y	2809	2818	1		32
						178	4	3090	9						
*02	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	6	1	14580	3	Y	1764	1777	1		19
						46	4	1940	9						
*03	19760 X	19760	-0-	-0-	-0-	9	1	17120	3	Y	2277	2269	1		27
						126	4	2505	9						
*04	19272 X	19272	-0-	-0-	-0-	25	1	16805	3	Y	2071	2077	1		21
						164	4	2278	9						
-----															
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W110H		RRCID -> 290449		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750					
11	14910 X	50	-0-	-14860	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
12	27406 X	27406	-0-	-0-	-0-	12	1	25673	3	Y	1380	1364	1		16
						203	4	1518	9						
01	39079 X	39079	-0-	-0-	-0-	18	1	37378	3	Y	1336	1337	1		15
						213	4	1470	9						
*02	43213 X	43213	-0-	-0-	-0-	17	1	40791	3	Y	2079	2072	1		22
						118	4	2287	9						
*03	17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	8	1	15055	3	Y	2170	2166	1		26
						103	4	2387	9						
*04	15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	19	1	13171	3	Y	1684	1693	1		17
						132	4	1852	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 9H		RRCID -> 290458		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	36900 X	23425	-0-	-13475	-0-	126 1 30 4	20981 3 2288 9	Y	2080	2069 1	29		
12	36394 X	24577	-0-	-11817	-0-	11 1 188 4	22839 3 1539 9	Y	1399	1412 1	16		
01	25017 X	24706	-0-	-311	-0-	11 1 161 4	22982 3 1552 9	Y	1411	1411 1	16		
*02	19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	8 1 59 4	18732 3 1153 9	Y	1048	1053 1	11		
*03	19933 X	19933	-0-	-0-	-0-	10 1 137 4	18774 3 1012 9	Y	920	920 1	11		
*04	17377 X	17377	-0-	-0-	-0-	27 1 157 4	16301 3 892 9	Y	811	814 1	8		
-----													
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W109H		RRCID -> 290466		COMPL. DATE 07/02/2020				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437			
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	4 3	7 9	Y	6	40 1	-0-		
12	29705 X	29705	-0-	-0-	-0-	13 1 211 4	27686 3 1795 9	Y	1632	1614 1	18		
01	29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	13 1 178 4	26921 3 2114 9	Y	1922	1918 1	22		
*02	24576 X	24576	-0-	-0-	-0-	9 1 68 4	22001 3 2498 9	Y	2271	2269 1	24		
*03	24661 X	24661	-0-	-0-	-0-	11 1 156 4	22298 3 2196 9	Y	1996	1996 1	24		
*04	28946 X	28946	-0-	-0-	-0-	36 1 260 4	26125 3 2525 9	Y	2295	2296 1	23		
-----													
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W107H		RRCID -> 290516		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565			
11	35826 X	35826	-0-	-0-	-0-	224 1 36 4	33419 3 2147 9	Y	1952	1950 1	27		
12	41756 X	41756	-0-	-0-	-0-	18 1 318 4	38384 3 3036 9	Y	2760	2756 1	31		
01	37714 X	37714	-0-	-0-	-0-	17 1 254 4	34896 3 2547 9	Y	2315	2319 1	27		
*02	31591 X	31591	-0-	-0-	-0-	12 1 91 4	29300 3 2188 9	Y	1989	1995 1	21		
*03	36099 X	36099	-0-	-0-	-0-	18 1 246 4	33436 3 2399 9	Y	2181	2176 1	26		
*04	36121 X	36121	-0-	-0-	-0-	49 1 327 4	33489 3 2256 9	Y	2051	2057 1	20		
-----													
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W101H		RRCID -> 290526		COMPL. DATE 09/18/2020				TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479			
11	60798 X	60798	-0-	-0-	-0-	51794 3 8944 9	60 4	Y	8131	8255 1	287		
12	60719 X	60719	-0-	-0-	-0-	51649 3 9012 9	58 4	Y	8193	7683 1	797		
01	57784 X	57238	-0-	-546	-0-	49385 3 7789 9	64 4	Y	7081	7575 1	303		
02	54868 X	52928	-0-	-1940	-0-	45584 3 7304 9	40 4	Y	6640	6664 1	279		
03	58652 X	55959	-0-	-2693	-0-	48347 3 7566 9	46 4	Y	6878	6769 1	388		
04	56760 X	25782	-0-	-30978	-0-	22602 3 3160 9	20 4	Y	2873	3047 1	214		

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNSTILL 56-T2-15X10		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD	
		WELL #: W201H		RRCID -> 290576	COMPL. DATE 04/11/2021	TOTAL DEPTH 10752	PERF.10850 - 19239
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	53214 X	53214	-0-	-0-	1626 1 118 4	46960 3 4510 9	213
12	55459 X	52179	-0-	-3280	563 1 451 4	46766 3 4399 9	338
01	60543 X	47561	-0-	-12982	742 1 405 4	42287 3 4127 9	109
02	53476 X	39569	-0-	-13907	454 1 204 4	34987 3 3924 9	181
*03	57164 X	40840	-0-	-16324	666 1 374 4	35580 3 4220 9	252
04	53220 X	36412	-0-	-16808	679 1 413 4	31824 3 3496 9	166
-----							
STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #: W208H		RRCID -> 291158	COMPL. DATE 01/28/2021	TOTAL DEPTH 10828	PERF.11129 - 15580
11	36600 X	22734	-0-	-13866	2732 1 23 4	17299 3 2680 9	399
12	36425 X	20329	-0-	-16096	1516 1 12 4	16393 3 2408 9	593
01	37543 X	37543	-0-	-0-	2584 1 32 4	31230 3 3697 9	129
02	33118 X	33118	-0-	-0-	1820 1 14 4	27944 3 3340 9	171
03	34085 X	34085	-0-	-0-	2085 1 20 4	28545 3 3435 9	180
04	36330 X	32581	-0-	-3749	2308 1 98 4	25867 3 4308 9	192
-----							
SHIRLEY 58-T2-13		WELL #: W208H		RRCID -> 291159	COMPL. DATE 01/27/2021	TOTAL DEPTH 9741	PERF.10149 - 15137
11	51461 X	51461	-0-	-0-	254 1 72 4	47090 3 4045 9	52
12	50048 X	50048	-0-	-0-	22 1 375 4	45539 3 4112 9	42
01	50102 X	50102	-0-	-0-	22 1 320 4	45298 3 4462 9	47
02	49735 X	44085	-0-	-5650	16 1 121 4	40052 3 3896 9	37
*03	47467 X	47467	-0-	-0-	22 1 303 4	42765 3 4377 9	48
04	46207 X	46207	-0-	-0-	60 1 406 4	41408 3 4333 9	39
-----							
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: W206FH		RRCID -> 291363	COMPL. DATE 03/12/2021	TOTAL DEPTH 10965	PERF.11623 - 18938
11	64350 X	58620	-0-	-5730	319 1 122 4	53660 3 4519 9	275
12	68479 X	58777	-0-	-9702	25 1 525 4	53884 3 4343 9	454
01	68479 X	57108	-0-	-11371	26 1 514 4	52336 3 4232 9	146
02	64061 X	52685	-0-	-11376	20 1 259 4	48552 3 3854 9	301
*03	61473 X	52122	-0-	-9351	25 1 436 4	47668 3 3993 9	151
04	58620 X	46866	-0-	-11754	59 1 520 4	41242 3 5045 9	393

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
		WELL #: X103FH		RRCID -> 291406	COMPL. DATE 03/12/2021	TOTAL DEPTH 10401	PERF.11136	- 18491		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	50993 X	50993	-0-	-0-	268 1 100 4	43875 3 6750 9	Y	6136	6062 1	410
12	57939 X	51327	-0-	-6612	21 1 430 4	44241 3 6635 9	Y	6032	5749 1	693
01	57939 X	50798	-0-	-7141	22 1 426 4	43791 3 6559 9	Y	5963	6430 1	226
02	54201 X	49410	-0-	-4791	18 1 231 4	42871 3 6290 9	Y	5718	5453 1	491
*03	56389 X	54227	-0-	-2162	24 1 423 4	46216 3 7564 9	Y	6876	7081 1	286
04	51000 X	1954	-0-	-49046	2 1 29 4	1614 3 309 9	Y	281	543 1	24
-----										
STATE DOUG 56-T2-33X28		WELL #: W203H		RRCID -> 291444	COMPL. DATE 02/10/2021	TOTAL DEPTH 10689	PERF.10850	- 19239		
11	90450 X	35827	-0-	-54623	32383 3 3366 9	78 4	Y	3060	3137 1	77
12	93465 X	77288	-0-	-16177	69830 3 7352 9	106 4	Y	6684	6278 1	483
01	81641 X	81641	-0-	-0-	74050 3 7330 9	261 4	Y	6664	6874 1	273
02	36801 X	26670	-0-	-10131	24206 3 2438 9	26 4	Y	2216	2426 1	63
03	39339 X	28233	-0-	-11106	25057 3 3035 9	141 4	Y	2759	2666 1	156
04	55969 X	55969	-0-	-0-	50379 3 5541 9	49 4	Y	5037	4883 1	310
-----										
STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #: W201H		RRCID -> 291681	COMPL. DATE 06/06/2021	TOTAL DEPTH 10547	PERF.10837	- 15467		
11	57210 X	48153	-0-	-9057	2654 1 21 4	42104 3 3374 9	Y	3067	2990 1	213
12	59117 X	47498	-0-	-11619	3880 1 12 4	40528 3 3078 9	Y	2798	2562 1	449
01	59117 X	44969	-0-	-14148	4501 1 63 4	37036 3 3369 9	Y	3063	3289 1	223
02	49909 X	42259	-0-	-7650	4760 1 18 4	34399 3 3082 9	Y	2802	2794 1	231
03	52297 X	46792	-0-	-5505	5299 1 235 4	38003 3 3255 9	Y	2959	2986 1	204
04	48150 X	42407	-0-	-5743	5207 1 335 4	34311 3 2554 9	Y	2322	2349 1	177
-----										
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W101H		RRCID -> 292033	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9935	PERF.10176	- 19989		
11	52031 X	52031	-0-	-0-	289 1 74 4	48464 3 3204 9	Y	2913	2912 1	41
12	58962 X	57318	-0-	-1644	25 1 450 4	54373 3 2470 9	Y	2245	2261 1	25
01	64480 X	12277	-0-	-52203	5 1 90 4	11206 3 976 9	Y	887	902 1	10
02	46806 X	28749	-0-	-18057	11 1 93 4	27157 3 1488 9	Y	1353	1349 1	14
*03	50034 X	42406	-0-	-7628	20 1 288 4	39595 3 2503 9	Y	2275	2262 1	27
04	48420 X	33763	-0-	-14657	43 1 311 4	31243 3 2166 9	Y	1969	1977 1	19

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: W114H		RRCID -> 292040	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH	9721	PERF.10042 - 19761			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	102510 X	67215	-0-	-35295	-0-	583 1 117 4	61448 3 5067 9	Y	4606	4650 0	51
07	96162 X	72020	-0-	-24142	-0-	1117 1 122 4	68453 3 2328 9	Y	2116	2127 0	41
08	85746 X	76446	-0-	-9300	-0-	1199 1 132 4	74963 3 152 9	Y	138	152 0	24 1 3
09	75570 X	73235	-0-	-2335	-0-	837 1 96 4	68174 3 4128 9	Y	3753	3704 0	52
10	78089 X	72871	-0-	-5218	-0-	870 1 58 4	67113 3 4830 9	Y	4391	4382 0	61
11	71759 X	71759	-0-	-0-	-0-	396 1 99 4	68798 3 2466 9	Y	2242	2271 1	32
12	76505 X	76505	-0-	-0-	-0-	35 1 608 4	73687 3 2175 9	Y	1977	1987 1	22
01	83355 X	83355	-0-	-0-	-0-	40 1 569 4	80373 3 2373 9	Y	2157	2154 1	25
02	72753 X	72753	-0-	-0-	-0-	29 1 223 4	70253 3 2248 9	Y	2044	2047 1	22
*03	75052 X	75052	-0-	-0-	-0-	38 1 524 4	72773 3 1717 9	Y	1561	1564 1	19
04	70260 X	69857	-0-	-403	-0-	99 1 672 4	68122 3 964 9	Y	876	886 1	9

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W115H		RRCID -> 292059	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH	9737	PERF.10050 - 19769			
11	61710 X	51583	-0-	-10127	-0-	271 1 71 4	47366 3 3875 9	Y	3523	3516 1	50
12	69316 X	13719	-0-	-55597	-0-	6 1 103 4	12521 3 1089 9	Y	990	1029 1	11
01	87513 X	46397	-0-	-41116	-0-	21 1 291 4	42408 3 3677 9	Y	3343	3316 1	38
02	49822 X	37722	-0-	-12100	-0-	14 1 111 4	34587 3 3010 9	Y	2736	2745 1	29
*03	53258 X	36533	-0-	-16725	-0-	17 1 236 4	33178 3 3102 9	Y	2820	2815 1	34
04	51540 X	31324	-0-	-20216	-0-	40 1 275 4	27963 3 3046 9	Y	2769	2776 1	27

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W102H		RRCID -> 292060	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH	9974	PERF.10171 - 20096			
11	60930 X	30588	-0-	-30342	-0-	154 1 35 4	25575 3 4824 9	Y	4385	4383 1	62
12	48794 X	22994	-0-	-25800	-0-	8 1 146 4	17904 3 4936 9	Y	4487	4498 1	51
01	56823 X	24549	-0-	-32274	-0-	10 1 134 4	20061 3 4344 9	Y	3949	3955 1	45
02	44486 X	24905	-0-	-19581	-0-	8 1 63 4	20490 3 4344 9	Y	3949	3952 1	42
*03	47554 X	15960	-0-	-31594	-0-	6 1 86 4	11643 3 4225 9	Y	3841	3837 1	46
04	30600 X	8660	-0-	-21940	-0-	6 1 44 4	4734 3 3876 9	Y	3524	3535 1	35

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #: W103H	RRCID -> 292061	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 9965	PERF.10254	-		20065					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		60450 X	41316	-0-	-19134	-0-	200	1	36816	3	Y	3868	3882	1	54
							45	4	4255	9					
12		56327 X	39083	-0-	-17244	-0-	16	1	34601	3	Y	3801	3812	1	43
							285	4	4181	9					
01		61008 X	44717	-0-	-16291	-0-	20	1	39868	3	Y	4138	4134	1	47
							277	4	4552	9					
02		44428 X	29891	-0-	-14537	-0-	11	1	26831	3	Y	2704	2723	1	28
							75	4	2974	9					
*03		47492 X	25716	-0-	-21776	-0-	13	1	22438	3	Y	2811	2805	1	34
							173	4	3092	9					
04		45746 X	45746	-0-	-0-	-0-	60	1	40835	3	Y	4046	4040	1	40
							400	4	4451	9					
-----															
STATE ANNEX 57-T2-28			WELL #: W206H		RRCID -> 292067	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH 10208	PERF.10604	-		15103				
11		31050 X	24436	-0-	-6614	-0-	132	1	22428	3	Y	1680	1677	1	24
							28	4	1848	9					
12		32085 X	29279	-0-	-2806	-0-	13	1	26934	3	Y	1919	1921	1	22
							221	4	2111	9					
01		30070 X	26941	-0-	-3129	-0-	12	1	24852	3	Y	1726	1728	1	20
							178	4	1899	9					
02		23635 X	23185	-0-	-450	-0-	9	1	21355	3	Y	1597	1600	1	17
							64	4	1757	9					
*03		27001 X	25503	-0-	-1498	-0-	13	1	23419	3	Y	1725	1721	1	21
							173	4	1898	9					
04		26130 X	20483	-0-	-5647	-0-	27	1	18798	3	Y	1341	1349	1	13
							183	4	1475	9					
-----															
STATE PONY 57-T2-16X9			WELL #: W113H		RRCID -> 292103	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 9835	PERF.10142	-		19952				
11		57888 X	57888	-0-	-0-	-0-	321	1	52940	3	Y	4137	4139	1	58
							76	4	4551	9					
12		64442 X	64442	-0-	-0-	-0-	28	1	59044	3	Y	4439	4447	1	50
							487	4	4883	9					
01		65411 X	65411	-0-	-0-	-0-	30	1	60192	3	Y	4332	4332	1	50
							424	4	4765	9					
02		60482 X	60482	-0-	-0-	-0-	23	1	56250	3	Y	3662	3673	1	39
							181	4	4028	9					
*03		66917 X	66917	-0-	-0-	-0-	32	1	62135	3	Y	3905	3897	1	47
							454	4	4296	9					
04		62441 X	62441	-0-	-0-	-0-	85	1	58262	3	Y	3204	3219	1	32
							570	4	3524	9					
-----															
STATE ALLAR 57-T2-28			WELL #: W203H		RRCID -> 292302	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH 10189	PERF.10457	-		14956				
11		42150 X	38991	-0-	-3159	-0-	215	1	35963	3	Y	2510	2507	1	35
							52	4	2761	9					
12		41509 X	39142	-0-	-2367	-0-	17	1	35937	3	Y	2629	2634	1	30
							296	4	2892	9					
01		40579 X	38206	-0-	-2373	-0-	17	1	35172	3	Y	2517	2518	1	29
							248	4	2769	9					
02		35583 X	35193	-0-	-390	-0-	13	1	32592	3	Y	2259	2264	1	24
							103	4	2485	9					
*03		38037 X	36002	-0-	-2035	-0-	17	1	33126	3	Y	2376	2372	1	28
							245	4	2614	9					
04		36810 X	29889	-0-	-6921	-0-	44	1	27536	3	Y	1853	1863	1	18
							271	4	2038	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: W111H		RRCID -> 292310	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	9861	PERF.10134 - 19897			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	76710 X	63152	-0-	-13558	-0-	301 1 77 4	55112 3 7662 9	Y	6965	6970 1	98
12	77872 X	73283	-0-	-4589	-0-	30 1 533 4	64649 3 8071 9	Y	7337	7352 1	83
01	77872 X	71047	-0-	-6825	-0-	31 1 431 4	63061 3 7524 9	Y	6840	6845 1	78
*02	65247 X	65247	-0-	-0-	-0-	24 1 180 4	58435 3 6608 9	Y	6007	6022 1	63
*03	64357 X	64357	-0-	-0-	-0-	30 1 425 4	56589 3 7313 9	Y	6648	6632 1	79
*04	59936 X	59936	-0-	-0-	-0-	76 1 528 4	52920 3 6412 9	Y	5829	5850 1	58
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W110H		RRCID -> 292826	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH	9853	PERF.10197 - 17855			
11	121290 X	115412	-0-	-5878	-0-	543 1 146 4	95906 3 18817 9	Y	17106	17124 1	240
12	113249 X	113249	-0-	-0-	-0-	44 1 777 4	94316 3 18112 9	Y	16465	16519 1	186
01	126077 X	114944	-0-	-11133	-0-	47 1 657 4	96188 3 18052 9	Y	16411	16409 1	188
02	101794 X	101794	-0-	-0-	-0-	36 1 274 4	86069 3 15415 9	Y	14014	14054 1	148
*03	111748 X	111748	-0-	-0-	-0-	48 1 695 4	93976 3 17029 9	Y	15481	15444 1	185
04	103917 X	103917	-0-	-0-	-0-	130 1 855 4	87141 3 15791 9	Y	14355	14398 1	142
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W109H		RRCID -> 292827	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH	9865	PERF.10566 - 17376			
11	86550 X	68020	-0-	-18530	-0-	332 1 82 4	55605 3 12001 9	Y	10910	10818 1	153
12	83204 X	70441	-0-	-12763	-0-	27 1 478 4	58301 3 11635 9	Y	10577	10610 1	120
01	77500 X	72949	-0-	-4551	-0-	30 1 413 4	60845 3 11661 9	Y	10601	10599 1	122
02	67388 X	67388	-0-	-0-	-0-	24 1 179 4	57800 3 9385 9	Y	8532	8564 1	90
*03	73829 X	73829	-0-	-0-	-0-	33 1 471 4	62805 3 10520 9	Y	9564	9540 1	114
04	72794 X	72794	-0-	-0-	-0-	92 1 615 4	62268 3 9819 9	Y	8926	8952 1	88
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W113H		RRCID -> 292843	COMPL. DATE 12/30/2021	TOTAL DEPTH	10336	PERF.10691 - 20457			
11	68970 X	65977	-0-	-2993	-0-	57049 3 8862 9	66 4	Y	8056	8169 1	284
12	71269 X	65778	-0-	-5491	-0-	56899 3 8815 9	64 4	Y	8014	7519 1	779
01	71269 X	60130	-0-	-11139	-0-	52338 3 7728 9	64 4	Y	7025	7503 1	301
02	59778 X	59778	-0-	-0-	-0-	52355 3 7377 9	46 4	Y	6706	6725 1	282
03	64463 X	64463	-0-	-0-	-0-	56646 3 7763 9	54 4	Y	7057	6940 1	399
04	61260 X	56698	-0-	-4562	-0-	50430 3 6219 9	49 4	Y	5654	5632 1	421

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BURNER 57-T1-45X40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
		WELL #: W107H		RRCID -> 292893	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 10043	PERF.10382 - 18012			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	49554 X	49554	-0-	-0-	246 1 61 4	40638 3 8609 9	Y	7826	7836 1	110
12	48112 X	40907	-0-	-7205	-0-	16 1 287 4	Y	5217	5268 1	59
01	49913 X	49913	-0-	-0-	-0-	20 1 291 4	Y	7552	7524 1	87
02	45028 X	45028	-0-	-0-	-0-	15 1 120 4	Y	6695	6711 1	71
*03	46424 X	46424	-0-	-0-	-0-	20 1 284 4	Y	6983	6971 1	83
04	42471 X	42471	-0-	-0-	-0-	52 1 343 4	Y	6485	6504 1	64
STATE HEDBLUM 56-T3-24		WELL #: W208H		RRCID -> 292938	COMPL. DATE 01/10/2022	TOTAL DEPTH 10609	PERF.10818 - 15464			
11	87553 X	87553	-0-	-0-	-0-	762 1 288 4	Y	3820	3893 1	96
12	99045 X	91053	-0-	-7992	-0-	669 1 224 4	Y	4649	4606 1	139
01	99045 X	86892	-0-	-12153	-0-	656 1 283 4	Y	4085	4151 1	73
02	87522 X	79365	-0-	-8157	-0-	335 1 2 4	Y	3745	3743 1	75
03	91047 X	78007	-0-	-13040	-0-	349 1 5 4	Y	3783	3732 1	126
04	88110 X	77323	-0-	-10787	-0-	320 1 3 4	Y	3677	3656 1	147
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293064	COMPL. DATE 05/17/2022	TOTAL DEPTH 9522	PERF. 9883 - 17105			
11	69000 X	50382	-0-	-18618	-0-	278 1 64 4	Y	4601	4606 1	65
12	79329 X	48908	-0-	-30421	-0-	20 1 356 4	Y	4488	4502 1	51
01	79329 X	49565	-0-	-29764	-0-	22 1 314 4	Y	4314	4316 1	49
02	49590 X	42939	-0-	-6651	-0-	16 1 120 4	Y	3758	3767 1	40
*03	53010 X	48879	-0-	-4131	-0-	23 1 329 4	Y	4125	4116 1	49
04	50999 X	50999	-0-	-0-	-0-	68 1 453 4	Y	3811	3822 1	38
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G		WELL #: W107H		RRCID -> 293137	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH 9711	PERF. 9981 - 17409			
11	73440 X	55569	-0-	-17871	-0-	300 1 75 4	Y	4939	4940 1	69
12	73377 X	54607	-0-	-18770	-0-	23 1 404 4	Y	4774	4789 1	54
01	67859 X	54253	-0-	-13606	-0-	24 1 344 4	Y	4530	4532 1	52
02	50112 X	49209	-0-	-903	-0-	18 1 143 4	Y	3938	3949 1	41
*03	53568 X	22889	-0-	-30679	-0-	8 1 130 4	Y	1829	1848 1	22
04	51840 X	13415	-0-	-38425	-0-	6 1 127 4	Y	1775	1779 1	18



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
		WELL #: W109H		RRCID -> 293155	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH 9556	PERF. 9821	- 17249				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	66623 X	66623	-0-	-0-	-0-	330 1 91 4	59169 3 7033 9	Y	6394	6412 1	90	
12	74013 X	74013	-0-	-0-	-0-	32 1 556 4	67292 3 6133 9	Y	5575	5602 1	63	
01	67790 X	67790	-0-	-0-	-0-	30 1 417 4	62150 3 5193 9	Y	4721	4730 1	54	
02	69975 X	69975	-0-	-0-	-0-	27 1 205 4	64970 3 4773 9	Y	4339	4347 1	46	
*03	57102 X	31785	-0-	-25317	-0-	12 1 185 4	29483 3 2105 9	Y	1914	1937 1	23	
04	55260 X	26	-0-	-55234	-0-	23 3	3 9	Y	3	26 1	-0-	
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A		WELL #: W101H		RRCID -> 293199	COMPL. DATE 05/21/2022	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 9977	- 17199				
11	59610 X	34919	-0-	-24691	-0-	183 1 34 4	30213 3 4489 9	Y	4081	4093 1	57	
12	58125 X	25048	-0-	-33077	-0-	10 1 189 4	21792 3 3057 9	Y	2779	2805 1	31	
01	57846 X	25736	-0-	-32110	-0-	11 1 63 4	22216 3 3446 9	Y	3133	3128 1	36	
02	68408 X	68408	-0-	-0-	-0-	25 1 196 4	60961 3 7226 9	Y	6569	6536 1	69	
*03	67309 X	67309	-0-	-0-	-0-	31 1 444 4	60403 3 6431 9	Y	5846	5845 1	70	
04	54144 X	54144	-0-	-0-	-0-	71 1 476 4	48558 3 5039 9	Y	4581	4606 1	45	
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J		WELL #: W110H		RRCID -> 293206	COMPL. DATE 05/17/2022	TOTAL DEPTH 9545	PERF. 9930	- 17152				
11	67860 X	35746	-0-	-32114	-0-	189 1 40 4	32054 3 3463 9	Y	3148	3149 1	44	
12	57288 X	39770	-0-	-17518	-0-	17 1 297 4	35883 3 3573 9	Y	3248	3255 1	37	
01	64852 X	44147	-0-	-20705	-0-	19 1 275 4	39284 3 4569 9	Y	4154	4143 1	48	
02	55818 X	55818	-0-	-0-	-0-	21 1 167 4	50377 3 5253 9	Y	4775	4773 1	50	
*03	62798 X	62798	-0-	-0-	-0-	31 1 434 4	57240 3 5093 9	Y	4630	4625 1	55	
04	79928 X	79928	-0-	-0-	-0-	119 1 730 4	76503 3 2576 9	Y	2342	2374 1	23	
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W114H		RRCID -> 293256	COMPL. DATE 05/24/2022	TOTAL DEPTH 9313	PERF. 9757	- 14505				
11	31680 X	7677	-0-	-24003	-0-	741 1 2 4	6817 3 117 9	Y	106	372 1	14	
12	32736 X	23283	-0-	-9453	-0-	881 1 12 4	18683 3 3707 9	Y	3370	2909 1	475	
01	32736 X	23307	-0-	-9429	-0-	602 1 897 4	17629 3 4179 9	Y	3799	3922 1	352	
02	23183 X	23183	-0-	-0-	-0-	772 1 50 4	19425 3 2936 9	Y	2669	2762 1	259	
*03	24709 X	24709	-0-	-0-	-0-	1123 1 21 4	19704 3 3861 9	Y	3510	3283 1	486	
*04	24140 X	24140	-0-	-0-	-0-	1068 1 12 4	19956 3 3104 9	Y	2822	3005 1	303	

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293275	COMPL. DATE 05/21/2022	TOTAL DEPTH 9514	PERF. 9829	- 17258			
11	86910 X	61416	-0-	-25494	-0-	340 1 78 4	53923 3 7075 9	Y	6432	6445 1	90
12	89807 X	64199	-0-	-25608	-0-	27 1 471 4	56969 3 6732 9	Y	6120	6141 1	69
01	67778 X	67778	-0-	-0-	-0-	30 1 437 4	60493 3 6818 9	Y	6198	6196 1	71
02	56521 X	55911	-0-	-610	-0-	21 1 159 4	50167 3 5564 9	Y	5058	5076 1	53
*03	60419 X	59230	-0-	-1189	-0-	27 1 392 4	52871 3 5940 9	Y	5400	5388 1	65
04	58470 X	52588	-0-	-5882	-0-	66 1 460 4	46910 3 5152 9	Y	4684	4703 1	46
-----											
LAVERNE 58-T2-12X1 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293350	COMPL. DATE 08/06/2022	TOTAL DEPTH 9475	PERF. 9801	- 17472			
11	70020 X	61842	-0-	-8178	-0-	327 1 79 4	54165 3 7271 9	Y	6610	6620 1	93
12	72354 X	63268	-0-	-9086	-0-	26 1 459 4	55829 3 6954 9	Y	6322	6343 1	72
01	72354 X	46735	-0-	-25619	-0-	21 1 364 4	41423 3 4927 9	Y	4479	4500 1	51
02	56521 X	29253	-0-	-27268	-0-	10 1 87 4	25490 3 3666 9	Y	3333	3349 1	35
*03	60419 X	21310	-0-	-39109	-0-	8 1 129 4	18476 3 2697 9	Y	2452	2458 1	29
04	58470 X	17148	-0-	-41322	-0-	15 1 159 4	14451 3 2523 9	Y	2294	2300 1	23
-----											
LAVERNE 58-T2-12X1 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293358	COMPL. DATE 08/10/2022	TOTAL DEPTH 9496	PERF. 9628	- 17298			
11	86850 X	48823	-0-	-38027	-0-	189 1 48 4	39480 3 9106 9	Y	8278	8226 1	116
12	69192 X	48837	-0-	-20355	-0-	19 1 337 4	41013 3 7468 9	Y	6789	6828 1	77
01	48744 X	48744	-0-	-0-	-0-	20 1 272 4	41292 3 7160 9	Y	6509	6511 1	75
02	48476 X	48476	-0-	-0-	-0-	17 1 133 4	41617 3 6709 9	Y	6099	6110 1	64
*03	51574 X	51574	-0-	-0-	-0-	23 1 328 4	44270 3 6953 9	Y	6321	6309 1	76
04	47127 X	47127	-0-	-0-	-0-	62 1 391 4	40612 3 6062 9	Y	5511	5532 1	55
-----											
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B		WELL #: W102H		RRCID -> 293370	COMPL. DATE 05/17/2022	TOTAL DEPTH 9743	PERF.10122	- 17344			
11	95730 X	58049	-0-	-37681	-0-	310 1 80 4	52383 3 5276 9	Y	4796	4795 1	67
12	85250 X	57508	-0-	-27742	-0-	24 1 427 4	51693 3 5364 9	Y	4876	4888 1	55
01	76508 X	56315	-0-	-20193	-0-	25 1 359 4	50926 3 5005 9	Y	4550	4553 1	52
02	52954 X	51040	-0-	-1914	-0-	19 1 148 4	46291 3 4582 9	Y	4165	4173 1	44
*03	56606 X	52018	-0-	-4588	-0-	24 1 347 4	46976 3 4671 9	Y	4246	4239 1	51
04	54780 X	48817	-0-	-5963	-0-	64 1 431 4	44023 3 4299 9	Y	3908	3920 1	39

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W103H		RRCID -> 293402		COMPL. DATE 08/14/2022				TOTAL DEPTH 9662 PERF.10359 - 18030						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	72330 X	51287	-0-	-21043	-0-	265 1	44682 3	67 4	6273 9	Y	5703	5690 1				80
12	57629 X	53536	-0-	-4093	-0-	22 1	47088 3	387 4	6039 9	Y	5490	5508 1				62
01	43524 X	28494	-0-	-15030	-0-	12 1	25098 3	179 4	3205 9	Y	2914	2943 1				33
02	49331 X	49331	-0-	-0-	-0-	18 1	43780 3	140 4	5393 9	Y	4903	4884 1				52
*03	48019 X	44228	-0-	-3791	-0-	20 1	39285 3	292 4	4631 9	Y	4210	4212 1				50
04	46470 X	22862	-0-	-23608	-0-	25 1	20100 3	181 4	2556 9	Y	2324	2351 1				23
-----																
SHIRLEY 58-T2-12X13 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293596		COMPL. DATE 09/06/2022				TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9974 - 17645						
11	88470 X	28652	-0-	-59818	-0-	111 1	22873 3	32 4	5636 9	Y	5124	5072 1				72
12	91419 X	47154	-0-	-44265	-0-	18 1	39090 3	320 4	7726 9	Y	7024	7016 1				80
01	83824 X	58574	-0-	-25250	-0-	24 1	48386 3	332 4	9832 9	Y	8938	8915 1				103
02	60881 X	60881	-0-	-0-	-0-	21 1	52215 3	167 4	8478 9	Y	7707	7729 1				81
*03	60954 X	60954	-0-	-0-	-0-	27 1	52239 3	393 4	8295 9	Y	7541	7532 1				90
04	62574 X	62574	-0-	-0-	-0-	78 1	53750 3	526 4	8220 9	Y	7473	7489 1				74
-----																
SHIRLEY 58-T2-12X13 C		WELL #: W103H		RRCID -> 293598		COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9990 - 17661						
11	41568 X	41568	-0-	-0-	-0-	200 1	36068 3	56 4	5244 9	Y	4767	4772 1				67
12	47607 X	47607	-0-	-0-	-0-	19 1	40873 3	337 4	6378 9	Y	5798	5799 1				66
01	37851 X	31991	-0-	-5860	-0-	14 1	27729 3	200 4	4048 9	Y	3680	3704 1				42
02	38019 X	21482	-0-	-16537	-0-	8 1	18646 3	58 4	2770 9	Y	2518	2533 1				27
*03	40641 X	30564	-0-	-10077	-0-	15 1	27216 3	203 4	3130 9	Y	2845	2838 1				34
04	39330 X	29001	-0-	-10329	-0-	38 1	25719 3	253 4	2991 9	Y	2719	2726 1				27
-----																
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C		WELL #: W103H		RRCID -> 293683		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10962 PERF.11374 - 19043						
11	78690 X	67302	-0-	-11388	-0-	55126 3	30 4	12146 9		Y	11042	10857 0				454
12	81313 X	65962	-0-	-15351	-0-	55926 3	1 4	10035 9		Y	9123	9237 0				340
01	66526 X	51566	-0-	-14960	-0-	44079 3	7 4	7480 9		Y	6800	6793 0				347
02	53302 X	47721	-0-	-5581	-0-	39481 3	33 4	8207 9		Y	7461	7397 0				411
*03	56978 X	49864	-0-	-7114	-0-	41850 3	436 4	7578 9		Y	6889	6896 0				404
04	55140 X	39962	-0-	-15178	-0-	32972 3	1 4	6989 9		Y	6354	6495 0				263

-----															
PHANTOM (WOLFECAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
SHIRLEY 58-T2-12X13 O			WELL #: W115H		RRCID -> 293826		COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL DEPTH 9387 PERF.10044 - 17715				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		77534 X	77534	-0-	-0-	-0-	434	1	69563	3	Y	6787	6853	1	95
							71	4	7466	9					
12		82338 X	82338	-0-	-0-	-0-	35	1	73692	3	Y	7275	7288	1	82
							608	4	8003	9					
01		76229 X	75633	-0-	-596	-0-	34	1	68425	3	Y	6083	6095	1	70
							483	4	6691	9					
02		71804 X	66270	-0-	-5534	-0-	25	1	60890	3	Y	4692	4713	1	49
							194	4	5161	9					
*03		76756 X	67018	-0-	-9738	-0-	32	1	61495	3	Y	4576	4570	1	55
							457	4	5034	9					
04		74280 X	62354	-0-	-11926	-0-	82	1	57218	3	Y	4085	4100	1	40
							560	4	4494	9					
-----															
SHIRLEY 58-T2-12X13 XB			WELL #: X102H		RRCID -> 293903		COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9988 - 17659				
11		118170 X	32475	-0-	-85695	-0-	226	1	27441	3	Y	4351	4561	1	61
							22	4	4786	9					
12		78337 X	1181	-0-	-77156	-0-	859	3	8	4	Y	285	343	1	3
							314	9							
01		108035 X	91092	-0-	-16943	-0-	40	1	80287	3	Y	9292	9188	1	107
							544	4	10221	9					
02		100973 X	100973	-0-	-0-	-0-	38	1	92898	3	Y	7034	7067	1	74
							300	4	7737	9					
*03		60667 X	56905	-0-	-3762	-0-	25	1	51927	3	Y	4147	4171	1	50
							391	4	4562	9					
04		58710 X	35155	-0-	-23555	-0-	62	1	31085	3	Y	3389	3405	1	34
							280	4	3728	9					
-----															
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G			WELL #: W107H		RRCID -> 293972		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 11003 PERF.11596 - 19230				
11		67590 X	54039	-0-	-13551	-0-	46933	3	45	4	Y	6419	6607	0	264
							7061	9							
12		69843 X	55006	-0-	-14837	-0-	44344	3	1	4	Y	9692	9595	0	361
							10661	9							
01		69843 X	48927	-0-	-20916	-0-	39319	3	6	4	Y	8729	8644	0	446
							9602	9							
02		41615 X	26431	-0-	-15184	-0-	20445	3	9	4	Y	5434	5581	0	299
							5977	9							
*03		56166 X	56166	-0-	-0-	-0-	45129	3	489	4	Y	9589	9325	0	563
							10548	9							
04		53164 X	53164	-0-	-0-	-0-	42723	3	1	4	Y	9491	9661	0	393
							10440	9							
-----															
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N			WELL #: W114H		RRCID -> 294009		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10792 PERF.11246 - 18880				
11		114480 X	100402	-0-	-14078	-0-	82697	3	68	4	Y	16034	16016	0	659
							17637	9							
12		118296 X	93680	-0-	-24616	-0-	78685	3	2	4	Y	13630	13781	0	508
							14993	9							
01		110484 X	87786	-0-	-22698	-0-	74309	3	10	4	Y	12243	12126	0	625
							13467	9							
02		75168 X	68663	-0-	-6505	-0-	59779	3	43	4	Y	8037	8220	0	442
							8841	9							
*03		80352 X	13816	-0-	-66536	-0-	10572	3	1035	4	Y	2008	2332	0	118
							2209	9							
04		84325 X	84325	-0-	-0-	-0-	70454	3	1	4	Y	12609	12205	0	522
							13870	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB		WELL #:		X202H	RRCID ->	294235	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	11063 - 18697
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	83790 X	-0-	-0-	-83790	-0-				Y	-0-		-0-
12	86583 X	-0-	-0-	-86583	-0-				Y	-0-		-0-
01	56048 X	-0-	-0-	-56048	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	36204	-0-	36204	36204		33373 3	1 4	Y	2573	2467 0	106
							2830 9					

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #:		W103H	RRCID ->	294256	COMPL. DATE	06/01/2020	TOTAL DEPTH	10279	PERF.	3197 - 10285
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O		WELL #:		W115H	RRCID ->	294699	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	11232 - 18901
11	114600 X	64257	-0-	-50343	-0-	52608 3	1 4	Y	10589	10575 0		435
						11648 9						
12	118420 X	112830	-0-	-5590	-0-	94333 3	2 4	Y	16814	16622 0		627
						18495 9						
01	94085 X	43871	-0-	-50214	-0-	36844 3	2 4	Y	6386	6687 0		326
						7025 9						
02	88015 X	80062	-0-	-7953	-0-	65987 3	36 4	Y	12763	12387 0		702
						14039 9						
*03	101835 X	92085	-0-	-9750	-0-	77075 3	833 4	Y	12888	12834 0		756
						14177 9						
04	98550 X	93395	-0-	-5155	-0-	79937 3	1 4	Y	12234	12484 0		506
						13457 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD		WELL #:		X204H	RRCID ->	294847	COMPL. DATE	03/12/2023	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	N/A
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B		WELL #:		W102H	RRCID ->	295305	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	10156 - 17822
11	141270 X	76930	-0-	-64340	-0-	398 1	65224 3	Y	10189	10209 1		143
						100 4	11208 9					
12	145979 X	73550	-0-	-72429	-0-	29 1	62437 3	Y	9607	9641 1		109
						516 4	10568 9					
01	145979 X	64260	-0-	-81719	-0-	29 1	58060 3	Y	5244	5293 1		60
						403 4	5768 9					
02	62002 X	61529	-0-	-473	-0-	22 1	52825 3	Y	7743	7721 1		82
						165 4	8517 9					
*03	66278 X	56863	-0-	-9415	-0-	25 1	48551 3	Y	7214	7210 1		86
						352 4	7935 9					
04	64140 X	53849	-0-	-10291	-0-	68 1	45916 3	Y	6741	6760 1		67
						450 4	7415 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 295306		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 9413 PERF.10104 - 15710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	53392 X	53392	-0-	-0-	-0-	295 1	46569 3	46569 3	Y	5871	5889 1			83
12	46966 X	46966	-0-	-0-	-0-	70 4	6458 9	6458 9						
01	43896 X	42968	-0-	-928	-0-	19 1	41087 3	41087 3	Y	5019	5045 1			57
02	40687 X	36376	-0-	-4311	-0-	339 4	5521 9	5521 9						
*03	43493 X	36612	-0-	-6881	-0-	19 1	37551 3	37551 3	Y	4663	4667 1			53
04	42090 X	33292	-0-	-8798	-0-	269 4	5129 9	5129 9						
						13 1	31969 3	31969 3	Y	3903	3915 1			41
						101 4	4293 9	4293 9						
						17 1	32055 3	32055 3	Y	3912	3906 1			47
						237 4	4303 9	4303 9						
						43 1	29439 3	29439 3	Y	3203	3218 1			32
						287 4	3523 9	3523 9						
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B		WELL #: W102H		RRCID -> 295822		COMPL. DATE 08/17/2023				TOTAL DEPTH 10090 PERF.10196 - 20479				
*08	SHUT IN	76188	-0-	76188	76188	830 1	56597 3	56597 3	Y	16989	16511 0	69 1		409
*09	SHUT IN	253208	-0-	253208	329396	73 4	18688 9	18688 9						
*10	SHUT IN	155780	-0-	155780	485176	2326 1	190296 3	190296 3	Y	54842	54493 0			758
*11	SHUT IN	161891	-0-	161891	647067	260 4	60326 9	60326 9						
*12	SHUT IN	139284	-0-	139284	786351	1525 1	118732 3	118732 3	Y	32205	32519 0			444
*01	925152 X	138801	-0-	-786351	-0-	97 4	35426 9	35426 9						
*02	133313 X	112787	-0-	-20526	-0-	822 1	127612 3	127612 3	Y	30238	30257 1			425
*03	142507 X	115513	-0-	-26994	-0-	195 4	33262 9	33262 9						
*04	137910 X	4311	-0-	-133599	-0-	52 1	111047 3	111047 3	Y	24793	24937 1			281
						913 4	27272 9	27272 9						
						55 1	112175 3	112175 3	Y	23441	23453 1			269
						786 4	25785 9	25785 9						
						38 1	92507 3	92507 3	Y	18142	18220 1			191
						286 4	19956 9	19956 9						
						48 1	95643 3	95643 3	Y	17407	17390 1			208
						674 4	19148 9	19148 9						
						4 1	3581 3	3581 3	Y	620	822 1			6
						44 4	682 9	682 9						
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J		WELL #: W110H		RRCID -> 295825		COMPL. DATE 08/17/2023				TOTAL DEPTH 9946 PERF.10026 - 20294				
*08	SHUT IN	60526	-0-	60526	60526	646 1	44054 3	44054 3	Y	14338	13935 0	58 1		345
*09	SHUT IN	222755	-0-	222755	283281	54 4	15772 9	15772 9						
*10	SHUT IN	158221	-0-	158221	441502	2017 1	165251 3	165251 3	Y	50237	49888 0			694
*11	SHUT IN	178200	-0-	178200	619702	226 4	55261 9	55261 9						
*12	SHUT IN	151928	-0-	151928	771630	1511 1	117659 3	117659 3	Y	35408	35614 0			488
*01	899284 X	127654	-0-	-771630	-0-	102 4	38949 9	38949 9						
*02	130152 X	95460	-0-	-34692	-0-	837 1	137003 3	137003 3	Y	36504	36479 1			513
*03	139128 X	91195	-0-	-47933	-0-	206 4	40154 9	40154 9						
*04	134640 X	84336	-0-	-50304	-0-	56 1	118764 3	118764 3	Y	29206	29388 1			331
						981 4	32127 9	32127 9						
						50 1	100829 3	100829 3	Y	23701	23760 1			272
						704 4	26071 9	26071 9						
						32 1	76550 3	76550 3	Y	16952	17045 1			179
						231 4	18647 9	18647 9						
						38 1	72865 3	72865 3	Y	16160	16146 1			193
						516 4	17776 9	17776 9						
						98 1	67786 3	67786 3	Y	14358	14409 1			142
						658 4	15794 9	15794 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W114H		RRCID -> 295829	COMPL. DATE 08/17/2023	TOTAL DEPTH	9880	PERF.10079	-		20138	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	SHUT IN	49228	-0-	49228	49228	529 1 44 4	36453 3 12202 9	Y	11093	10781 0	45 1	267
*09	SHUT IN	195737	-0-	195737	244965	1780 1 199 4	145565 3 48193 9	Y	43812	43474 0		605
*10	SHUT IN	121386	-0-	121386	366351	1153 1 71 4	90045 3 30117 9	Y	27379	27606 0		378
*11	SHUT IN	138811	-0-	138811	505162	629 1 165 4	106723 3 31294 9	Y	28449	28427 1		400
*12	SHUT IN	115429	-0-	115429	620591	42 1 742 4	90521 3 24124 9	Y	21931	22083 1		248
*01	725221 X	104630	-0-	-620591	-0-	41 1 579 4	82763 3 21247 9	Y	19315	19341 1		222
*02	102660 X	57777	-0-	-44883	-0-	20 1 114 4	46619 3 11024 9	Y	10022	10138 1		106
*03	109740 X	77734	-0-	-32006	-0-	38 1 458 4	64334 3 12904 9	Y	11731	11697 1		140
*04	131515 X	131515	-0-	-0-	-0-	164 1 1086 4	111115 3 19150 9	Y	17409	17377 1		172
-----												
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 295837	COMPL. DATE 08/16/2023	TOTAL DEPTH	9759	PERF.10062	-		20105	
*08	SHUT IN	21842	-0-	21842	21842	244 1 20 4	16716 3 4862 9	Y	4420	4296 0	18 1	106
*09	SHUT IN	145136	-0-	145136	166978	1372 1 154 4	111998 3 31612 9	Y	28738	28447 0		397
*10	SHUT IN	158761	-0-	158761	325739	1567 1 114 4	122144 3 34936 9	Y	31760	31719 0		438
*11	SHUT IN	145642	-0-	145642	471381	699 1 176 4	114144 3 30623 9	Y	27839	27886 1		391
*12	SHUT IN	74852	-0-	74852	546233	30 1 533 4	59399 3 14890 9	Y	13536	13774 1		153
*01	587322 X	41089	-0-	-546233	-0-	16 1 127 4	33720 3 7226 9	Y	6569	6647 1		75
*02	111766 X	47239	-0-	-64527	-0-	16 1 118 4	38365 3 8740 9	Y	7945	7936 1		84
*03	121959 X	121959	-0-	-0-	-0-	52 1 741 4	101134 3 20032 9	Y	18211	18077 1		218
*04	145581 X	145581	-0-	-0-	-0-	174 1 1187 4	121002 3 23218 9	Y	21107	21116 1		209
-----												
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC		WELL #: X203H		RRCID -> 295838	COMPL. DATE 08/18/2023	TOTAL DEPTH	9751	PERF.10234	-		20079	
*08	SHUT IN	33377	-0-	33377	33377	384 1 35 4	26643 3 6315 9	Y	5741	5580 0	23 1	138
*09	SHUT IN	147128	-0-	147128	180505	1397 1 157 4	113747 3 31827 9	Y	28934	28672 0		400
*10	SHUT IN	97004	-0-	97004	277509	985 1 63 4	74562 3 21394 9	Y	19449	19581 0		268
*11	SHUT IN	135688	-0-	135688	413197	578 1 165 4	105143 3 29802 9	Y	27093	26980 1		381
*12	SHUT IN	151660	-0-	151660	564857	56 1 982 4	118155 3 32467 9	Y	29515	29562 1		334
*01	718498 X	153641	-0-	-564857	-0-	61 1 879 4	123412 3 29289 9	Y	26626	26655 1		305
*02	137149 X	137149	-0-	-0-	-0-	46 1 353 4	112101 3 24649 9	Y	22408	22477 1		236
*03	137063 X	137063	-0-	-0-	-0-	59 1 838 4	111079 3 25087 9	Y	22806	22770 1		272
*04	130310 X	130310	-0-	-0-	-0-	157 1 1007 4	103328 3 25818 9	Y	23471	23511 1		232

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H		WELL #: W108H		RRCID -> 295839		COMPL. DATE 08/18/2023				TOTAL DEPTH 10111 PERF.10451 - 20385					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
*08	SHUT IN	52477	-0-	52477	52477		577 1	40069 3	Y	10710	10408	0	44 1	258	
							50 4	11781 9							
*09	SHUT IN	210725	-0-	210725	263202		1955 1	159168 3	Y	44891	44529	0		620	
							222 4	49380 9							
*10	SHUT IN	183730	-0-	183730	446932		1800 1	139500 3	Y	38463	38552	0		531	
							121 4	42309 9							
*11	SHUT IN	130794	-0-	130794	577726		675 1	99639 3	Y	27564	27708	1		387	
							160 4	30320 9							
*12	SHUT IN	127380	-0-	127380	705106		44 1	97846 3	Y	26096	26188	1		295	
							784 4	28706 9							
*01	893668 X	188562	-0-	-705106	-0-		73 1	148531 3	Y	35336	35226	1		405	
							1088 4	38870 9							
*02	141769 X	141769	-0-	-0-	-0-		47 1	112921 3	Y	25857	25990	1		272	
							358 4	28443 9							
*03	100564 X	90126	-0-	-10438	-0-		34 1	71525 3	Y	16397	16473	1		196	
							530 4	18037 9							
*04	97320 X	56817	-0-	-40503	-0-		61 1	43215 3	Y	11921	11999	1		118	
							428 4	13113 9							
-----															
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G		WELL #: W107H		RRCID -> 295850		COMPL. DATE 08/17/2023				TOTAL DEPTH 10147 PERF.10425 - 20501					
*08	SHUT IN	72139	-0-	72139	72139		771 1	52888 3	Y	16739	16268	0	68 1	403	
							67 4	18413 9							
*09	SHUT IN	224773	-0-	224773	296912		2048 1	167834 3	Y	49693	49410	0		686	
							229 4	54662 9							
*10	SHUT IN	169628	-0-	169628	466540		1664 1	129510 3	Y	34854	35059	0		481	
							115 4	38339 9							
*11	SHUT IN	152496	-0-	152496	619036		742 1	118936 3	Y	29668	29732	1		417	
							183 4	32635 9							
*12	SHUT IN	132813	-0-	132813	751849		50 1	105763 3	Y	23753	23901	1		269	
							872 4	26128 9							
*01	856585 X	104736	-0-	-751849	-0-		42 1	85008 3	Y	17356	17426	1		199	
							594 4	19092 9							
*02	119393 X	64968	-0-	-54425	-0-		22 1	52847 3	Y	10849	10934	1		114	
							165 4	11934 9							
*03	127627 X	63525	-0-	-64102	-0-		26 1	51342 3	Y	10711	10697	1		128	
							375 4	11782 9							
*04	123510 X	61705	-0-	-61805	-0-		70 1	49800 3	Y	10313	10339	1		102	
							491 4	11344 9							
-----															
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I		WELL #: W109H		RRCID -> 295851		COMPL. DATE 08/18/2023				TOTAL DEPTH 9952 PERF.10106 - 20030					
*08	SHUT IN	59948	-0-	59948	59948		641 1	44716 3	Y	13213	12841	0	54 1	318	
							57 4	14534 9							
*09	SHUT IN	232417	-0-	232417	292365		2110 1	172306 3	Y	52513	52106	0		725	
							237 4	57764 9							
*10	SHUT IN	170798	-0-	170798	463163		1635 1	126783 3	Y	38429	38624	0		530	
							108 4	42272 9							
*11	SHUT IN	115531	-0-	115531	578694		589 1	86033 3	Y	26156	26318	1		368	
							137 4	28772 9							
*12	SHUT IN	112665	-0-	112665	691359		38 1	85911 3	Y	23667	23767	1		268	
							682 4	26034 9							
*01	857398 X	166039	-0-	-691359	-0-		65 1	130726 3	Y	31154	31065	1		357	
							979 4	34269 9							
*02	115107 X	115107	-0-	-0-	-0-		38 1	91327 3	Y	21323	21455	1		225	
							287 4	23455 9							
*03	100564 X	96698	-0-	-3866	-0-		38 1	76257 3	Y	18039	18048	1		216	
							560 4	19843 9							
*04	97320 X	73342	-0-	-23978	-0-		83 1	55512 3	Y	15642	15703	1		155	
							541 4	17206 9							



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W107H		RRCID -> 296103		COMPL. DATE 05/24/2023				TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	33640	-0-	33640	33640	349	1	26006	3	Y	6595	6504	0	91
						30	4	7255	9					
*10	SHUT IN	169841	-0-	169841	203481	1711	1	131548	3	Y	33154	32788	0	457
						113	4	36469	9					
*11	SHUT IN	74452	-0-	74452	277933	496	1	58043	3	Y	14406	14661	1	202
						66	4	15847	9					
*12	SHUT IN	211281	-0-	211281	489214	81	1	171289	3	Y	34986	34792	1	396
						1426	4	38485	9					
*01	SHUT IN	172322	-0-	172322	661536	72	1	144747	3	Y	24070	24190	1	276
						1026	4	26477	9					
*02	SHUT IN	134239	-0-	134239	795775	47	1	114701	3	Y	17394	17487	1	183
						358	4	19133	9					
*03	SHUT IN	124305	-0-	124305	920080	55	1	106058	3	Y	15828	15822	1	189
						781	4	17411	9					
04	SHUT IN	103579	-0-	103579	1023659	129	1	88567	3	Y	12744	12807	1	126
						865	4	14018	9					
LAVERNE 58-T2-12X1 XC		WELL #: X203H		RRCID -> 296110		COMPL. DATE 06/02/2023				TOTAL DEPTH 9425 PERF. N/A				
*09	SHUT IN	22343	-0-	22343	22343	226	1	16830	3	Y	4789	4723	0	66
						19	4	5268	9					
*10	SHUT IN	123139	-0-	123139	145482	1195	1	92565	3	Y	26634	26333	0	367
						82	4	29297	9					
*11	SHUT IN	53262	-0-	53262	198744	429	1	40215	3	Y	11430	11636	1	161
						45	4	12573	9					
*12	SHUT IN	137553	-0-	137553	336297	51	1	108080	3	Y	25932	25799	1	294
						897	4	28525	9					
*01	SHUT IN	132058	-0-	132058	468355	54	1	109004	3	Y	20242	20304	1	232
						734	4	22266	9					
*02	SHUT IN	114373	-0-	114373	582728	40	1	96559	3	Y	15883	15948	1	167
						303	4	17471	9					
*03	SHUT IN	99071	-0-	99071	681799	41	1	83510	3	Y	13575	13580	1	162
						587	4	14933	9					
04	SHUT IN	69374	-0-	69374	751173	84	1	57319	3	Y	10368	10427	1	103
						566	4	11405	9					
LAVERNE 58-T2-12X1 H		WELL #: W108H		RRCID -> 296117		COMPL. DATE 05/15/2023				TOTAL DEPTH 9769 PERF. N/A				
*09	SHUT IN	17737	-0-	17737	17737	190	1	14120	3	Y	3101	3058	0	43
						16	4	3411	9					
*10	SHUT IN	209593	-0-	209593	227330	2123	1	165075	3	Y	38411	37924	0	530
						143	4	42252	9					
*11	SHUT IN	135771	-0-	135771	363101	752	1	108443	3	Y	23983	24176	1	337
						195	4	26381	9					
*12	SHUT IN	136901	-0-	136901	500002	51	1	109338	3	Y	24191	24254	1	274
						902	4	26610	9					
*01	SHUT IN	141655	-0-	141655	641657	57	1	116895	3	Y	21744	21769	1	249
						785	4	23918	9					
*02	SHUT IN	111984	-0-	111984	753641	38	1	93255	3	Y	16722	16795	1	176
						297	4	18394	9					
*03	SHUT IN	112419	-0-	112419	866060	48	1	93560	3	Y	16472	16451	1	197
						692	4	18119	9					
04	SHUT IN	98933	-0-	98933	964993	120	1	81955	3	Y	14597	14650	1	144
						801	4	16057	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10X3 O		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED WELL #: W115H RRCID -> 296137		CAPACITY COMPL. DATE 08/09/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10077 PERF.10056 - 20321				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	45096	-0-	45096	45096	532 1	36284 3	8230 9	Y	7482	7271 0	31 1	180	
*09	SHUT IN	156143	-0-	156143	201239	1414 1	117490 3	37072 9	Y	33702	33416 0		466	
*10	SHUT IN	203940	-0-	203940	405179	1998 1	154448 3	47368 9	Y	43062	42934 0		594	
*11	SHUT IN	167622	-0-	167622	572801	126 4	130242 3	36357 9	Y	33052	33181 1		465	
*12	SHUT IN	148384	-0-	148384	721185	819 1	117258 3	30105 9	Y	27368	27523 1		310	
*01	875525 X	154340	-0-	-721185	-0-	204 4	125195 3	28149 9	Y	25590	25607 1		293	
*02	128789 X	108377	-0-	-20412	-0-	62 1	88077 3	19991 9	Y	18174	18276 1		191	
*03	137671 X	78750	-0-	-58921	-0-	934 4	62102 3	16165 9	Y	14695	14710 1		176	
*04	133230 X	61963	-0-	-71267	-0-	273 4	48643 3	12774 9	Y	11613	11674 1		115	
-----														
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA		WELL #: X201H RRCID -> 296138		COMPL. DATE 08/09/2023				TOTAL DEPTH 9724 PERF.10170 - 20002						
*08	SHUT IN	19532	-0-	19532	19532	218 1	15379 3	3916 9	Y	3560	3459 0	15 1	86	
*09	SHUT IN	67501	-0-	67501	87033	19 4	52747 3	14057 9	Y	12779	12688 0		177	
*10	SHUT IN	75841	-0-	75841	162874	625 1	59187 3	15846 9	Y	14405	14383 0		199	
*11	SHUT IN	91851	-0-	91851	254725	72 4	72870 3	18423 9	Y	16748	16712 1		235	
*12	SHUT IN	47262	-0-	47262	301987	51 4	37930 3	8972 9	Y	8156	8299 1		92	
*01	355648 X	53661	-0-	-301987	-0-	114 4	43703 3	9634 9	Y	8758	8750 1		100	
*02	72587 X	35451	-0-	-37136	-0-	19 1	28946 3	6403 9	Y	5821	5860 1		61	
*03	77593 X	77404	-0-	-189	-0-	341 4	63277 3	13614 9	Y	12376	12289 1		148	
*04	75090 X	49153	-0-	-25937	-0-	22 1	40018 3	8671 9	Y	7883	7953 1		78	
-----														
LAVERNE 58-T2-12X1 XD		WELL #: X204H RRCID -> 296172		COMPL. DATE 09/28/2023				TOTAL DEPTH 9405 PERF.10099 - 17427						
*09	SHUT IN	3036	-0-	3036	3036	33 1	2369 3	630 9	Y	573	565 0		8	
*10	SHUT IN	40995	-0-	40995	44031	4 4	31850 3	8713 9	Y	7921	7820 0		109	
*11	SHUT IN	65588	-0-	65588	109619	404 1	51615 3	13625 9	Y	12386	12321 1		174	
*12	SHUT IN	65809	-0-	65809	175428	28 4	52250 3	13103 9	Y	11912	11951 1		135	
*01	SHUT IN	64245	-0-	64245	239673	77 4	52487 3	11376 9	Y	10342	10358 1		119	
*02	SHUT IN	50702	-0-	50702	290375	25 1	41654 3	8903 9	Y	8094	8128 1		85	
*03	351298 X	60923	-0-	-290375	-0-	431 4	49857 3	10671 9	Y	9701	9670 1		116	
*04	60114 X	60114	-0-	-0-	-0-	26 1	49329 3	10230 9	Y	9300	9324 1		92	

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
SHIRLEY 58-T2-12X13 XC WELL #: X203H RRCID -> 296215 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 9424 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
-----														
*10	SHUT IN	48293	-0-	48293	48293	457	1	37848	3	Y	9057	8932	0	125
						25	4	9963	9					
*11	SHUT IN	109648	-0-	109648	157941	603	1	85539	3	Y	21238	21064	1	299
						144	4	23362	9					
*12	SHUT IN	90143	-0-	90143	248084	32	1	68731	3	Y	18920	19005	1	214
						568	4	20812	9					
*01	SHUT IN	75964	-0-	75964	324048	29	1	58689	3	Y	15305	15343	1	176
						410	4	16836	9					
*02	SHUT IN	58140	-0-	58140	382188	19	1	46316	3	Y	10594	10658	1	112
						152	4	11653	9					
*03	SHUT IN	65011	-0-	65011	447199	27	1	51719	3	Y	11712	11684	1	140
						382	4	12883	9					
04	SHUT IN	58450	-0-	58450	505649	68	1	47528	3	Y	9442	9489	1	93
						468	4	10386	9					
-----														
SHIRLEY 58-T2-12X13 G WELL #: W107H RRCID -> 296262 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 9673 PERF. N/A														
*10	SHUT IN	48258	-0-	48258	48258	460	1	38097	3	Y	8797	8676	0	121
						24	4	9677	9					
*11	SHUT IN	124792	-0-	124792	173050	694	1	99146	3	Y	22530	22334	1	317
						169	4	24783	9					
*12	SHUT IN	112462	-0-	112462	285512	42	1	89817	3	Y	19874	19966	1	225
						742	4	21861	9					
*01	SHUT IN	94758	-0-	94758	380270	36	1	74877	3	Y	17587	17610	1	202
						499	4	19346	9					
*02	SHUT IN	85512	-0-	85512	465782	28	1	68153	3	Y	15557	15595	1	164
						218	4	17113	9					
*03	SHUT IN	84185	-0-	84185	549967	35	1	67625	3	Y	14568	14558	1	174
						500	4	16025	9					
04	SHUT IN	76690	-0-	76690	626657	89	1	61916	3	Y	12797	12844	1	127
						608	4	14077	9					
-----														
SHIRLEY 58-T2-12X13 H WELL #: W108H RRCID -> 296267 COMPL. DATE 06/21/2023 TOTAL DEPTH 9687 PERF. N/A														
*10	SHUT IN	32821	-0-	32821	32821	307	1	25489	3	Y	6370	6282	0	88
						18	4	7007	9					
*11	SHUT IN	96422	-0-	96422	129243	334	1	73841	3	Y	20098	19903	1	283
						139	4	22108	9					
*12	SHUT IN	114521	-0-	114521	243764	42	1	88799	3	Y	22676	22702	1	257
						736	4	24944	9					
*01	SHUT IN	85945	-0-	85945	329709	33	1	66749	3	Y	16988	17050	1	195
						476	4	18687	9					
*02	SHUT IN	75547	-0-	75547	405256	24	1	58024	3	Y	15738	15767	1	166
						187	4	17312	9					
*03	SHUT IN	72650	-0-	72650	477906	28	1	56077	3	Y	14667	14658	1	175
						411	4	16134	9					
04	SHUT IN	69202	-0-	69202	547108	79	1	54627	3	Y	12690	12739	1	126
						537	4	13959	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 XD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: X204H		RRCID -> 296303		COMPL. DATE 05/22/2023				TOTAL DEPTH 9341			PERF. N/A		
*10	SHUT IN	24245	-0-	24245	24245	230	1	19158	3	Y	4403	4342	0		61
						14	4	4843	9						
*11	SHUT IN	51871	-0-	51871	76116	140	1	41529	3	Y	9214	9145	1		130
						67	4	10135	9						
*12	SHUT IN	67145	-0-	67145	143261	25	1	52336	3	Y	13046	13028	1		148
						433	4	14351	9						
*01	SHUT IN	54644	-0-	54644	197905	21	1	43438	3	Y	9890	9925	1		113
						306	4	10879	9						
*02	SHUT IN	43870	-0-	43870	241775	14	1	34886	3	Y	8055	8083	1		85
						109	4	8861	9						
*03	SHUT IN	43439	-0-	43439	285214	18	1	33709	3	Y	8602	8584	1		103
						250	4	9462	9						
04	SHUT IN	45360	-0-	45360	330574	51	1	35819	3	Y	8308	8329	1		82
						351	4	9139	9						
SHIRLEY 58-T2-12X13 I		WELL #: W109H		RRCID -> 296304		COMPL. DATE 07/01/2023				TOTAL DEPTH 9507			PERF. N/A		
*10	SHUT IN	41313	-0-	41313	41313	390	1	32158	3	Y	7948	7838	0		110
						22	4	8743	9						
*11	SHUT IN	111264	-0-	111264	152577	616	1	85858	3	Y	22401	22196	1		315
						149	4	24641	9						
*12	SHUT IN	92077	-0-	92077	244654	33	1	69536	3	Y	19939	20028	1		226
						575	4	21933	9						
*01	SHUT IN	74402	-0-	74402	319056	28	1	57198	3	Y	15270	15321	1		175
						379	4	16797	9						
*02	SHUT IN	68045	-0-	68045	387101	20	1	48043	3	Y	18026	18011	1		190
						153	4	19829	9						
*03	SHUT IN	71669	-0-	71669	458770	27	1	52530	3	Y	17019	17006	1		203
						391	4	18721	9						
04	SHUT IN	49441	-0-	49441	508211	64	1	38911	3	Y	9163	9275	1		91
						387	4	10079	9						
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: W202H		RRCID -> 296570		COMPL. DATE 08/24/2023				TOTAL DEPTH 10605			PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*12	SHUT IN	95526	-0-	95526	95526	37	1	84492	3	Y	9413	9306	1		107
						643	4	10354	9						
*01	SHUT IN	99599	-0-	99599	195125	44	1	88503	3	Y	9320	9320	1		107
						800	4	10252	9						
*02	SHUT IN	171880	-0-	171880	367005	64	1	155621	3	Y	14281	14238	1		150
						486	4	15709	9						
*03	SHUT IN	168764	-0-	168764	535769	80	1	153979	3	Y	12320	12323	1		147
						1153	4	13552	9						
04	SHUT IN	59175	-0-	59175	594944	47	1	54035	3	Y	4090	4197	1		40
						594	4	4499	9						
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: X103H		RRCID -> 296578		COMPL. DATE 07/17/2023				TOTAL DEPTH 10087			PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*12	SHUT IN	99926	-0-	99926	99926	35	1	79947	3	Y	17599	17400	1		199
						585	4	19359	9						
*01	SHUT IN	148326	-0-	148326	248252	54	1	117981	3	Y	26886	26777	1		308
						716	4	29575	9						
*02	SHUT IN	90845	-0-	90845	339097	30	1	72948	3	Y	16059	16198	1		169
						202	4	17665	9						
*03	SHUT IN	141041	-0-	141041	480138	57	1	111920	3	Y	25678	25540	1		307
						818	4	28246	9						
04	SHUT IN	126623	-0-	126623	606761	150	1	101404	3	Y	21895	21985	1		217
						984	4	24085	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: X101H		RRCID -> 296579		COMPL. DATE 07/22/2023				TOTAL DEPTH 10052 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	85351	-0-	85351	85351	29	1	67280	3	Y	15929	15749	1	180
						520	4	17522	9					
*01	SHUT IN	62104	-0-	62104	147455	24	1	48753	3	Y	11704	11750	1	134
						453	4	12874	9					
*02	SHUT IN	95544	-0-	95544	242999	31	1	74947	3	Y	18474	18413	1	195
						245	4	20321	9					
*03	SHUT IN	111619	-0-	111619	354618	46	1	87842	3	Y	20971	20915	1	251
						663	4	23068	9					
04	SHUT IN	92439	-0-	92439	447057	105	1	73483	3	Y	16472	16560	1	163
						732	4	18119	9					
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: W101H		RRCID -> 296580		COMPL. DATE 08/08/2023				TOTAL DEPTH 10315 PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	132727	-0-	132727	132727	46	1	106623	3	Y	22947	22687	1	260
						816	4	25242	9					
*01	SHUT IN	126689	-0-	126689	259416	51	1	103433	3	Y	20364	20390	1	234
						805	4	22400	9					
*02	SHUT IN	119038	-0-	119038	378454	41	1	98683	3	Y	18194	18236	1	192
						301	4	20013	9					
*03	SHUT IN	111487	-0-	111487	489941	48	1	93601	3	Y	15582	15588	1	186
						698	4	17140	9					
04	SHUT IN	92144	-0-	92144	582085	115	1	77901	3	Y	12152	12218	1	120
						761	4	13367	9					
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: W102H		RRCID -> 296581		COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 10321 PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	123593	-0-	123593	123593	42	1	97413	3	Y	23113	22851	1	262
						714	4	25424	9					
*01	SHUT IN	139784	-0-	139784	263377	51	1	112432	3	Y	24194	24179	1	277
						688	4	26613	9					
*02	SHUT IN	113733	-0-	113733	377110	38	1	93198	3	Y	18311	18395	1	193
						355	4	20142	9					
*03	SHUT IN	124438	-0-	124438	501548	51	1	102941	3	Y	18829	18797	1	225
						734	4	20712	9					
04	SHUT IN	99512	-0-	99512	601060	123	1	83093	3	Y	14080	14166	1	139
						808	4	15488	9					
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: W203H		RRCID -> 296700		COMPL. DATE 08/06/2023				TOTAL DEPTH 10635 PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	72371	-0-	72371	72371	28	1	64258	3	Y	6921	6843	1	78
						472	4	7613	9					
*01	SHUT IN	176064	-0-	176064	248435	77	1	157553	3	Y	15785	15682	1	181
						1070	4	17364	9					
*02	SHUT IN	24824	-0-	24824	273259	10	1	22543	3	Y	2044	2203	1	22
						23	4	2248	9					
*03	SHUT IN	131453	-0-	131453	404712	64	1	119029	3	Y	10403	10301	1	124
						917	4	11443	9					
04	SHUT IN	183122	-0-	183122	587834	266	1	166644	3	Y	13281	13274	1	131
						1603	4	14609	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 H		WELL #: W108H		RRCID -> 296801		COMPL. DATE 08/07/2023			TOTAL DEPTH 10433 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE		CODE				CODE		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*02	SHUT IN	231996	-0-	231996	231996	74	1	184273	3	Y	42707	42257	1		450
						671	4	46978	9						
*03	SHUT IN	164618	-0-	164618	396614	66	1	129946	3	Y	30581	30666	1		365
						967	4	33639	9						
04	SHUT IN	212362	-0-	212362	608976	252	1	169398	3	Y	37337	37332	1		370
						1641	4	41071	9						
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 J		WELL #: W110H		RRCID -> 296802		COMPL. DATE 07/27/2023			TOTAL DEPTH 10211 PERF. N/A						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*02	SHUT IN	113677	-0-	113677	113677	36	1	90171	3	Y	21025	20804	1		221
						342	4	23128	9						
*03	SHUT IN	109562	-0-	109562	223239	42	1	86177	3	Y	20652	20626	1		247
						626	4	22717	9						
04	SHUT IN	101125	-0-	101125	324364	123	1	77020	3	Y	21129	21167	1		209
						740	4	23242	9						
CAMP STATE 56-T2-8X17 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 296825		COMPL. DATE 06/04/2023			TOTAL DEPTH 9963 PERF. N/A						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CAMP STATE 56-T2-8X17 A		WELL #: W101H		RRCID -> 296826		COMPL. DATE 06/23/2023			TOTAL DEPTH 10277 PERF. N/A						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*02	SHUT IN	122566	-0-	122566	122566	37	1	94822	3	Y	24844	24582	1		262
						379	4	27328	9						
*03	SHUT IN	110348	-0-	110348	232914	43	1	85862	3	Y	21701	21704	1		259
						572	4	23871	9						
04	SHUT IN	109144	-0-	109144	342058	129	1	86607	3	Y	19610	19675	1		194
						837	4	21571	9						
CAMP STATE 56-T2-8X17 O		WELL #: W115H		RRCID -> 296833		COMPL. DATE 07/10/2023			TOTAL DEPTH 10080 PERF. N/A						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CAMP STATE 56-T2-8X17 N		WELL #: W114H		RRCID ->	296862	COMPL. DATE	07/02/2023	TOTAL DEPTH	10097	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	110325	-0-	110325	110325	33 1	83990 3	Y	23607	23358 1	249
						334 4	25968 9				
03	SHUT IN	99895	-0-	99895	210220	38 1	75165 3	Y	21976	21962 1	263
						518 4	24174 9				
04	SHUT IN	109906	-0-	109906	320126	125 1	83168 3	Y	23461	23492 1	232
						806 4	25807 9				
-----											
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: X102H		RRCID ->	296885	COMPL. DATE	07/29/2023	TOTAL DEPTH	10074	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
*12	SHUT IN	154311	-0-	154311	154311	53 1	122051 3	Y	28434	28112 1	322
						930 4	31277 9				
*01	SHUT IN	214116	-0-	214116	368427	84 1	170221 3	Y	38742	38620 1	444
						1195 4	42616 9				
*02	SHUT IN	138437	-0-	138437	506864	44 1	109667 3	Y	25751	25924 1	271
						400 4	28326 9				
*03	SHUT IN	155354	-0-	155354	662218	63 1	123009 3	Y	28510	28440 1	341
						921 4	31361 9				
04	SHUT IN	127948	-0-	127948	790166	153 1	103509 3	Y	21159	21291 1	209
						1011 4	23275 9				
-----											
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 I		WELL #: W109H		RRCID ->	297015	COMPL. DATE	08/16/2023	TOTAL DEPTH	10210	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----											
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #: W207H		RRCID ->	297037	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL DEPTH	10623	PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	70824	-0-	70824	70824	62169 3	46 4	Y	7826	7477 1	349
						8609 9					
03	SHUT IN	77305	-0-	77305	148129	68941 3	18 4	Y	7587	7596 1	340
						8346 9					
04	SHUT IN	83907	-0-	83907	232036	80693 3	33 4	Y	2892	2823 0	409
						3181 9					
-----											
CAMP STATE 56-T2-8X17 XA		WELL #: X201H		RRCID ->	297040	COMPL. DATE	05/27/2023	TOTAL DEPTH	9933	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----											
CAMP STATE 56-T2-8X17 B		WELL #: W102H		RRCID ->	297065	COMPL. DATE	06/13/2023	TOTAL DEPTH	10309	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 XD		WELL #: X204H		RRCID -> 297078		COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRIGHAM OPERATING, LLC		092825		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290958		COMPL. DATE 12/11/2021		TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220						
11	30226 X	30226	-0-	-0-	-0-	1152	1	23655	3	Y	4926	4912	0	84
						5419	9							
12	31575 X	31575	-0-	-0-	-0-	1190	1	25079	3	Y	4824	4832	0	76
						5306	9							
01	32315 X	32315	-0-	-0-	-0-	1190	1	26072	3	Y	4594	4619	0	51
						5053	9							
02	29565 X	29565	-0-	-0-	-0-	1114	1	23899	3	Y	4138	4110	0	79
						4552	9							
03	30185 X	30185	-0-	-0-	-0-	1190	1	24690	3	Y	3914	3898	0	95
						4305	9							
04	30460 X	30460	-0-	-0-	-0-	1152	1	25367	3	Y	3583	3604	0	74
						3941	9							

RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291087		COMPL. DATE 10/24/2021		TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100						
11	28688 X	28688	-0-	-0-	-0-	1152	1	20492	3	Y	6404	6386	0	409
						7044	9							
12	31058 X	31058	-0-	-0-	-0-	1190	1	22909	3	Y	6326	6337	0	398
						6959	9							
01	31440 X	31440	-0-	-0-	-0-	1190	1	23885	3	Y	5786	5818	0	366
						6365	9							
02	28424 X	28424	-0-	-0-	-0-	1114	1	20687	3	Y	6021	5979	0	408
						6623	9							
03	26856 X	26856	-0-	-0-	-0-	1190	1	19037	3	Y	6026	6002	0	432
						6629	9							
04	26803 X	26803	-0-	-0-	-0-	1152	1	19264	3	Y	5806	5840	0	398
						6387	9							

RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294682		COMPL. DATE 01/03/2023		TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 294764		COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 11014 PERF.11044 - 16246						
11	45150 X	38375	-0-	-6775	-0-	1152	1	29035	3	Y	7444	7423	0	164
						8188	9							
12	45674 X	45674	-0-	-0-	-0-	1190	1	35297	3	Y	8352	8367	0	149
						9187	9							
01	45884 X	45884	-0-	-0-	-0-	1190	1	36072	3	Y	7838	7881	0	106
						8622	9							
02	39611 X	39611	-0-	-0-	-0-	1114	1	30992	3	Y	6823	6776	0	153
						7505	9							
03	39587 X	35485	-0-	-4102	-0-	1190	1	27257	3	Y	6398	6372	0	179
						7038	9							
04	38310 X	34277	-0-	-4033	-0-	1152	1	26769	3	Y	5778	5811	0	146
						6356	9							



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 092825		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 294846	COMPL. DATE 01/04/2023	TOTAL DEPTH 10778	PERF.10765 - 17054								
11	37020 X	29139	-0-	-7881	-0-	1152 7061	1 9	20926	3	Y	6419	6399	0	2 8	91
12	39784 X	39784	-0-	-0-	-0-	1190 9251	1 9	29343	3	Y	8410	8425	0		76
01	41317 X	41317	-0-	-0-	-0-	1190 9281	1 9	30846	3	Y	8437	8484	0		29
02	39328 X	39328	-0-	-0-	-0-	1114 8568	1 9	29646	3	Y	7789	7735	0		83
03	35713 X	35713	-0-	-0-	-0-	1190 8259	1 9	26264	3	Y	7508	7478	0		113
04	36329 X	36329	-0-	-0-	-0-	1152 7808	1 9	27369	3	Y	7098	7140	0		71
RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 294848	COMPL. DATE 01/04/2023	TOTAL DEPTH 10770	PERF.10899 - 15716								
11	38970 X	28704	-0-	-10266	-0-	1152 7120	1 9	20432	3	Y	6473	6455	0		102
12	38316 X	35992	-0-	-2324	-0-	1190 8545	1 9	26257	3	Y	7768	7782	0		88
01	36410 X	36410	-0-	-0-	-0-	1190 8268	1 9	26952	3	Y	7516	7558	0		46
02	33044 X	33044	-0-	-0-	-0-	1114 7447	1 9	24483	3	Y	6770	6723	0		93
03	30792 X	30792	-0-	-0-	-0-	1190 7209	1 9	22393	3	Y	6554	6527	0		120
04	30026 X	30026	-0-	-0-	-0-	1152 6577	1 9	22297	3	Y	5979	6014	0		85
LAKEWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK		100119		WELL #: 5H	RRCID -> 293758	COMPL. DATE 09/26/2022	TOTAL DEPTH 11049	PERF.11129 - 16061							
11	96000 X	25460	-0-	-70540	-0-	23174 2164	2 9	122	4	Y	1967	1999	0		105
12	105772 X	9146	-0-	-96626	-0-	8742 322	2 9	82	4	Y	293	390	0	1 8	7
01	105772 X	61003	-0-	-44769	-0-	58253 2316	2 9	434	4	Y	2105	2046	0	25 8	41
02	76961 X	76961	-0-	-0-	-0-	72414 3733	2 9	814	4	Y	3394	3321	0	31 8	83
03	90392 X	90392	-0-	-0-	-0-	79866 4153	2 9	6373	4	Y	3775	3730	0	32 8	96
04	103833 X	103833	-0-	-0-	-0-	98998 4153	2 9	682	4	Y	3775	3730	0	32 8	109
STATE WHITE ROCK		WELL #: 3H		RRCID -> 295796	COMPL. DATE 09/02/2023	TOTAL DEPTH 10443	PERF.10537 - 15418								
*11	121980 X	62043	-0-	-59937	-0-	54429 7327	2 9	287	4	Y	6661	6672	0		352
12	126046 X	75559	-0-	-50487	-0-	67129 7801	2 9	629	4	Y	7092	7256	0	19 8	169
01	126046 X	55950	-0-	-70096	-0-	46449 9155	2 9	346	4	Y	8323	8310	0	20 8	162
02	103762 X	31440	-0-	-72322	-0-	23150 8030	2 9	260	4	Y	7300	7253	0	30 8	179
03	105648 X	68360	-0-	-37288	-0-	54594 9409	2 9	4357	4	Y	8554	8481	0	34 8	218
04	73110 X	61663	-0-	-11447	-0-	52798 8501	2 9	364	4	Y	7728	7789	0	1 8	156



PHANTOM (WOLFCAMP)													
LAKEWOOD ENERGY LLC													
STATE WHITE ROCK													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 100119													
WELL #: 9H RRCID -> 297044 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	233147	-0-	233147	233147	216263	2	2028 4	Y	13505	13147 0	36 8	322
						14856	9						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	233147				Y	NO RPT			322
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	233147				Y	NO RPT			322
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	233147				Y	NO RPT			322
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			322
CONTANGO RESOURCES, LLC													
RAINBOW STATE													
WELL #: 100222 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC													
GELTEMEYER 61													
WELL #: 100852 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010													
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72			N	-0-			340
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72			N	-0-			340
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72			N	-0-			340
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72			N	-0-			340
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72			N	-0-			340
04	14B2 EXT	800	-0-	800	872	800	2		N	-0-			340
OATMAN C18-27													
WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487													
11	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3586	2	278 9	N	253	186 1		285
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3632	2	372 9	N	338	357 1	20 8	246
01	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3477	2	198 9	N	180	183 1		243
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3980	2	184 9	N	167	181 1		229
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4319	2	252 9	N	229	184 1		274
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4117	2	231 9	N	210	352 1		132
ROLWING 23													
WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579													
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			35
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-			2 9	N	2			37
01	4 N		-0-	-4	-0-		3 2		N	4			41
02	2 N		-0-	-2	-0-				N	5			46
03	5 N		-0-	-5	-0-				N	3			49
04	0 N		-0-	-0-	-0-				N	3			52
OATMAN C18-25													
WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852										
OATMAN C18-25		WELL #:		2H	RRCID ->	267821	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
OATMAN C18-25		WELL #:		3H	RRCID ->	267945	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
BARBEE 72-1		WELL #:		1H	RRCID ->	268076	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	10177 - 15023
11	5070 X	5018	-0-	-52	-0-	4923	2	95 9	N	86		333
12	5146 X	4414	-0-	-732	-0-	4333	2	81 9	N	74	190 1	217
01	5146 X	4372	-0-	-774	-0-	4273	2	99 9	N	90		307
02	4843 X	3456	-0-	-1387	-0-	3386	2	70 9	N	64	184 1	187
03	5177 X	3858	-0-	-1319	-0-	3840	2	18 9	N	16		203
04	5010 X	1846	-0-	-3164	-0-	1846	2		N	-0-		203
THORNTON TRUST 4-60		WELL #:		2H	RRCID ->	268078	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	11118 - 15241
11	390 N	243	-0-	-147	-0-	229	2	14 9	N	13		261
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	225	2	19 9	N	17		278
01	248 N	103	-0-	-145	-0-	100	2	3 9	N	3		281
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	158	2	42 9	N	38		319
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	408	2	59 9	N	54	180 1	193
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	215	2	40 9	N	36		229
BECKHAM CALDWELL 5-43		WELL #:		1H	RRCID ->	268221	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10827 - 15417
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		239
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		239
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		239
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		239
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		239
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		239
ROLWING 4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	268222	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	9950 - 11300
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	170 1	1250 2	N	168	180 1		198	
12	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	185 9	620 1	N	344	343 1		199	
01	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	378 9	490 1	N	286	366 1		119	
02	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	315 9	548 1	N	366	351 1		134	
03	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	403 9	620 1	N	365	366 1		133	
04	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	600 1	402 9	N	291	365 1		59	
						320 9							
-----													
COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892													
11	540 N	236	-0-	-304	-0-	236 2		N	-0-			293	
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346 2	3 9	N	3			296	
01	527 N	229	-0-	-298	-0-	175 2	54 9	N	49	182 1		163	
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	155 2	109 9	N	99			262	
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	823 2	812 9	N	738	181 1	700 8	119	
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	437 2	113 9	N	103	72 8		150	
-----													
OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977													
11	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	439 1	8826 2	Y	384	231 1		442	
12	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	72 4	422 9	Y	381	489 1		334	
01	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	494 1	8738 2	Y	380	236 1		478	
02	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	419 9	421 1	Y	380	236 1		478	
03	7936 X	7235	-0-	-701	-0-	418 9	507 1	Y	451	401 1	435 5	93	
04	7680 X	7195	-0-	-485	-0-	507 1	496 9	Y	457	386 1		164	
						455 1	6277 2	Y	457	386 1		164	
						503 9							
						443 1	6368 2	Y	349	231 1		282	
						384 9							
-----													
OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454													
11	2340 X	1503	-0-	-837	-0-	64 1	1289 2	Y	126	144 1		162	
12	2635 X	1267	-0-	-1368	-0-	11 4	139 9	Y	105	175 1		92	
01	1674 X	1544	-0-	-130	-0-	62 1	1089 2	Y	105	65 1		132	
02	1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-	116 9	69 1	Y	105	65 1		132	
03	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	116 9	165 1	Y	-0-	63 1	69 5	-0-	
04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	240 9	2281 2	Y	218	140 1		78	
						113 1	1621 2	Y	206	118 1		166	
						227 9							
-----													
HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558													
11	1590 X	348	-0-	-1242	-0-	347 2	1 9	N	1			254	
12	1643 X	792	-0-	-851	-0-	788 2	4 9	N	4			258	
01	1643 X	257	-0-	-1386	-0-	254 2	3 9	N	3			261	
02	890 X	890	-0-	-0-	-0-	877 2	13 9	N	12			273	
03	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1677 2	63 9	N	57	181 1		149	
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			149	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5370 X	2136	-0-	-3234	-0-	91	1	1821	2	Y	190	160	1	230
						15	4							
						61	1	1072	2	Y	105	243	1	92
12	2387 X	1249	-0-	-1138	-0-	116	9							
01	2728 X	1796	-0-	-932	-0-	82	1	1619	2	Y	86	65	1	113
						95	9							
02	2552 X	1036	-0-	-1516	-0-	68	1	872	2	Y	87	87	1	18
						96	9						95 5	
03	2728 X	4	-0-	-2724	-0-	2	2	2	9	Y	2	19	1	1
04	2130 X	756	-0-	-1374	-0-	44	1	631	2	Y	74	15	1	60
						81	9							
-----														
DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129														
11	10590 X	10307	-0-	-283	-0-	840	1	9309	2	N	144	128	0	378
						158	9							
12	10943 X	10391	-0-	-552	-0-	868	1	9361	2	N	147	150	0	375
						162	9							
01	10943 X	8331	-0-	-2612	-0-	833	1	7359	2	N	126	64	0	437
						139	9							
02	10237 X	9012	-0-	-1225	-0-	756	1	7852	2	N	171	456	0	152
						216	4							
03	10664 X	10015	-0-	-649	-0-	868	1	8921	2	N	205	191	0	166
						226	9							
04	10320 X	9749	-0-	-571	-0-	807	1	8744	2	N	180	100	0	246
						198	9							
-----														
FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416														
11	739 X	739	-0-	-0-	-0-	460	2	279	9	N	254	359	1	227
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	79	2	48	9	N	44			271
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			271
02	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			271
03	601 X	601	-0-	-0-	-0-	417	2	184	9	N	167	363	1	75
04	197 X	197	-0-	-0-	-0-	163	2	34	9	N	31			106
-----														
ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508														
11	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2300	2	86	9	N	78	362	1	204
12	1178 X	7	-0-	-1171	-0-	7	2			N	-0-			204
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			204
02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	32			236
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	182	1	54
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	24	2	10	9	N	9			63
-----														
HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269														
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	840	1	2170	2	N	176	186	1	649
						139	4							
12	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	831	1	2238	2	N	163	180	1	632
						179	9							
01	3379 X	3253	-0-	-126	-0-	854	1	2156	2	N	221	183	1	670
						243	9							
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	763	1	2245	2	N	174	183	1	661
						191	9							
03	3379 X	3363	-0-	-16	-0-	801	1	2351	2	N	192	183	1	670
						211	9							
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	812	1	2467	2	N	165	184	1	651
						182	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836												
11	21436 X	21436	-0-	-0-	-0-	19859	2	1252	4	N	295	268
12	21216 X	21216	-0-	-0-	-0-	20941	2	275	9	N	250	168
01	20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	19901	2	334	4	N	243	228
02	20038 X	20038	-0-	-0-	-0-	19794	2	244	9	N	222	84
03	21934 X	21934	-0-	-0-	-0-	21657	2	277	9	N	252	152
04	19936 X	19936	-0-	-0-	-0-	19691	2	245	9	N	223	30
-----												
EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243												
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-	224
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	20	2	22	9	N	20	244
01	14 N	4	-0-	-10	-0-	2	2	2	9	N	2	246
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	12	2	3	9	N	3	249
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	9	2	3	9	N	3	69
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	N	10	79
-----												
COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170
-----												
MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368												
11	12690 X	12186	-0-	-504	-0-	834	1	10912	2	N	400	241
12	12989 X	11771	-0-	-1218	-0-	814	1	10539	2	N	380	196
01	12989 X	11025	-0-	-1964	-0-	796	1	9823	2	N	369	391
02	11832 X	11204	-0-	-628	-0-	755	1	10090	2	N	326	233
03	12648 X	12364	-0-	-284	-0-	863	1	11077	2	N	385	273
04	12180 X	11670	-0-	-510	-0-	806	1	10461	2	N	366	229

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	29580 X	28586	-0-	-994	-0-	835	1	25174	2	N	2343	2402	0	301	
						2577	9								
12	30566 X	29134	-0-	-1432	-0-	783	1	25767	2	N	2349	2184	0	466	
						2584	9								
01	30380 X	28269	-0-	-2111	-0-	758	1	24748	2	N	2466	2174	0	758	
						50	4	2713	9						
02	28420 X	27443	-0-	-977	-0-	786	1	24458	2	N	1999	2403	0	354	
						2199	9								
03	29574 X	28507	-0-	-1067	-0-	814	1	25118	2	N	2241	2291	0	304	
						110	4	2465	9						
04	28590 X	28140	-0-	-450	-0-	674	1	25124	2	N	2129	2048	0	385	
						2342	9								
-----															
CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374															
11	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-			219	
12	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-			219	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219	
-----															
RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863															
11	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	600	1	9790	2	N	740	868	0	201	
						814	9								
12	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	620	1	10800	2	N	975	479	0	697	
						1073	9								
01	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	571	1	9128	2	N	616	937	0	376	
						678	9								
02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	560	1	32	2	N	-0-			376	
03	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	601	1	17599	2	N	921	999	0	298	
						1013	9								
04	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	600	1	9259	2	N	766	568	0	496	
						843	9								
-----															
KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867															
11	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	842	1	7763	2	N	968	918	0	284	
						388	4	1065	9						
12	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	814	1	8117	2	N	1017	875	0	424	
						1119	9					2	8		
01	10168 X	9335	-0-	-833	-0-	758	1	7447	2	N	1027	1080	0	371	
						1130	9								
02	9715 X	8994	-0-	-721	-0-	783	1	7254	2	N	870	823	0	418	
						957	9								
03	10385 X	8959	-0-	-1426	-0-	814	1	7143	2	N	911	939	0	390	
						1002	9								
04	10050 X	8661	-0-	-1389	-0-	674	1	7010	2	N	888	963	0	315	
						977	9								
-----															
BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238															
11	24990 X	23461	-0-	-1529	-0-	22630	2	831	9	N	755	791	0	248	
12	25823 X	23458	-0-	-2365	-0-	22620	2	838	9	N	762	703	0	307	
01	25823 X	22841	-0-	-2982	-0-	22036	2	805	9	N	732	721	0	318	
02	24157 X	21936	-0-	-2221	-0-	21159	2	777	9	N	706	714	0	310	
03	25999 X	25999	-0-	-0-	-0-	25127	2	872	9	N	793	833	0	270	
04	23571 X	23571	-0-	-0-	-0-	22805	2	766	9	N	696	640	0	326	





PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	15540 X	14541	-0-	-999	-0-	13312	2	1229	9	N	1117	1050	0	287	
12	16058 X	15345	-0-	-713	-0-	14113	2	1232	9	N	1120	1167	0	240	
01	15469 X	14623	-0-	-846	-0-	13414	2	1209	9	N	1099	1057	0	282	
02	14471 X	13275	-0-	-1196	-0-	12235	2	1040	9	N	945	983	0	244	
03	15469 X	14836	-0-	-633	-0-	13669	2	1167	9	N	1061	1199	0	106	
04	14850 X	12453	-0-	-2397	-0-	11375	2	1078	9	N	980	882	0	204	

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

11	30060 X	27263	-0-	-2797	-0-	842	1	24143	2	N	2071	2272	0	379
						2278	9							
12	31062 X	27994	-0-	-3068	-0-	814	1	25036	2	N	1949	1915	0	413
						2144	9							
01	29667 X	26314	-0-	-3353	-0-	786	1	23418	2	N	1918	2035	0	296
						2110	9							
02	27231 X	25048	-0-	-2183	-0-	786	1	22342	2	N	1745	1698	0	343
						1920	9							
03	29109 X	27245	-0-	-1864	-0-	814	1	24460	2	N	1792	1725	0	410
						1971	9							
04	27270 X	26176	-0-	-1094	-0-	674	1	23432	2	N	1882	1932	0	360
						2070	9							

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

11	18432 X	18432	-0-	-0-	-0-	14237	2	3413	4	N	711	652	0	293
						782	9							
12	17360 X	15668	-0-	-1692	-0-	14895	2	773	9	N	703	642	0	354
01	17484 X	15107	-0-	-2377	-0-	14267	2	840	9	N	764	744	0	374
02	17371 X	13213	-0-	-4158	-0-	12484	2	729	9	N	663	700	0	337
03	18569 X	13676	-0-	-4893	-0-	12919	2	757	9	N	688	476	0	549
04	17970 X	12442	-0-	-5528	-0-	11713	2	91	4	N	580	753	0	376
						638	9							

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

11	33720 X	30626	-0-	-3094	-0-	803	1	27690	2	N	1939	1872	0	508
						2133	9							
12	34844 X	31925	-0-	-2919	-0-	866	1	28988	2	N	1883	1889	0	502
						2071	9							
01	34844 X	31233	-0-	-3611	-0-	697	1	28523	2	N	1830	1897	0	435
						2013	9							
02	31117 X	29953	-0-	-1164	-0-	783	1	27276	2	N	1722	1735	0	422
						1894	9							
03	32625 X	32625	-0-	-0-	-0-	847	1	29737	2	N	1855	1825	0	452
						2041	9							
04	30900 X	30619	-0-	-281	-0-	839	1	27831	2	N	1772	1756	0	468
						1949	9							

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

11	17640 X	15406	-0-	-2234	-0-	990	1	12336	2	N	1891	1897	0	312
						2080	9							
12	16833 X	15360	-0-	-1473	-0-	642	1	12560	2	N	1962	1811	0	463
						2158	9							
01	17856 X	14688	-0-	-3168	-0-	822	1	12045	2	N	1655	1853	0	265
						1821	9							
02	16704 X	13910	-0-	-2794	-0-	874	1	11232	2	N	1640	1668	0	237
						1804	9							
03	17856 X	14557	-0-	-3299	-0-	950	1	11564	2	N	1857	1849	0	245
						2043	9							
04	15420 X	13823	-0-	-1597	-0-	786	1	11178	2	N	1690	1575	0	360
						1859	9							

-----													
PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	19800 X	17213	-0-	-2587	-0-	1169 1	14566 2	N	1344	1375 0	284		
						1478 9							
12	18941 X	17167	-0-	-1774	-0-	762 1	14916 2	N	1354	1250 0	388		
						1489 9							
01	20274 X	16597	-0-	-3677	-0-	976 1	14304 2	N	1197	1275 0	310		
						1317 9							
02	18966 X	15697	-0-	-3269	-0-	1038 1	13338 2	N	1201	1160 0	351		
						1321 9							
03	20274 X	16227	-0-	-4047	-0-	1128 1	13733 2	N	1242	1270 0	323		
						1366 9							
04	17220 X	15579	-0-	-1641	-0-	937 1	13329 2	N	1194	1152 0	365		
						1313 9							
-----													
POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874													
11	44040 X	41641	-0-	-2399	-0-	40537 2	1104 9	N	1004	1136 0	424		
						40080 2	1120 9	N	1018	1145 0	297		
12	45508 X	41200	-0-	-4308	-0-	39976 2	1124 9	N	1022	1154 0	165		
						36553 2	1220 9	N	1109	1010 0	264		
01	45508 X	41100	-0-	-4408	-0-	39107 2	1048 9	N	953	956 0	261		
						38835 2	1015 9	N	923	835 0	349		
02	42311 X	37773	-0-	-4538	-0-								
03	43276 X	40155	-0-	-3121	-0-								
04	41640 X	39850	-0-	-1790	-0-								
-----													
TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778													
11	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	592 1	11922 2	N	1561	1692 0	257		
						1717 9							
12	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	298 1	5786 2	N	536	414 0	379		
						590 9							
01	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	669 1	11081 2	N	1285	1444 0	220		
						1414 9							
02	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	517 1	10531 2	N	1626	1436 0	410		
						1789 9							
03	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	835 1	12288 2	N	1508	1596 0	322		
						1659 9							
04	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	784 1	12281 2	N	1643	1579 0	386		
						1807 9							
-----													
TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521													
11	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	840 1	9889 2	N	1171	1213 0	399		
						1288 9							
12	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	849 1	9647 2	N	1433	1322 0	510		
						1576 9							
01	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	840 1	8066 2	N	1331	1584 0	257		
						1464 9							
02	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	684 1	7362 2	N	1078	867 0	468		
						1186 9							
03	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	868 1	7457 2	N	1208	1366 0	310		
						1329 9							
04	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	784 1	7172 2	N	1011	1020 0	301		
						1112 9							

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
11		11190 X	10866	-0-	-324	-0-	8555 2	213 4		N	1907	1888 0		586
							2098 9							
12		11501 X	9866	-0-	-1635	-0-	7775 2	2091 9		N	1901	2058 0		429
01		11656 X	10098	-0-	-1558	-0-	8055 2	2043 9		N	1857	1799 0		487
02		10904 X	8737	-0-	-2167	-0-	7383 2	1354 9		N	1231	1195 0		523
03		11656 X	9898	-0-	-1758	-0-	7659 2	5 4		N	2031	2147 0		407
							2234 9							
04		10860 X	10287	-0-	-573	-0-	8153 2	2134 9		N	1940	1860 0		487
-----														
NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129														
11		27427 X	27427	-0-	-0-	-0-	839 1	24346 2		N	2038	2166 0		329
							2242 9							
12		28210 X	27928	-0-	-282	-0-	812 1	25075 2		N	1855	1894 0		290
							2041 9							
01		28582 X	27843	-0-	-739	-0-	758 1	24772 2		N	2103	2134 0		259
							2313 9							
02		26738 X	25808	-0-	-930	-0-	783 1	23005 2		N	1836	1797 0		298
							2020 9							
03		28582 X	26897	-0-	-1685	-0-	814 1	23957 2		N	1933	1921 0		310
							2126 9							
04		27420 X	25541	-0-	-1879	-0-	674 1	22862 2		N	1823	1790 0		343
							2005 9							
-----														
NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719														
11		20790 X	17623	-0-	-3167	-0-	1283 1	13885 2		N	2232	2249 0		318
							2455 9							
12		20429 X	19437	-0-	-992	-0-	1287 1	15651 2		N	2272	2233 0		357
							2499 9							
01		20398 X	18632	-0-	-1766	-0-	1198 1	15137 2		N	2088	2233 0		212
							2297 9							
02		17893 X	17244	-0-	-649	-0-	1235 1	13822 2		N	1988	1918 0		282
							2187 9							
03		19437 X	18230	-0-	-1207	-0-	1287 1	14600 2		N	2130	2150 0		262
							2343 9							
04		18810 X	17815	-0-	-995	-0-	1065 1	14570 2		N	1982	1932 0		312
							2180 9							
-----														
NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604														
11		22020 X	16883	-0-	-5137	-0-	842 1	13470 2		N	1926	1932 0		329
							452 4	2119 9						
12		21669 X	16665	-0-	-5004	-0-	814 1	13758 2		N	1903	1962 0		270
							2093 9							
01		20305 X	15907	-0-	-4398	-0-	758 1	13075 2		N	1885	1915 0		240
							2074 9							
02		18995 X	15685	-0-	-3310	-0-	783 1	12801 2		N	1910	1776 0		374
							2101 9							
03		18135 X	16209	-0-	-1926	-0-	814 1	13363 2		N	1847	1923 0		298
							2032 9							
04		16890 X	16080	-0-	-810	-0-	674 1	13511 2		N	1723	1667 0		354
							1895 9							

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	16440 X	13321	-0-	-3119	-0-	882 1	9543 2	N	1203	1231 0	254		
						1573 4	1323 9						
12	14570 X	13044	-0-	-1526	-0-	884 1	10756 2	N	1276	1142 0	388		
						1404 9							
01	13671 X	12498	-0-	-1173	-0-	823 1	10403 2	N	1156	1271 0	273		
						1272 9							
02	12876 X	11746	-0-	-1130	-0-	849 1	9499 2	N	1213	1123 0	363		
						64 4	1334 9						
03	13764 X	12213	-0-	-1551	-0-	884 1	10034 2	N	1177	1267 0	273		
						1295 9							
04	13320 X	11895	-0-	-1425	-0-	732 1	10013 2	N	1045	1011 0	307		
						1150 9							
BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323													
11	12390 X	10761	-0-	-1629	-0-	486 1	8109 2	N	1168	1182 0	231		
						881 4	1285 9						
12	12493 X	10964	-0-	-1529	-0-	488 1	9161 2	N	1195	1122 0	304		
						1315 9							
01	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	437 1	9118 2	N	1305	1364 0	245		
						1436 9							
02	10411 X	10050	-0-	-361	-0-	466 1	8248 2	N	1191	1085 0	351		
						26 4	1310 9						
03	11129 X	10664	-0-	-465	-0-	488 1	8692 2	N	1330	1441 0	240		
						21 4	1463 9						
04	10770 X	10374	-0-	-396	-0-	383 1	8500 2	N	1334	1223 0	351		
						24 4	1467 9						
BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817													
11	21240 X	18114	-0-	-3126	-0-	844 1	14070 2	N	1519	1556 0	231		
						1529 4	1671 9						
12	21235 X	18369	-0-	-2866	-0-	847 1	15896 2	N	1478	1397 0	312		
						1626 9							
01	18383 X	18332	-0-	-51	-0-	762 1	15906 2	N	1513	1602 0	223		
						1664 9							
02	17516 X	16839	-0-	-677	-0-	821 1	14522 2	N	1319	1350 0	192		
						45 4	1451 9						
03	18724 X	17359	-0-	-1365	-0-	847 1	15083 2	N	1265	1245 0	212		
						37 4	1392 9						
04	18120 X	16760	-0-	-1360	-0-	665 1	14750 2	N	1185	1040 0	357		
						41 4	1304 9						
BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850													
11	20220 X	17768	-0-	-2452	-0-	832 1	13883 2	N	1404	1440 0	248		
						1509 4	1544 9						
12	20615 X	18407	-0-	-2208	-0-	836 1	15684 2	N	1715	1631 0	332		
						1887 9							
01	18012 X	18012	-0-	-0-	-0-	748 1	15610 2	N	1504	1627 0	209		
						1654 9							
02	17168 X	16630	-0-	-538	-0-	810 1	14329 2	N	1315	1357 0	167		
						44 4	1447 9						
03	18414 X	17198	-0-	-1216	-0-	836 1	14881 2	N	1314	1294 0	187		
						36 4	1445 9						
04	17820 X	16764	-0-	-1056	-0-	656 1	14553 2	N	1376	1231 0	332		
						41 4	1514 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	11270	2	5	4	Y	1356	1360	0	26
						1492	9							
12	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	11682	2	1670	9	Y	1518	1511	0	33
01	13113 X	13062	-0-	-51	-0-	11582	2	1480	9	Y	1345	1339	0	39
02	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	9803	2	1201	9	Y	1092	1105	0	26
03	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	11117	2	1988	9	Y	1807	1793	0	40
04	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	11335	2	2468	9	Y	2244	2226	0	58
-----														
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223														
11	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	6365	2	3	4	Y	1590	1600	0	30
						1749	9							
12	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	6564	2	1708	9	Y	1553	1549	0	34
01	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	6657	2	2010	9	Y	1827	1808	0	53
02	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	6778	2	1814	9	Y	1649	1663	0	39
03	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	6342	2	1279	9	Y	1163	1176	0	26
04	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-	26	0	-0-
-----														
EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627														
11	18630 X	17647	-0-	-983	-0-	837	1	14510	2	Y	1000	1003	0	246
						1200	4	1100	9					
12	18631 X	16838	-0-	-1793	-0-	812	1	15002	2	Y	929	944	0	231
						2	4	1022	9					
01	18631 X	15739	-0-	-2892	-0-	784	1	13872	2	Y	893	954	0	170
						101	4	982	9					
02	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	784	1	13798	2	Y	1084	952	0	302
						67	4	1192	9					
03	17162 X	17162	-0-	-0-	-0-	812	1	14934	2	Y	956	1035	0	223
						364	4	1052	9					
04	15748 X	15748	-0-	-0-	-0-	644	1	13935	2	Y	908	789	0	342
						170	4	999	9					
-----														
EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565														
11	26970 X	19450	-0-	-7520	-0-	840	1	15338	2	Y	1822	1845	0	448
						1268	4	2004	9					
12	27869 X	19449	-0-	-8420	-0-	812	1	16708	2	Y	1751	1764	0	435
						3	4	1926	9					
01	27869 X	19915	-0-	-7954	-0-	784	1	17121	2	Y	1714	1823	0	326
						125	4	1885	9					
02	17717 X	17717	-0-	-0-	-0-	784	1	15212	2	Y	1498	1407	0	417
						73	4	1648	9					
03	19101 X	19101	-0-	-0-	-0-	812	1	16038	2	Y	1691	1714	0	394
						391	4	1860	9					
04	17873 X	17873	-0-	-0-	-0-	644	1	15290	2	Y	1593	1387	0	600
						187	4	1752	9					
-----														
MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530														
11	26102 X	26102	-0-	-0-	-0-	19433	2	8	4	Y	6055	6083	0	116
						6661	9							
12	26466 X	26466	-0-	-0-	-0-	19879	2	6587	9	Y	5988	5973	0	131
01	24491 X	24491	-0-	-0-	-0-	18078	2	6413	9	Y	5830	5792	0	169
02	25399 X	25399	-0-	-0-	-0-	19505	2	5894	9	Y	5358	5401	0	126
03	26499 X	26499	-0-	-0-	-0-	20402	2	6097	9	Y	5543	5546	0	123
04	25087 X	25087	-0-	-0-	-0-	19840	2	5247	9	Y	4770	4770	0	123







PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	4928	2	914	9	N	831	906	0	282
12	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	5674	2	787	9	N	715	715	0	282
01	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	6209	2	836	9	N	760	751	0	291
02	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	5971	2	747	9	N	679	636	0	327
03	6448 X	6134	-0-	-314	-0-	5307	2	827	9	N	752	833	0	246
04	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6002	2	834	9	N	758	749	0	249
-----														
BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846														
11	35520 X	33839	-0-	-1681	-0-	597	1	30654	2	N	2261	2303	0	281
12	37262 X	34419	-0-	-2843	-0-	101	4	2487	9					
01	36301 X	34192	-0-	-2109	-0-	620	1	31268	2	N	2301	2184	0	398
02	33959 X	31199	-0-	-2760	-0-	2531	9							
03	35960 X	32886	-0-	-3074	-0-	583	1	31111	2	N	2271	2282	0	387
04	33840 X	31102	-0-	-2738	-0-	2498	9							
						575	1	28371	2	N	2048	2101	0	334
						2253	9							
						620	1	29849	2	N	2197	1518	0	729 1 284
						2417	9							
						595	1	28323	2	N	1960	1823	0	421
						28	4	2156	9					
-----														
STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007														
11	32220 X	30088	-0-	-2132	-0-	1123	1	23018	2	N	2750	2753	0	429
12	31465 X	29033	-0-	-2432	-0-	2922	4	3025	9					
01	31465 X	27968	-0-	-3497	-0-	1086	1	24875	2	N	2793	2676	0	546
02	29087 X	27499	-0-	-1588	-0-	3072	9							
03	31093 X	29109	-0-	-1984	-0-	936	1	24267	2	N	2514	2773	0	287
04	30090 X	28652	-0-	-1438	-0-	2765	9							
						1048	1	22993	2	N	2609	2620	0	276
						588	4	2870	9					
						1086	1	25058	2	N	2695	2645	0	326
						2965	9							
						899	1	24864	2	N	2626	2559	0	393
						2889	9							
-----														
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403														
11	44850 X	38297	-0-	-6553	-0-	960	1	34302	2	N	2759	2824	0	126
12	42470 X	38160	-0-	-4310	-0-	3035	9							
01	42470 X	36181	-0-	-6289	-0-	987	1	34150	2	N	2748	2669	0	205
02	39643 X	33647	-0-	-5996	-0-	3023	9							
03	45135 X	45135	-0-	-0-	-0-	932	1	32410	2	N	2581	2598	0	188
04	42569 X	42569	-0-	-0-	-0-	2839	9							
						49	1	30805	2	N	2539	2600	0	127
						2793	9							
						954	1	40926	2	N	2959	2906	0	180
						3255	9							
						960	1	38650	2	N	2690	2658	0	212
						2959	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852													
LARCENY 12-11W UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287123	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	9692 -	18029		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	38910 X	24496	-0-	-14414	-0-	91 1	23767 2	26 4	612 9	Y	556	559 0	1 8	11	
12	47957 X	24684	-0-	-23273	-0-	94 1	24015 2	12 4	563 9	Y	512	476 0	9 8	38	
01	47957 X	23939	-0-	-24018	-0-	96 1	23410 2	29 4	404 9	Y	367	378 0	1 8	26	
02	20349 X	20349	-0-	-0-	-0-	75 1	19897 2	6 4	371 9	Y	337	326 0	2 8	35	
03	22228 X	22228	-0-	-0-	-0-	99 1	21754 2	44 4	331 9	Y	301	317 0	2 8	17	
04	21428 X	21428	-0-	-0-	-0-	92 1	20974 2	12 4	350 9	Y	318	318 0	2 8	15	
-----															
ICEMAN 4-24 23		WELL #:		1H	RRCID ->	287155	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	10121	PERF.	10845 -	17571		
11	26610 X	18387	-0-	-8223	-0-	430 1	16581 2	1376 9		N	1251	1249 0		264	
12	28148 X	2327	-0-	-25821	-0-	210 1	1766 2	351 9		N	319	162 0		421	
01	28117 X	17821	-0-	-10296	-0-	585 1	14908 2	2328 9		N	2116	1538 0	575 1	424	
02	26129 X	16168	-0-	-9961	-0-	540 1	14120 2	1508 9		N	1371	1455 0		340	
03	27280 X	5520	-0-	-21760	-0-	220 1	4898 2	402 9		N	365	478 0		227	
04	18390 X	16323	-0-	-2067	-0-	392 1	14158 2	1773 9		N	1612	1499 0		340	
-----															
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52		WELL #:		2H	RRCID ->	287157	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	10416 -	14975		
11	11340 X	10609	-0-	-731	-0-	840 1	8163 2	1606 9		N	1460	1638 0		176	
12	11594 X	9911	-0-	-1683	-0-	867 1	7544 2	1500 9		N	1364	1200 0		340	
01	11594 X	9183	-0-	-2411	-0-	771 1	6992 2	1420 9		N	1291	1227 0		404	
02	10266 X	9418	-0-	-848	-0-	742 1	6835 2	33 4	1808 9	N	1644	1688 0		360	
03	10974 X	9854	-0-	-1120	-0-	870 1	7370 2	1614 9		N	1467	1392 0		435	
04	10620 X	10365	-0-	-255	-0-	789 1	8035 2	1541 9		N	1401	1270 0		566	
-----															
WOLFMAN A 4 21-24		WELL #:		1H	RRCID ->	287158	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	10711 -	17269		
11	17640 X	16185	-0-	-1455	-0-	600 1	13822 2	497 4	1266 9	N	1151	1134 0		346	
12	18011 X	16540	-0-	-1471	-0-	620 1	14715 2	1205 9		N	1095	1076 0		365	
01	17980 X	16482	-0-	-1498	-0-	600 1	14679 2	1203 9		N	1094	1057 0		402	
02	16095 X	15171	-0-	-924	-0-	550 1	13531 2	1090 9		N	991	146 0	723 1	524	
03	17112 X	5357	-0-	-11755	-0-	240 1	4709 2	408 9		N	371	541 1		354	
04	16200 X	5573	-0-	-10627	-0-	180 1	4615 2	108 4	670 9	Y	609	603 0		360	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 2H		RRCID -> 287190		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	32790 X	29936	-0-	-2854	-0-	600 1	26452 2	N	1871 1840 0	315
						826 4	2058 9			
12	33635 X	30845	-0-	-2790	-0-	620 1	28161 2	N	1876 1784 0	407
						2064 9				
01	33635 X	30485	-0-	-3150	-0-	453 1	28092 2	N	1764 1870 0	301
						1940 9				
02	30334 X	28999	-0-	-1335	-0-	560 1	26347 2	N	1902 1587 0	466
						2092 9			150 1	
03	32023 X	9945	-0-	-22078	-0-	240 1	9011 2	N	631 827 0	270
						694 9				
04	29940 X	-0-	-0-	-29940	-0-			Y	-0-	270
-----										
HEAVEN HILL 23-13E UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287247		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295		
11	45570 X	42016	-0-	-3554	-0-	360 1	38669 2	N	2715 2576 0	329
						2987 9			120 8	
12	47089 X	41415	-0-	-5674	-0-	372 1	37842 2	N	2910 2600 0	357
						3201 9			282 8	
01	45477 X	34633	-0-	-10844	-0-	372 1	30908 2	N	2321 2338 0	295
						800 4	2553 9		45 8	
02	41528 X	35129	-0-	-6399	-0-	312 1	32441 2	N	2160 2029 0	354
						2376 9			72 8	
03	43431 X	36370	-0-	-7061	-0-	264 1	32752 2	N	2428 2442 0	280
						683 4	2671 9		60 8	
04	42030 X	36302	-0-	-5728	-0-	336 1	33424 2	N	2311 2203 0	334
						2542 9			54 8	
-----										
POP E 4-59 60		WELL #: B 32H		RRCID -> 287315		COMPL. DATE 01/19/2018		TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416		
11	22020 X	18588	-0-	-3432	-0-	294 1	16670 2	N	1476 1470 0	290
						1624 9				
12	22754 X	18929	-0-	-3825	-0-	282 1	17111 2	N	1396 1307 0	379
						1536 9				
01	22754 X	17672	-0-	-5082	-0-	274 1	15855 2	N	1403 1525 0	257
						1543 9				
02	18618 X	16584	-0-	-2034	-0-	277 1	14849 2	N	1325 1242 0	340
						1458 9				
03	19220 X	17434	-0-	-1786	-0-	292 1	15512 2	N	1482 1426 0	396
						1630 9				
04	18600 X	17073	-0-	-1527	-0-	237 1	15314 2	N	1384 1317 0	463
						1522 9				
-----										
POWDER KEG A		WELL #: U 05H		RRCID -> 287316		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938		
11	29580 X	25428	-0-	-4152	-0-	735 1	23164 2	N	1209 1033 0	499
						199 4	1330 9			
12	30287 X	10692	-0-	-19595	-0-	270 1	9906 2	N	469 460 0	508
						516 9				
01	30101 X	20236	-0-	-9865	-0-	832 1	18138 2	N	1151 1455 0	204
						1266 9				
02	28043 X	18850	-0-	-9193	-0-	747 1	16911 2	N	1084 831 0	457
						1192 9				
03	29977 X	19984	-0-	-9993	-0-	866 1	17943 2	N	1068 1104 0	421
						1175 9				
04	25440 X	19606	-0-	-5834	-0-	793 1	17680 2	N	1030 1211 0	240
						1133 9				









PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		STATE RIFLEMAN C-18 B		WELL #: U 30H		RRCID -> 288556	COMPL. DATE 11/07/2019	TOTAL DEPTH 10241	PERF.10547	- 18893			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	30030 X	27929	-0-	-2101	-0-	590 1 2504 9	24835 2	N	2276	2161 0	438		
12	30411 X	27806	-0-	-2605	-0-	620 1 1913 9	25273 2	N	1739	1731 0	446		
01	29791 X	27127	-0-	-2664	-0-	530 1 1887 9	24710 2	N	1715	1517 0	644		
02	27260 X	25321	-0-	-1939	-0-	496 1 1836 9	22989 2	N	1669	1858 0	455		
03	28861 X	27243	-0-	-1618	-0-	620 1 1912 9	24711 2	N	1738	1761 0	432		
04	27930 X	25811	-0-	-2119	-0-	580 1 1782 9	23449 2	N	1620	1589 0	463		
-----													
DANIELLE 183 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 288605	COMPL. DATE 04/07/2019	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11507	- 19222				
11	17910 X	15475	-0-	-2435	-0-	1262 1 1904 9	12309 2	Y	1731	1728 0	5 8	13	
12	19282 X	17186	-0-	-2096	-0-	1195 1 2310 9	13681 2	Y	2100	2088 0	6 8	19	
01	20181 X	16303	-0-	-3878	-0-	1208 1 6 4	12808 2	Y	2074	2061 0	7 8	25	
02	17297 X	17297	-0-	-0-	-0-	1121 1 2196 9	13980 2	Y	1996	2001 0		20	
03	21692 X	21692	-0-	-0-	-0-	1261 1 2494 9	17937 2	Y	2267	2177 0	93 8	17	
04	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	976 1 2351 9	14173 2	Y	2137	2133 0	9 8	12	
-----													
FOLK ROLWING A 4-34 33		WELL #:		1H	RRCID -> 288675	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH 9959	PERF.10469	- 16975				
11	24900 X	17000	-0-	-7900	-0-	583 1 625 9	15792 2	N	568	595 0		185	
12	25730 X	391	-0-	-25339	-0-	301 1 2 9	88 2	N	2			187	
01	25730 X	650	-0-	-25080	-0-	520 1 17 9	113 2	N	15	76 0		126	
02	23925 X	130	-0-	-23795	-0-	56 1 17 9	57 2	N	15	50 0		91	
03	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-			N	30	30 0		91	
04	17010 X	-0-	-0-	-17010	-0-			N	-0-			91	
-----													
OATMAN C18-25		WELL #:		4H	RRCID -> 289044	COMPL. DATE 01/06/2013	TOTAL DEPTH 10946	PERF.10990	- 15170				
11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1378 2	283 9	N	257	368 1		145	
12	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1446 2	252 9	N	229	182 1		192	
01	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1110 2	389 9	N	354	183 1		363	
02	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	1553 2	658 9	N	598	729 1		232	
03	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1078 2	326 9	N	296	362 1		166	
04	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1249 2	226 9	N	205			371	





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852													
JAKE 201-200 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289218	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	11295	PERF.	11692	- 19457		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE	
11	26531 X	26531	-0-	-0-	-0-	1058	1	23269	2	Y	2004	1996	0	8 8	272
						2204	9								
12	28182 X	28182	-0-	-0-	-0-	555	1	25423	2	Y	2004	2000	0	7 8	269
						2204	9								
01	27962 X	27106	-0-	-856	-0-	575	1	24037	2	Y	2267	2257	0	9 8	270
						2494	9								
02	25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	494	1	22527	2	Y	2499	2466	0	12 8	291
						2749	9								
03	26883 X	26883	-0-	-0-	-0-	628	1	23358	2	Y	2634	2715	0	7 8	203
						2897	9								
04	24608 X	24608	-0-	-0-	-0-	511	1	21019	2	Y	2798	2676	0	19 8	306
						3078	9								
DAVIS 201-200-199 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289219	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.	11635	- 21601		
11	41400 X	37080	-0-	-4320	-0-	1762	1	32664	2	Y	2413	2390	0	10 8	246
						2654	9								
12	42780 X	38474	-0-	-4306	-0-	1970	1	33708	2	Y	2532	2500	0	9 8	269
						11	4	2785	9						
01	42780 X	38309	-0-	-4471	-0-	2112	1	33444	2	Y	2503	2552	0	11 8	209
						2753	9								
02	35960 X	35960	-0-	-0-	-0-	1878	1	31533	2	Y	2317	2291	0	17 8	218
						2549	9								
03	47211 X	47211	-0-	-0-	-0-	1749	1	42805	2	Y	2415	2386	0	9 8	238
						2657	9								
04	36084 X	36084	-0-	-0-	-0-	799	1	32735	2	Y	2318	2246	0	24 8	286
						2550	9								
BLACK MAPLE HILL STATE 12		WELL #:		1H	RRCID ->	289240	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	10102	- 14765		
11	33990 X	30287	-0-	-3703	-0-	1050	1	27326	2	N	1737	1818	0	2 8	292
						1911	9								
12	34038 X	31356	-0-	-2682	-0-	1050	1	28282	2	N	1840	1682	0	14 8	436
						2024	9								
01	33697 X	31119	-0-	-2578	-0-	1046	1	27934	2	N	1801	1947	0	4 8	286
						158	4	1981	9						
02	31291 X	28556	-0-	-2735	-0-	910	1	25833	2	N	1648	1513	0	7 8	414
						1813	9								
03	32736 X	30831	-0-	-1905	-0-	1050	1	27859	2	N	1747	1897	0	8 8	256
						1922	9								
04	30330 X	29126	-0-	-1204	-0-	978	1	26343	2	N	1641	1637	0	7 8	253
						1805	9								
MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289387	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	2095	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	









PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #:		1H	RRCID -> 290057	COMPL. DATE 05/06/2020	TOTAL DEPTH 11232	PERF.11920	-		21500		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE		
11	39150 X	38848 -0- -302	-0-	270 1	35071 2	Y	3188	3190 0	11 8	71			
12	42298 X	42298 -0- -0-	-0-	289 1	38345 2	Y	3320	3309 0	10 8	72			
01	41667 X	41667 -0- -0-	-0-	12 4	3652 9								
02	38284 X	38284 -0- -0-	-0-	291 1	37665 2	Y	3374	3377 0	13 8	56			
03	48246 X	48246 -0- -0-	-0-	3711 9									
04	38580 X	35919 -0- -2661	-0-	261 1	34526 2	Y	3179	3168 0	17 8	50			
				3497 9									
				240 1	44424 2	Y	3256	3279 0	9 8	18			
				3582 9									
				153 1	32434 2	Y	3029	2878 0	25 8	144			
				3332 9									
JOSH 201-202 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 290073	COMPL. DATE 12/02/2021	TOTAL DEPTH 11039	PERF.11723	-		21445		
11	56100 X	49280 -0- -6820	-0-	1210 1	42819 2	Y	4774	4765 0	16 8	106			
12	56668 X	50626 -0- -6042	-0-	5251 9									
01	56668 X	48882 -0- -7786	-0-	1186 1	44018 2	Y	4916	4902 0	14 8	106			
02	45522 X	45522 -0- -0-	-0-	14 4	5408 9								
03	57649 X	57649 -0- -0-	-0-	1206 1	42585 2	Y	4628	4639 0	18 8	77			
04	45297 X	45297 -0- -0-	-0-	5091 9									
				1131 1	39669 2	Y	4293	4281 0	22 8	67			
				4722 9									
				1053 1	51728 2	Y	4425	4455 0	13 8	24			
				4868 9									
				698 1	39847 2	Y	4320	4104 0	35 8	205			
				4752 9									
WAKE 14-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290074	COMPL. DATE 09/17/2019	TOTAL DEPTH 10613	PERF.11027	-		17314		
*11	13744 X	13744 -0- -0-	-0-	591 1	11151 2	N	1820	1630 0	29 8	427			
*12	12997 X	12997 -0- -0-	-0-	2002 9									
*01	11556 X	11556 -0- -0-	-0-	620 1	10779 2	N	1453	1566 0	7 8	307			
*02	11199 X	11199 -0- -0-	-0-	1598 9									
*03	11258 X	11258 -0- -0-	-0-	598 1	9569 2	N	1263	1204 0	12 8	354			
*04	11832 X	11832 -0- -0-	-0-	1389 9									
				560 1	9060 2	N	1435	1450 0		339			
				1579 9									
				480 1	9340 2	N	1307	1167 0		479			
				1438 9									
				600 1	9813 2	N	1290	1378 0		391			
				1419 9									
BARBADOS 2-3 C		WELL #:		134H	RRCID -> 290126	COMPL. DATE 01/27/2020	TOTAL DEPTH 9975	PERF.10857	-		20157		
11	17280 X	16627 -0- -653	-0-	340 1	13449 2	Y	2474	2487 0	11 8	252			
12	17856 X	16708 -0- -1148	-0-	117 4	2721 9								
01	16871 X	16871 -0- -0-	-0-	563 1	13390 2	Y	2458	2438 0	7 8	265			
02	15380 X	15380 -0- -0-	-0-	51 4	2704 9								
03	16917 X	16917 -0- -0-	-0-	618 1	13810 2	Y	2221	2185 0	6 8	295			
04	15249 X	15249 -0- -0-	-0-	2443 9									
				541 1	12894 2	Y	1768	1814 0	4 8	245			
				1945 9									
				516 1	13926 2	Y	2249	2150 0	9 8	335			
				1 4	2474 9								
				598 1	12448 2	Y	2002	2036 0	7 8	294			
				1 4	2202 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852													
BARBADOS 2-3 B		WELL #: 216H		RRCID ->	290137	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL	DEPTH	10659	PERF.	11031	-	20031	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	34980 X	32136	-0-	-2844	-0-	1928	1	26099	2	Y	3528	3590	0	16 8	360
						228	4	3881	9						
12	36146 X	31437	-0-	-4709	-0-	1863	1	25471	2	Y	3641	3598	0	10 8	393
						98	4	4005	9						
01	36146 X	31153	-0-	-4993	-0-	1966	1	25483	2	Y	3367	3304	0	9 8	447
						3704	9								
02	27421 X	27421	-0-	-0-	-0-	1750	1	22935	2	Y	2487	2583	0	6 8	345
						2736	9								
03	27776 X	23760	-0-	-4016	-0-	1755	1	18936	2	Y	2789	2707	0	11 8	416
						1	4	3068	9						
04	26880 X	23037	-0-	-3843	-0-	1728	1	18070	2	Y	2944	2918	0	10 8	432
						1	4	3238	9						
BARBADOS 2-3 A		WELL #: 215H		RRCID ->	290149	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	11224	-	20374	
11	31440 X	24168	-0-	-7272	-0-	20036	2	175	4	Y	3597	3651	0	16 8	367
						3957	9								
12	28427 X	23280	-0-	-5147	-0-	19272	2	74	4	Y	3576	3547	0	10 8	386
						3934	9								
01	26753 X	25510	-0-	-1243	-0-	21371	2	4139	9	Y	3763	3639	0	10 8	500
						18521	2	4910	9	Y	4464	4334	0	11 8	619
02	23431 X	23431	-0-	-0-	-0-	18521	2	4910	9	Y	4464	4334	0	11 8	619
03	22442 X	22442	-0-	-0-	-0-	18698	2	1	4	Y	3403	3502	0	13 8	507
						3743	9								
04	22967 X	22967	-0-	-0-	-0-	19305	2	1	4	Y	3328	3335	0	11 8	489
						3661	9								
SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	290247	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	10322	PERF.	10679	-	20741	
11	35951 X	35951	-0-	-0-	-0-	31263	2	13	4	Y	4250	4285	0	81	
						4675	9								
12	50501 X	50501	-0-	-0-	-0-	43805	2	6696	9	Y	6087	6035	0	133	
						42520	2	8146	9	Y	7405	7323	0	215	
01	50666 X	50666	-0-	-0-	-0-	42520	2	8146	9	Y	7405	7323	0	215	
02	45462 X	45462	-0-	-0-	-0-	38393	2	7069	9	Y	6426	6490	0	151	
03	52306 X	52306	-0-	-0-	-0-	44383	2	7923	9	Y	7203	7194	0	160	
04	53633 X	53633	-0-	-0-	-0-	46839	2	6794	9	Y	6176	6176	0	160	
SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	290248	COMPL. DATE	06/23/2019	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.	11046	-	21121	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	290257	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL	DEPTH	8479	PERF.	10679	-	20291	
11	41263 X	41263	-0-	-0-	-0-	34527	2	3353	4	Y	3075	2944	0	264	
						3383	9								
12	41267 X	41267	-0-	-0-	-0-	37925	2	62	4	Y	2982	3070	0	16 8	160
						3280	9								
01	40785 X	40785	-0-	-0-	-0-	33225	2	3773	4	Y	3443	3390	0	31 8	182
						3787	9								
02	37903 X	18290	-0-	-19613	-0-	16486	2	3	4	Y	1637	1653	0	166	
						1801	9								
03	40517 X	33880	-0-	-6637	-0-	30196	2	65	4	Y	3290	3250	0	19 8	187
						3619	9								
04	39210 X	34301	-0-	-4909	-0-	99	1	30759	2	Y	3068	3043	0	9 8	203
						68	4	3375	9						





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
VINTAGE A		WELL #: U 06H		RRCID -> 290622		COMPL. DATE 01/19/2021				TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	24960 X	12960	-0-	-12000	-0-	404 1	9893 2	Y	2128	2113	0			37
12	23343 X	13499	-0-	-9844	-0-	322 4	2341 9	Y	1199	1206	0			30
01	16585 X	14247	-0-	-2338	-0-	420 1	11760 2	Y	1435	1376	0	55	8	34
02	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	1319 9		Y	1688	1684	0			38
03	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	467 1	12198 2	Y	1734	1726	0			46
04	11940 X	10141	-0-	-1799	-0-	3 4	1579 9	Y	1494	1406	0	72	8	62
						450 1	11676 2	Y						
						1857 9								
						470 1	12252 2	Y						
						1907 9								
						300 1	8198 2	Y						
						1643 9								
VINTAGE UNIT A		WELL #: U 19H		RRCID -> 290629		COMPL. DATE 01/15/2021				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565				
11	16980 X	7391	-0-	-9589	-0-	212 1	5179 2	Y	1665	1655	0			29
12	17236 X	7412	-0-	-9824	-0-	168 4	1832 9	Y	861	869	0			21
01	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	223 1	6242 2	Y	1102	1055	0	42	8	26
02	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	947 9		Y	1246	1244	0			28
03	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	249 1	6491 2	Y	1510	1498	0			40
04	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	2 4	1212 9	Y	1373	1353	0			60
						261 1	6764 2	Y						
						1371 9								
						283 1	7378 2	Y						
						1661 9								
						288 1	7859 2	Y						
						1510 9								
VINTAGE D		WELL #: T 26H		RRCID -> 290688		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955				
11	47670 X	38538	-0-	-9132	-0-	1297 1	31734 2	Y	4069	4037	0			71
12	49259 X	38992	-0-	-10267	-0-	1031 4	4476 9	Y	2162	2179	0			54
01	39205 X	39205	-0-	-0-	-0-	1263 1	35351 2	Y	2855	2733	0	109	8	67
02	38052 X	38052	-0-	-0-	-0-	2378 9		Y	3001	3001	0			67
03	41053 X	41053	-0-	-0-	-0-	1330 1	34725 2	Y	3077	3062	0			82
04	39426 X	39426	-0-	-0-	-0-	9 4	3141 9	Y	3281	3219	0			144
						1289 1	33462 2	Y						
						3301 9								
						1391 1	36277 2	Y						
						3385 9								
						1266 1	34551 2	Y						
						3609 9								
COLLIE A WEST		WELL #: S 12H		RRCID -> 290749		COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378				
11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	2866 3	60 4	Y	849	846	0	10	8	11
12	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	934 9		Y	1051	1042	0	7	8	13
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	3452 3	1156 9	Y	1030	1023	0	4	8	16
02	3364 X	3248	-0-	-116	-0-	4390 3	1133 9	Y	1041	1033	0	3	8	21
03	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	2103 3	1145 9	Y	1103	1086	0	2	8	36
04	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	2966 3	1213 9	Y	928	930	0	5	8	29
						2891 3	1021 9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 81H		RRCID -> 290752		COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	M	BALANCE
11		12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	10508 3	221 4	Y	1921	1906 0	38 8	24
12		13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	2113 9						
01		16182 X	13768	-0-	-2414	-0-	11847 3	1709 9	Y	1554	1538 0	21 8	19
02		11774 X	6606	-0-	-5168	-0-	11825 3	1943 9	Y	1766	1744 0	14 8	27
03		12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-	5309 3	1297 9	Y	1179	1175 0	7 8	24
04		12180 X	5382	-0-	-6798	-0-			Y	-0-	24 0		-0-
							4656 3	726 9	Y	660	635 0	5 8	20
PERKINS 2-4S		WELL #: 12H		RRCID -> 290775		COMPL. DATE 10/13/2019				TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342			
11		12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	10185 3	215 4	Y	2233	2244 0	29 8	28
12		12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	2456 9						
01		15500 X	12378	-0-	-3122	-0-	10276 3	2276 9	Y	2069	2055 0	17 8	25
02		11310 X	7989	-0-	-3321	-0-	10320 3	2058 9	Y	1871	1855 0	13 8	28
03		12090 X	11579	-0-	-511	-0-	5944 3	2045 9	Y	1859	1843 0	6 8	38
04		11700 X	10976	-0-	-724	-0-	9063 3	2516 9	Y	2287	2246 0	4 8	75
							9217 3	1759 9	Y	1599	1615 0	10 8	49
PERKINS 2-3S		WELL #: 32H		RRCID -> 290780		COMPL. DATE 10/13/2019				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384			
11		35586 X	35586	-0-	-0-	-0-	27498 3	579 4	Y	6826	6679 0	131 8	85
12		18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	7509 9						
01		18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	15175 3	2914 9	Y	2649	2663 0	39 8	32
02		11948 X	9877	-0-	-2071	-0-	15034 3	3425 9	Y	3114	3075 0	24 8	47
03		12772 X	12570	-0-	-202	-0-	7680 3	2197 9	Y	1997	1991 0	13 8	40
04		12360 X	12316	-0-	-44	-0-	10561 3	2009 9	Y	1826	1799 0	7 8	60
							10053 3	2263 9	Y	2057	2033 0	21 8	63
CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 333H		RRCID -> 290792		COMPL. DATE 11/14/2020				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11510 - 18110			
11		28590 X	16523	-0-	-12067	-0-	15302 2	25 4	Y	1087	1080 0	4 8	9
12		29295 X	17363	-0-	-11932	-0-	1196 9						
01		28179 X	15405	-0-	-12774	-0-	15747 2	75 4	Y	1401	1408 0	2 8	-0-
02		14848 X	14761	-0-	-87	-0-	1541 9						
03		17948 X	17948	-0-	-0-	-0-	13692 2	1713 9	Y	1557	1503 0	10 8	44
04		17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	12865 2	1896 9	Y	1724	1745 0		23
							16215 2	1733 9	Y	1575	1576 0		22
							15876 2	1429 9	Y	1299	1303 0		18
CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 290800		COMPL. DATE 11/13/2020				TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737			
11		29850 X	21092	-0-	-8758	-0-	1008 1	17997 2	Y	1871	1863 0	7 8	16
12		28768 X	22357	-0-	-6411	-0-	29 4	2058 9					
01		26877 X	26344	-0-	-533	-0-	793 1	19329 2	Y	1948	1961 0	3 8	-0-
02		23692 X	23692	-0-	-0-	-0-	92 4	2143 9					
03		22351 X	21040	-0-	-1311	-0-	1090 1	22855 2	Y	2181	2106 0	14 8	61
04		23174 X	23174	-0-	-0-	-0-	2399 9						
							994 1	20352 2	Y	2133	2166 0		28
							2346 9						
							1110 1	17720 2	Y	2009	2009 0		28
							2210 9						
							711 1	19860 2	Y	2366	2360 0		34
							2603 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
VINTAGE B WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
11	56790 X	40051 -0- -16739 -0-	1391 1 34016 2 Y	1106 4 3538 9						3216	3200 0		56
12	53010 X	41263 -0- -11747 -0-	1350 1 37783 2 Y	2130 9						1936	1944 0		48
01	41912 X	36891 -0- -5021 -0-	1268 1 33128 2 Y	8 4 2487 9						2261	2170 0	86 8	53
02	35931 X	33859 -0- -2072 -0-	1145 1 29730 2 Y	2984 9						2713	2705 0		61
03	39152 X	39152 -0- -0- -0-	1339 1 34919 2 Y	2894 9						2631	2622 0		70
04	46231 X	46231 -0- -0- -0-	1515 1 41335 2 Y	3381 9						3074	3009 0		135
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535													
11	48840 X	44340 -0- -4500 -0-	1753 1 38946 2 Y	63 4 3578 9						3253	3238 0	13 8	28
12	50468 X	40966 -0- -9502 -0-	1624 1 35788 2 Y	170 4 3384 9						3076	3065 0	4 8	35
01	49972 X	42151 -0- -7821 -0-	1735 1 36897 2 Y	3519 9						3199	3122 0	21 8	91
02	38298 X	38298 -0- -0- -0-	1572 1 33472 2 Y	3254 9						2958	3010 0		39
03	38697 X	38697 -0- -0- -0-	1471 1 33928 2 Y	3298 9						2998	2995 0		42
04	38321 X	38321 -0- -0- -0-	1005 1 34298 2 Y	3018 9						2744	2747 0		39
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609													
11	26220 X	24781 -0- -1439 -0-	1022 1 21298 2 Y	35 4 2426 9						2205	2194 0	9 8	19
12	25978 X	22244 -0- -3734 -0-	893 1 18928 2 Y	90 4 2333 9						2121	2137 0	3 8	-0-
01	25978 X	22790 -0- -3188 -0-	870 1 19186 2 Y	2734 9						2485	2399 0	16 8	70
02	22846 X	22846 -0- -0- -0-	861 1 19158 2 Y	2827 9						2570	2606 0		34
03	22537 X	20832 -0- -1705 -0-	675 1 17444 2 Y	2713 9						2466	2465 0		35
04	21810 X	19484 -0- -2326 -0-	459 1 16169 2 Y	2856 9						2596	2594 0		37
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482													
11	36030 X	2129 -0- -33901 -0-	1821 2 3 4 Y	305 9						277	291 0	1 8	2
12	37014 X	31451 -0- -5563 -0-	27215 2 129 4 Y	4107 9						3734	3689 0	5 8	42
01	34117 X	34117 -0- -0- -0-	30786 2 3331 9 Y							3028	2964 0	20 8	86
02	26895 X	26895 -0- -0- -0-	23657 2 3238 9 Y							2944	2991 0		39
03	31465 X	29116 -0- -2349 -0-	25572 2 3544 9 Y							3222	3215 0		46
04	33030 X	24864 -0- -8166 -0-	21708 2 3156 9 Y							2869	2874 0		41

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	267412 X	54559	-0-	-212853	-0-	3378 1 73 4	45195 2 5913 9	Y	5375	5359 0	21 8	47
12	56044 X	56044	-0-	-0-	-0-	3716 1 220 4	46301 2 5807 9	Y	5279	5259 0	7 8	60
01	60615 X	60615	-0-	-0-	-0-	3718 1 6544 9	50353 2	Y	5949	5800 0	40 8	169
02	55381 X	55381	-0-	-0-	-0-	3363 1 5576 9	46442 2	Y	5069	5171 0		67
03	64516 X	64516	-0-	-0-	-0-	2987 1 6800 9	54729 2	Y	6182	6162 0		87
04	61810 X	61810	-0-	-0-	-0-	1999 1 6119 9	53692 2	Y	5563	5571 0		79

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086

11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288

11	24390 X	18352	-0-	-6038	-0-	883 1 2419 9	15050 2	Y	2199	2161 0	25 8	187
12	30256 X	19407	-0-	-10849	-0-	1147 1 2602 9	15658 2	Y	2365	2403 0	33 8	116
01	30256 X	14553	-0-	-15703	-0-	945 1 2148 9	11460 2	Y	1953	1972 0	42 8	55
02	16298 X	14741	-0-	-1557	-0-	41 1 2167 9	12533 2	Y	1970	1840 0	13 8	172
03	17422 X	14696	-0-	-2726	-0-	1084 1 2420 9	11192 2	Y	2200	2294 0	8 8	70
04	16860 X	13524	-0-	-3336	-0-	735 1 2474 9	10315 2	Y	2249	2154 0	16 8	149

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

11	36360 X	33327	-0-	-3033	-0-	1758 1 47 4	29208 2 2314 9	Y	2104	2094 0	8 8	18
12	37572 X	34724	-0-	-2848	-0-	1640 1 145 4	30512 2 2427 9	Y	2206	2196 0	3 8	25
01	36487 X	34482	-0-	-2005	-0-	1787 1 2005 9	30690 2	Y	1823	1784 0	12 8	52
02	33176 X	28337	-0-	-4839	-0-	1574 1 1262 9	25501 2	Y	1147	1184 0		15
03	35309 X	29255	-0-	-6054	-0-	1531 1 774 9	26950 2	Y	704	709 0		10
04	33600 X	29502	-0-	-4098	-0-	1061 1 844 9	27597 2	Y	767	766 0		11

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		POWDERED DONUT STATE C		WELL #: C 13H		RRCID ->	291081	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	10898 - 19537	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		51660 X	46348	-0-	-5312	-0-	42563 2	20	4	Y	3423	3462	0	108
12		53134 X	47597	-0-	-5537	-0-	3765 9	43912 2	3685 9	Y	3350	3312	0	146
01		50809 X	39723	-0-	-11086	-0-	36322 2	3401 9	Y	3092	3124	0	114	
02		39324 X	36313	-0-	-3011	-0-	33233 2	3080 9	Y	2800	2806	0	108	
03		42036 X	39384	-0-	-2652	-0-	36248 2	3136 9	Y	2851	2896	0	63	
04		40680 X	37906	-0-	-2774	-0-	34597 2	3309 9	Y	3008	2961	0	110	
-----														
CABRITO STATE		WELL #: 6H		RRCID ->	291105	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	11144 - 15248			
11		8220 X	7632	-0-	-588	-0-	6881 2	751 9	N	683	842	0	337	
12		8494 X	7776	-0-	-718	-0-	7238 2	538 9	N	489	550	0	276	
01		8525 X	7635	-0-	-890	-0-	6924 2	711 9	N	646	593	0	329	
02		7975 X	6646	-0-	-1329	-0-	6034 2	612 9	N	556	464	0	421	
03		8525 X	6906	-0-	-1619	-0-	6278 2	628 9	N	571	693	0	299	
04		7620 X	6314	-0-	-1306	-0-	5592 2	722 9	N	656	645	0	310	
-----														
IRON EAGLE DEEP UNIT		WELL #: C 43H		RRCID ->	291151	COMPL. DATE	02/14/2021	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10760 - 18830			
11		24060 X	18438	-0-	-5622	-0-	927 1	15724 2	Y	1341	1272	0	26 8	156
12		24862 X	20473	-0-	-4389	-0-	312 4	1475 9	Y	1374	1356	0		174
01		24862 X	20831	-0-	-4031	-0-	1034 1	16311 2	Y	1497	1547	0	7 8	117
02		19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	1617 4	1511 9	Y	2488	2362	0	36 8	207
03		20088 X	19832	-0-	-256	-0-	1104 1	16680 2	Y	1089	1203	0	11 8	82
04		24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	1400 4	1647 9	Y	1263	1164	0	17 8	164
							879 1	15317 2	Y					
							81 4	2737 9						
							849 1	17737 2	Y					
							48 4	1198 9						
							770 1	21526 2	Y					
							363 4	1389 9						
-----														
POWDERED DONUT STATE B		WELL #: T 15H		RRCID ->	291180	COMPL. DATE	01/27/2022	TOTAL DEPTH	10186	PERF.	10217 - 19612			
11		49961 X	49961	-0-	-0-	-0-	47042 2	22 4	Y	2634	2646	0		83
12		50546 X	50546	-0-	-0-	-0-	2897 9	3373 9	Y	3066	3015	0		134
01		46071 X	46071	-0-	-0-	-0-	47173 2	2698 9	Y	2453	2497	0		90
02		43500 X	41946	-0-	-1554	-0-	43373 2	2351 9	Y	2137	2144	0		83
03		46500 X	44181	-0-	-2319	-0-	39595 2	3047 9	Y	2770	2791	0		62
04		45000 X	41715	-0-	-3285	-0-	41134 2	2769 9	Y	2517	2487	0		92
							38946 2							
-----														
IRON EAGLE DEEP UNIT		WELL #: C 31H		RRCID ->	291196	COMPL. DATE	02/14/2021	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	10860 - 18839			
11		18774 X	18774	-0-	-0-	-0-	950 1	16110 2	Y	1268	1173	0	24 8	147
12		18320 X	18320	-0-	-0-	-0-	319 4	1395 9	Y	1712	1643	0		216
01		17918 X	13055	-0-	-4863	-0-	896 1	14140 2	Y	1348	1452	0	6 8	106
02		16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	1401 4	1883 9	Y	2120	2020	0	30 8	176
03		15965 X	14020	-0-	-1945	-0-	666 1	10061 2	Y	1350	1410	0	14 8	102
04		15450 X	9230	-0-	-6220	-0-	845 4	1483 9	Y	2149	1942	0	30 8	279
							753 1	13110 2	Y					
							70 4	2332 9						
							571 1	11932 2	Y					
							32 4	1485 9						
							233 1	6523 2	Y					
							110 4	2364 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: C 46H		RRCID -> 291535		COMPL. DATE 03/28/2021				TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	583 1	12033 2	Y	1115	1102 0	4 8	33
							38 4	1227 9					
12		13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	613 1	11816 2	Y	1108	1111 0		30
							1219 9						
01		12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	603 1	10476 2	Y	1178	1178 0	4 8	26
							1296 9						
02		13427 X	11817	-0-	-1610	-0-	560 1	9616 2	Y	1492	1467 0		51
							1641 9						
03		14353 X	12223	-0-	-2130	-0-	540 1	9974 2	Y	1554	1554 0		51
							1709 9						
04		13890 X	12389	-0-	-1501	-0-	440 1	10298 2	Y	1501	1505 0		47
							1651 9						
-----													
CABRITO LONG STATE A		WELL #: T 38H		RRCID -> 291711		COMPL. DATE 06/28/2021				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550			
11		26070 X	25217	-0-	-853	-0-	18554 2	2517 4	Y	3769	3724 0		276
							4146 9						
12		26939 X	23395	-0-	-3544	-0-	19079 2	4316 9	Y	3924	4094 0		106
							18398 2	4134 9	Y	3758	3603 0		261
01		26939 X	22532	-0-	-4407	-0-	15321 2	3665 9	Y	3332	3211 0		382
							18986 2	6534 9	Y	3480	3691 0		171
02		25520 X	18986	-0-	-6534	-0-	15479 2	3828 9	Y	3480	3691 0		171
							19307 2	7415 9					
03		26722 X	19307	-0-	-7415	-0-	15174 2	93 4	Y	3393	3292 0	33 8	239
							3732 9						
04		25230 X	18999	-0-	-6231	-0-							
-----													
CABRITO LONG STATE B		WELL #: C 43H		RRCID -> 291712		COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306			
11		21270 X	18793	-0-	-2477	-0-	14291 2	1938 4	Y	2331	2201 0	94 8	164
							2564 9						
12		21018 X	16968	-0-	-4050	-0-	14397 2	2571 9	Y	2337	2438 0		63
							13937 2	2877 9	Y	2615	2497 0		181
01		20863 X	16814	-0-	-4049	-0-	11865 2	2559 9	Y	2326	2171 0	78 8	258
							14424 2	3730 9	Y	2298	2443 0		113
02		18154 X	14424	-0-	-3730	-0-	12272 2	2528 9	Y	2298	2443 0		113
							14800 2	4606 9					
03		19406 X	14800	-0-	-4606	-0-	7425 2	45 4	Y	1375	1369 0	23 8	96
							1513 9						
04		18780 X	8983	-0-	-9797	-0-							
-----													
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C		WELL #: 233H		RRCID -> 292616		COMPL. DATE 09/02/2021				TOTAL DEPTH 10684 PERF.11187 - 21662			
11		43020 X	37517	-0-	-5503	-0-	31988 2	5529 9	Y	5026	5015 0	8 8	40
							32654 2	5367 9	Y	4879	4883 0	1 8	35
12		42811 X	38021	-0-	-4790	-0-	30667 2	4791 9	Y	4355	4356 0		34
							32654 2	5367 9	Y	4879	4883 0	1 8	35
01		41943 X	35458	-0-	-6485	-0-	31493 2	4876 9	Y	4433	4411 0	12 8	44
							36369 2	0- 9					
02		36369 X	36369	-0-	0-	-0-	29851 2	4822 9	Y	4384	4404 0		24
							34673 2	34673 9					
03		34673 X	34673	-0-	0-	-0-	28521 2	4148 9	Y	3771	3774 0		21
							32700 2	32669 9					
04		32700 X	32669	-0-	-31	-0-							
-----													
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B		WELL #: 221H		RRCID -> 292637		COMPL. DATE 09/02/2021				TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640			
11		40260 X	32447	-0-	-7813	-0-	25526 2	6921 9	Y	6292	6279 0	10 8	50
							22707 2	6436 9	Y	5851	5858 0	1 8	42
12		41602 X	29143	-0-	-12459	-0-	24063 2	6471 9	Y	5883	5879 0		46
							23541 2	5917 9	Y	5379	5357 0	15 8	53
01		41602 X	30534	-0-	-11068	-0-	24012 2	6332 9	Y	5756	5777 0		32
							29458 2	29458 9					
02		29458 X	29458	-0-	0-	-0-	24458 2	6483 9	Y	5894	5893 0		33
							30344 2	30344 9					
03		30344 X	30344	-0-	0-	-0-							
							30941 2	30941 9					
04		30941 X	30941	-0-	0-	-0-							





PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.//		100852									
LUCY 203-204 UNIT		WELL #:		232H	RRCID ->	292748	COMPL. DATE	12/04/2021	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11311	- 21026	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	64560 X	53837	-0-	-10723	-0-	1768 1	47412 2	Y	4234	4176 0	36 8	50	
12	61845 X	54844	-0-	-7001	-0-	4657 9	1842 1	Y	3915	3896 0	39 8	30	
01	57567 X	51225	-0-	-6342	-0-	4307 9	1849 1	Y	3842	3815 0	25 8	32	
02	46604 X	46604	-0-	-0-	-0-	4226 9	218 1	Y	3675	3656 0	18 8	33	
03	49654 X	49654	-0-	-0-	-0-	4043 9	1490 1	Y	3502	3495 0	9 8	31	
04	46290 X	45451	-0-	-839	-0-	3852 9	946 1	Y	2630	2626 0	15 8	20	
						2893 9							
LONGWAY 16 UNIT		WELL #:		331H	RRCID ->	292777	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL DEPTH	11203	PERF.11653	- 21678	
11	42150 X	42150	-0-	-0-	-0-	38428 2	3722 9	Y	3384	3378 0	5 8	27	
12	41942 X	41942	-0-	-0-	-0-	38286 2	3656 9	Y	3324	3327 0		24	
01	40004 X	40004	-0-	-0-	-0-	36653 2	3351 9	Y	3046	3046 0		24	
02	37396 X	37396	-0-	-0-	-0-	34373 2	3023 9	Y	2748	2737 0	8 8	27	
03	38093 X	38093	-0-	-0-	-0-	34934 2	3159 9	Y	2872	2883 0		16	
04	36813 X	36813	-0-	-0-	-0-	33689 2	3124 9	Y	2840	2840 0		16	
LUCY 203-204 UNIT		WELL #:		222H	RRCID ->	292816	COMPL. DATE	12/04/2021	TOTAL DEPTH	10805	PERF.11168	- 20818	
11	74040 X	62924	-0-	-11116	-0-	1782 1	55408 2	Y	5213	5146 0	45 8	61	
12	72292 X	63734	-0-	-8558	-0-	5734 9	1846 1	Y	6007	5962 0	60 8	46	
01	68882 X	59081	-0-	-9801	-0-	6608 9	1830 1	Y	5907	5865 0	38 8	50	
02	57339 X	57339	-0-	-0-	-0-	6498 9	215 1	Y	5468	5442 0	26 8	50	
03	61131 X	61131	-0-	-0-	-0-	6015 9	1484 1	Y	5678	5664 0	14 8	50	
04	56790 X	56790	-0-	-0-	-0-	6246 9	955 1	Y	5559	5534 0	32 8	43	
						6115 9							
CASON 203-204 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292834	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL DEPTH	11219	PERF.11612	- 24599	
11	89670 X	73696	-0-	-15974	-0-	1246 1	64473 2	Y	6185	6143 0	19 8	84	
12	81158 X	76791	-0-	-4367	-0-	1173 4	6804 9	Y	6287	6273 0	21 8	77	
01	81158 X	73647	-0-	-7511	-0-	1272 1	68603 2	Y	6659	6570 0	23 8	143	
02	67773 X	65798	-0-	-1975	-0-	6916 9	1301 1	Y	5749	5770 0	28 8	94	
03	72447 X	69912	-0-	-2535	-0-	7325 9	35 1	Y	6147	6111 0	16 8	114	
04	70110 X	62998	-0-	-7112	-0-	6324 9	6762 9	Y	5576	5490 0	44 8	156	
						727 1	6134 9						





PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
MOSES MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293414 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 17523														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE
11	136544 X	33046 -0- -103498 -0-	1280 1 25847 2	42 4	Y	5343	5319	0	21	8	46			
12	36530 X	36530 -0- -0- -0-	1296 1 29018 2	138 4	Y	5525	5500	0	8	8	63			
01	33448 X	33448 -0- -0- -0-	1171 1 26638 2	5639 9	Y	5126	5009	0	34	8	146			
02	30962 X	30962 -0- -0- -0-	1261 1 24173 2	5528 9	Y	5025	5104	0			67			
03	33654 X	33654 -0- -0- -0-	1033 1 26655 2	5966 9	Y	5424	5414	0			77			
04	31096 X	31096 -0- -0- -0-	707 1 24821 2	5568 9	Y	5062	5067	0			72			
POWDERED DONUT STATE E WELL #: T 35H RRCID -> 293416 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 19915														
11	385782 X	93169 -0- -292613 -0-	87888 2 42 4	5239 9	Y	4763	4805	0			151			
12	87947 X	87792 -0- -155 -0-	83019 2 4773 9	79690 2	Y	4339	4300	0			190			
01	87947 X	84448 -0- -3499 -0-	79690 2 4758 9	72686 2	Y	4325	4356	0			159			
02	76920 X	76920 -0- -0- -0-	4234 9	72797 2	Y	3849	3859	0			149			
03	77159 X	77120 -0- -39 -0-	4323 9	55474 2	Y	3930	3992	0			87			
04	74670 X	58706 -0- -15964 -0-	3232 9		Y	2938	2918	0			107			
POWDERED DONUT STATE H WELL #: C 41H RRCID -> 293426 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 20845														
11	226237 X	46637 -0- -179600 -0-	42998 2 20 4	3619 9	Y	3290	3329	0			104			
12	56544 X	46132 -0- -10412 -0-	42678 2 3454 9	43754 2	Y	3140	3107	0			137			
01	56544 X	47420 -0- -9124 -0-	3666 9	45782 2	Y	3333	3347	0			123			
02	49108 X	49108 -0- -0- -0-	3326 9	48465 2	Y	3024	3030	0			117			
03	51846 X	51846 -0- -0- -0-	3381 9	45952 2	Y	3074	3123	0			68			
04	48965 X	48965 -0- -0- -0-	3013 9		Y	2739	2707	0			100			
LAYDEN WELL #: 2H RRCID -> 293771 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081														
11	3960 X	3587 -0- -373 -0-	2436 2 52 4	1099 9	Y	999	1043	0	14	8	631			
12	4092 X	3716 -0- -376 -0-	2618 2 1098 9	2583 2	Y	998	989	0			640			
01	3968 X	3714 -0- -254 -0-	1131 9	2119 2	Y	1028	1047	0	8	8	613			
02	3712 X	3164 -0- -548 -0-	1045 9	2291 2	Y	950	898	0			665			
03	3906 X	3445 -0- -461 -0-	1154 9	1318 2	Y	1049	922	0	2	8	790			
04	3600 X	2066 -0- -1534 -0-	47 4	701 9	Y	637	830	0	7	8	590			
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 294386 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9987 PERF.11013 - 17588														
11	34910 X	34910 -0- -0- -0-	29872 2 64 4	4974 9	Y	4522	4325	0	59	8	277			
12	37696 X	22829 -0- -14867 -0-	20209 2 81 4	2539 9	Y	2308	2411	0	19	8	155			
01	37696 X	20689 -0- -17007 -0-	18480 2 33 4	2176 9	Y	1978	2027	0	14	8	92			
02	24853 X	22472 -0- -2381 -0-	18721 2 113 4	3638 9	Y	3307	3159	0	2	8	238			
03	29415 X	29415 -0- -0- -0-	25070 2 86 4	4259 9	Y	3872	3777	0	31	8	302			
04	26795 X	26795 -0- -0- -0-	23456 2 62 4	3277 9	Y	2979	3016	0	39	8	226			

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
ALYSE 51 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294757 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11120 - 20545															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	57990 X	50617	-0-	-7373	-0-	1739	1	42941	2	Y	5397	5368	0	43 8	39
						5937	9								
12	56854 X	53729	-0-	-3125	-0-	1744	1	46016	2	Y	5426	5351	0	52 8	62
						5969	9								
01	53878 X	51443	-0-	-2435	-0-	1800	1	43891	2	Y	5229	5199	0	35 8	57
						5752	9								
02	44743 X	44743	-0-	-0-	-0-	59	1	39529	2	Y	4686	4688	0	21 8	34
						5155	9								
03	48585 X	48585	-0-	-0-	-0-	1558	1	41697	2	Y	4845	4779	0	37 8	63
						5330	9								
04	43465 X	43465	-0-	-0-	-0-	1039	1	37855	2	Y	4155	4126	0	28 8	64
						4571	9								
-----															
ALYSE 51 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 294758 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11076 - 19601															
11	67500 X	55602	-0-	-11898	-0-	1702	1	47672	2	Y	5662	5636	0	45 8	41
						6228	9								
12	66588 X	55807	-0-	-10781	-0-	1755	1	47882	2	Y	5609	5532	0	54 8	64
						6170	9								
01	60698 X	57745	-0-	-2953	-0-	1837	1	49784	2	Y	5567	5533	0	37 8	61
						6124	9								
02	49823 X	49823	-0-	-0-	-0-	60	1	44437	2	Y	4842	4846	0	22 8	35
						5326	9								
03	54352 X	54352	-0-	-0-	-0-	1630	1	47262	2	Y	4964	4897	0	38 8	64
						5460	9								
04	47642 X	47642	-0-	-0-	-0-	1037	1	41862	2	Y	4312	4281	0	29 8	66
						4743	9								
-----															
ALYSE 51 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 294759 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11597 - 19819															
11	86400 X	78879	-0-	-7521	-0-	1817	1	72677	2	Y	3986	3967	0	32 8	29
						4385	9								
12	86955 X	76518	-0-	-10437	-0-	1799	1	70310	2	Y	4008	3952	0	39 8	46
						4409	9								
01	85653 X	75570	-0-	-10083	-0-	1677	1	69635	2	Y	3871	3849	0	26 8	42
						4258	9								
02	69988 X	69988	-0-	-0-	-0-	50	1	66157	2	Y	3437	3438	0	16 8	25
						3781	9								
03	75062 X	75062	-0-	-0-	-0-	1098	1	70088	2	Y	3524	3476	0	27 8	46
						3876	9								
04	70955 X	70955	-0-	-0-	-0-	689	1	66908	2	Y	3053	3032	0	20 8	47
						3358	9								
-----															
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 294789 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10811 - 20536															
11	46590 X	27754	-0-	-18836	-0-	22517	2	2187	4	Y	2773	2674	0		238
						3050	9								
12	48143 X	39949	-0-	-8194	-0-	35704	2	59	4	Y	3805	3818	0	21 8	204
						4186	9								
01	44082 X	32835	-0-	-11247	-0-	26783	2	3041	4	Y	2737	2772	0	25 8	144
						3011	9								
02	32674 X	32674	-0-	-0-	-0-	30646	2	5	4	Y	1839	1797	0		186
						2023	9								
03	36159 X	36159	-0-	-0-	-0-	32884	2	70	4	Y	2914	2917	0	17 8	166
						3205	9								
04	33052 X	33052	-0-	-0-	-0-	97	1	30255	2	Y	2394	2395	0	7 8	158
						67	4	2633	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 294796 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 20525															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	27990 X	26310	-0-	-1680	-0-	48	1	20759	2	Y	4956	4949	0	48	109
						51	4	5452	9			35	8		
12	29171 X	28087	-0-	-1084	-0-	51	1	21991	2	Y	5495	5404	0	29	171
						6045	9								
01	29409 X	29409	-0-	-0-	-0-	67	1	23569	2	Y	5247	5215	0	24	179
						1	4	5772	9						
02	27593 X	27593	-0-	-0-	-0-	57	1	21872	2	Y	5149	5132	0	20	176
						5664	9								
03	29582 X	29582	-0-	-0-	-0-	53	1	23728	2	Y	5274	5315	0	28	107
						5801	9								
04	27124 X	27124	-0-	-0-	-0-	34	1	21526	2	Y	5058	5047	0	23	95
						5564	9								
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 221HR RRCID -> 294865 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583															
11	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	334	1	11561	2	Y	2785	2660	0	54	164
						1506	4	3064	9						
12	20384 X	20384	-0-	-0-	-0-	452	1	16877	2	Y	2777	2773	0	25	143
						3055	9								
01	21344 X	21344	-0-	-0-	-0-	438	1	17314	2	Y	3039	2973	0	38	171
						249	4	3343	9						
02	20314 X	20314	-0-	-0-	-0-	389	1	17015	2	Y	2447	2515	0	1	102
						218	4	2692	9						
03	20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	280	1	17528	2	Y	2568	2449	0	53	168
						2825	9								
04	16260 X	10381	-0-	-5879	-0-	199	1	8824	2	Y	1167	1239	0	24	72
						74	4	1284	9						
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294926 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10502 - 16399															
11	19907 X	19907	-0-	-0-	-0-	413	1	14305	2	Y	3023	2972	0	59	178
						1864	4	3325	9						
12	19902 X	15884	-0-	-4018	-0-	352	1	13123	2	Y	2190	2236	0	20	112
						2409	9								
01	18848 X	18708	-0-	-140	-0-	388	1	15328	2	Y	2519	2458	0	31	142
						221	4	2771	9						
02	19256 X	15571	-0-	-3685	-0-	296	1	12931	2	Y	1980	2038	0	1	83
						166	4	2178	9						
03	20584 X	13338	-0-	-7246	-0-	176	1	10995	2	Y	1970	1883	0	41	129
						2167	9								
04	19920 X	12070	-0-	-7850	-0-	223	1	9891	2	Y	1703	1692	0	34	106
						83	4	1873	9						
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 321H RRCID -> 294930 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11665 - 18540															
11	37710 X	29955	-0-	-7755	-0-	2168	1	25125	2	Y	2371	2303	0	31	145
						54	4	2608	9						
12	38967 X	34122	-0-	-4845	-0-	2777	1	28240	2	Y	2720	2659	0	23	183
						113	4	2992	9						
01	38967 X	35072	-0-	-3895	-0-	4124	1	27784	2	Y	2831	2863	0	20	131
						50	4	3114	9						
02	36453 X	27172	-0-	-9281	-0-	3292	1	21474	2	Y	2070	2051	0	1	149
						129	4	2277	9						
03	38719 X	33934	-0-	-4785	-0-	3451	1	27641	2	Y	2498	2432	0	20	195
						94	4	2748	9						
04	33930 X	31226	-0-	-2704	-0-	2350	1	26353	2	Y	2230	2227	0	29	169
						70	4	2453	9						









OIL AND GAS DIVISION

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295707 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11557 - 21798															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11		127560 X	79080	-0-	-48480	-0-	86	1	70647	2	Y	7588	7545	0	36 8 48
							8347	9							
12		131812 X	76284	-0-	-55528	-0-	89	1	68422	2	Y	7066	7009	0	21 8 84
							7773	9							
01		96317 X	75206	-0-	-21111	-0-	89	1	68151	2	Y	6333	6300	0	26 8 91
							6966	9							
02		83259 X	75887	-0-	-7372	-0-	100	1	68809	2	Y	6335	6384	0	36 8 6
							9	4	6969	9					
03		89001 X	74262	-0-	-14739	-0-	96	1	67535	2	Y	6028	6009	0	19 8 6
							6631	9							
04		79080 X	67699	-0-	-11381	-0-	89	1	61700	2	Y	5373	5324	0	50 8 5
							5910	9							
-----															
DOC GARDNER D WELL #: C 06H RRCID -> 295770 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10759 PERF.11070 - 17241															
11		34980 X	26726	-0-	-8254	-0-	22517	2	147	4	Y	3693	3689	0	98
							4062	9							
12		36146 X	-0-	-0-	-36146	-0-					Y	-0-	98	0	-0-
01		36146 X	3297	-0-	-32849	-0-	2552	2	745	9	Y	677	653	0	24
02		33814 X	11822	-0-	-21992	-0-	9477	2	2345	9	Y	2132	2082	0	74
03		36146 X	21213	-0-	-14933	-0-	17980	2	3233	9	Y	2939	2947	0	66
04		26730 X	2585	-0-	-24145	-0-	2068	2	294	4	Y	203	256	0	13
							223	9							
-----															
PRICE 45 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295774 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11611 - 21173															
11		114480 X	84120	-0-	-30360	-0-	73759	2	2441	4	Y	7200	7133	0	51 8 63
							7920	9							
12		118296 X	82831	-0-	-35465	-0-	74900	2	7931	9	Y	7210	7219	0	8 8 46
01		118296 X	84473	-0-	-33823	-0-	76437	2	8036	9	Y	7305	7248	0	26 8 77
02		101384 X	79846	-0-	-21538	-0-	72369	2	7477	9	Y	6797	6775	0	34 8 65
03		103757 X	78318	-0-	-25439	-0-	71065	2	7253	9	Y	6594	6601	0	19 8 39
04		84120 X	65297	-0-	-18823	-0-	59580	2	5717	9	Y	5197	5168	0	34 8 34
-----															
PRICE 46 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295779 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 10675 PERF.11054 - 21679															
11		180120 X	57304	-0-	-122816	-0-	2242	1	46646	2	Y	6247	6185	0	44 8 55
							1544	4	6872	9					
12		186124 X	56549	-0-	-129575	-0-	799	1	49188	2	Y	5965	5975	0	7 8 38
							6562	9							
01		65720 X	56576	-0-	-9144	-0-	175	1	50018	2	Y	5803	5759	0	21 8 61
							6383	9							
02		60784 X	48605	-0-	-12179	-0-	1677	1	41360	2	Y	5062	5049	0	26 8 48
							5568	9							
03		62899 X	53583	-0-	-9316	-0-	1700	1	45887	2	Y	5451	5451	0	16 8 32
							5996	9							
04		57300 X	48642	-0-	-8658	-0-	1179	1	42256	2	Y	4734	4704	0	31 8 31
							5207	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 131H		RRCID -> 295780		COMPL. DATE 09/03/2022				TOTAL DEPTH 10342 PERF.10934 - 20796				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	136050 X	44481	-0-	-91569	-0-	40247	2	1332	4	Y	2638	2611	0	19 8 23
12	140585 X	45819	-0-	-94766	-0-	42159	2	2902	9	Y	3327	3325	0	4 8 21
01	47546 X	47546	-0-	-0-	-0-	43041	2	4505	9	Y	4095	4058	0	15 8 43
02	46360 X	46360	-0-	-0-	-0-	41980	2	4380	9	Y	3982	3967	0	20 8 38
03	46562 X	43120	-0-	-3442	-0-	39102	2	4018	9	Y	3653	3658	0	11 8 22
04	46020 X	45542	-0-	-478	-0-	41347	2	4195	9	Y	3814	3786	0	25 8 25
PRICE 46 UNIT		WELL #: 332H		RRCID -> 295781		COMPL. DATE 08/29/2022				TOTAL DEPTH 11194 PERF.11665 - 21566				
11	165870 X	67992	-0-	-97878	-0-	303	1	59493	2	Y	5661	5609	0	40 8 50
12	171399 X	51411	-0-	-119988	-0-	1969	4	6227	9	Y	4843	4857	0	5 8 31
01	83235 X	57564	-0-	-25671	-0-	221	1	45863	2	Y	5086	5045	0	18 8 54
02	77894 X	51152	-0-	-26742	-0-	5327	9	96	1	Y	5086	5045	0	18 8 54
03	77469 X	56349	-0-	-21120	-0-	5595	9	808	1	Y	4463	4452	0	23 8 42
04	67980 X	51963	-0-	-16017	-0-	4909	9	697	1	Y	4418	4421	0	13 8 26
COLLIE B UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 295783		COMPL. DATE 11/13/2022				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10502 - 20353				
11	61350 X	30664	-0-	-30686	-0-	23885	3	503	4	Y	5705	5742	0	72
12	63395 X	37116	-0-	-26279	-0-	29461	3	7655	9	Y	6959	6895	0	51 8 85
01	36797 X	32690	-0-	-4107	-0-	25778	3	6912	9	Y	6284	6245	0	28 8 96
02	34423 X	22931	-0-	-11492	-0-	16481	3	6450	9	Y	5864	5823	0	19 8 118
03	37107 X	28875	-0-	-8232	-0-	22260	3	6615	9	Y	6014	5925	0	10 8 197
04	35910 X	25934	-0-	-9976	-0-	20081	3	5853	9	Y	5321	5329	0	25 8 164
PALMER 52 UNIT		WELL #: 332H		RRCID -> 295794		COMPL. DATE 04/16/2022				TOTAL DEPTH 11290 PERF.11470 - 19932				
11	120810 X	62736	-0-	-58074	-0-	1869	1	56975	2	Y	3538	3521	0	28 8 26
12	124837 X	63703	-0-	-61134	-0-	3892	9	1917	1	Y	3604	3554	0	35 8 41
01	66805 X	62572	-0-	-4233	-0-	3964	9	1929	1	Y	3403	3384	0	23 8 37
02	62495 X	56269	-0-	-6226	-0-	3743	9	66	1	Y	3794	3787	0	17 8 27
03	66588 X	51820	-0-	-14768	-0-	4173	9	1357	1	Y	2922	2889	0	22 8 38
04	62730 X	52538	-0-	-10192	-0-	3214	9	889	1	Y	2709	2687	0	18 8 42
COLLIE B UNIT		WELL #: 331H		RRCID -> 295800		COMPL. DATE 11/14/2022				TOTAL DEPTH 12447 PERF.11467 - 21493				
11	63720 X	36857	-0-	-26863	-0-	28207	3	594	4	Y	7324	7358	0	93
12	65844 X	44810	-0-	-21034	-0-	8056	9	35239	3	Y	8701	8601	0	87 8 106
01	41607 X	41607	-0-	-0-	-0-	32354	3	9253	9	Y	8412	8337	0	53 8 128
02	37033 X	32090	-0-	-4943	-0-	23176	3	8914	9	Y	8104	8029	0	40 8 163
03	44795 X	42716	-0-	-2079	-0-	33278	3	9438	9	Y	8580	8440	0	22 8 281
04	43350 X	41800	-0-	-1550	-0-	33161	3	8639	9	Y	7854	7832	0	62 8 241

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
COLLIE B UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295844 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11171 - 20747														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	43470 X	16565	-0-	-26905	-0-	2030	1	10587	3	Y	3386	3402	0	43
						223	4	3725	9					
12	44919 X	19977	-0-	-24942	-0-	2080	1	13429	3	Y	4062	4039	0	16 8 50
						4468	9							
01	19127 X	16984	-0-	-2143	-0-	1762	1	11388	3	Y	3485	3474	0	8 8 53
						3834	9							
02	17893 X	13156	-0-	-4737	-0-	1855	1	7560	3	Y	3401	3378	0	7 8 69
						3741	9							
03	19964 X	16945	-0-	-3019	-0-	2085	1	10859	3	Y	3637	3584	0	3 8 119
						4001	9							
04	19320 X	16345	-0-	-2975	-0-	2100	1	10722	3	Y	3203	3214	0	9 8 99
						3523	9							
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295935 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11431 - 21332														
11	100290 X	73882	-0-	-26408	-0-	64	1	67324	2	Y	5904	5892	0	16 8 44
						6494	9							
12	103633 X	71628	-0-	-32005	-0-	65	1	65300	2	Y	5694	5670	0	16 8 52
						6263	9							
01	103633 X	85330	-0-	-18303	-0-	85	1	79316	2	Y	5355	5324	0	19 8 64
						38	4	5891	9					
02	76618 X	63744	-0-	-12874	-0-	63	1	58307	2	Y	4885	4898	0	1 8 50
						5374	9							
03	81902 X	80169	-0-	-1733	-0-	69	1	74428	2	Y	5156	4955	0	212 8 39
						5672	9							
04	82590 X	68365	-0-	-14225	-0-	64	1	62908	2	Y	4903	4893	0	22 8 27
						5393	9							
PRICE 46 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296007 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11086 - 20761														
11	114840 X	29203	-0-	-85637	-0-	25753	2	852	4	Y	2362	2337	0	17 8 21
						2598	9							
12	118668 X	29600	-0-	-89068	-0-	27163	2	2437	9	Y	2215	2219	0	3 8 14
						26634	2	2486	9	Y	2260	2242	0	8 8 24
01	118668 X	29120	-0-	-89548	-0-	24679	2	2355	9	Y	2141	2134	0	11 8 20
						24679	2	2027	9	Y	1843	1847	0	5 8 11
02	34220 X	27034	-0-	-7186	-0-	22529	2	605	9	Y	550	553	0	4 8 4
						5003	2							
03	36580 X	24556	-0-	-12024	-0-									
04	29190 X	5608	-0-	-23582	-0-									
GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296043 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10915 - 22591														
11	47490 X	41310	-0-	-6180	-0-	1073	1	31195	2	Y	8220	8144	0	95 8 95
						9042	9							
12	49073 X	44636	-0-	-4437	-0-	1246	1	33832	2	Y	8689	8671	0	5 8 108
						9558	9							
01	49073 X	42328	-0-	-6745	-0-	1286	1	31798	2	Y	8404	8292	0	33 8 187
						9244	9							
02	45907 X	39036	-0-	-6871	-0-	1131	1	29700	2	Y	7415	7482	0	1 8 119
						48	4	8157	9					
03	44640 X	40222	-0-	-4418	-0-	1051	1	30800	2	Y	7448	7445	0	122
						178	4	8193	9					
04	43200 X	38927	-0-	-4273	-0-	727	1	30000	2	Y	7293	7275	0	140
						178	4	8022	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
COLLIE B UNIT		WELL #:		332H	RRCID ->	296066	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL	DEPTH	11043	PERF.11683	-	21077
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		53010 X	34062	-0-	-18948	-0-	26674 3	562 4	Y	6205	6243 0			79
							6826 9							
12		54777 X	41596	-0-	-13181	-0-	33382 3	8214 9	Y	7467	7365 0	90 8		91
01		54777 X	39858	-0-	-14919	-0-	31932 3	7926 9	Y	7205	7133 0	54 8		109
02		40600 X	29277	-0-	-11323	-0-	21676 3	7601 9	Y	6910	6840 0	40 8		139
03		41602 X	36809	-0-	-4793	-0-	29359 3	7450 9	Y	6773	6668 0	22 8		222
04		40260 X	34800	-0-	-5460	-0-	28028 3	6772 9	Y	6156	6130 0	60 8		188
-----														
GOLIATH MIPA UNIT		WELL #:		331H	RRCID ->	296084	COMPL. DATE	10/09/2022	TOTAL	DEPTH	11039	PERF.11517	-	23068
11		67980 X	62440	-0-	-5540	-0-	49190 2	13250 9	Y	12045	11941 0	139 8		139
12		70246 X	63424	-0-	-6822	-0-	50671 2	12753 9	Y	11594	11582 0	6 8		145
01		70246 X	62224	-0-	-8022	-0-	49753 2	12471 9	Y	11337	11185 0	45 8		252
02		65714 X	55711	-0-	-10003	-0-	44967 2	72 4	Y	9702	9797 0	1 8		156
							10672 9							
03		66743 X	57608	-0-	-9135	-0-	46798 2	270 4	Y	9582	9581 0			157
							10540 9							
04		62430 X	54924	-0-	-7506	-0-	44790 2	265 4	Y	8972	8957 0			172
							9869 9							
-----														
PRICE 46 UNIT		WELL #:		331H	RRCID ->	296093	COMPL. DATE	09/07/2022	TOTAL	DEPTH	11206	PERF.11682	-	22247
11		165150 X	56682	-0-	-108468	-0-	314 1	48782 2	Y	5429	5385 0	38 8		48
							1614 4	5972 9						
12		170655 X	53399	-0-	-117256	-0-	450 1	46517 2	Y	5847	5850 0	7 8		38
							6432 9							
01		170655 X	55426	-0-	-115229	-0-	100 1	48764 2	Y	5965	5919 0	21 8		63
							6562 9							
02		159645 X	50284	-0-	-109361	-0-	980 1	43673 2	Y	5119	5107 0	26 8		49
							5631 9							
03		87079 X	60033	-0-	-27046	-0-	971 1	53229 2	Y	5303	5306 0	15 8		31
							5833 9							
04		56765 X	56765	-0-	-0-	-0-	601 1	50809 2	Y	4868	4835 0	32 8		32
							5355 9							
-----														
JERSEY LILLY 17-7 A1		WELL #:		131H	RRCID ->	296129	COMPL. DATE	03/11/2023	TOTAL	DEPTH	10294	PERF.10530	-	18513
11		46500 X	17646	-0-	-28854	-0-	458 1	9122 2	Y	5966	5553 0	416 1		18
							1503 4	6563 9			25 8			
12		48050 X	24481	-0-	-23569	-0-	604 1	14375 2	Y	7934	7818 0	63 8		71
							775 4	8727 9						
01		48050 X	23923	-0-	-24127	-0-	507 1	13525 2	Y	8236	8199 0	60 1		34
							831 4	9060 9			14 8			
02		44950 X	23765	-0-	-21185	-0-	403 1	15694 2	Y	6805	6686 0	92 1		61
							182 4	7486 9						
03		29212 X	29212	-0-	-0-	-0-	535 1	20395 2	Y	6970	3989 0	2891 1		151
							615 4	7667 9						
04		27402 X	27402	-0-	-0-	-0-	448 1	17762 2	Y	6670	5255 0	1529 1		30
							1855 4	7337 9			7 8			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
ARUBA STATE 15-14 UNIT		WELL #: 132H		RRCID ->	296188	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL	DEPTH	10297	PERF.	10513	-	20307
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	32130 X	26883	-0-	-5247	-0-	51 1	22095 2	Y	4256	4242 0	41 1	93		
						55 4	4682 9			30 8				
12	33201 X	26715	-0-	-6486	-0-	50 1	21729 2	Y	4487	4417 0	24 8	139		
						4936 9								
01	33201 X	15611	-0-	-17590	-0-	36 1	12709 2	Y	2605	2643 0	12 8	89		
						2866 9								
02	31059 X	24269	-0-	-6790	-0-	52 1	19859 2	Y	3962	3901 0	15 8	135		
						4358 9								
03	28210 X	23310	-0-	-4900	-0-	43 1	19151 2	Y	3742	3781 0	20 8	76		
						4116 9								
04	26880 X	21489	-0-	-5391	-0-	28 1	17787 2	Y	3340	3338 0	15 8	63		
						3674 9								
SYCAMORE 4 UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->	296197	COMPL. DATE	05/30/2023	TOTAL	DEPTH	10332	PERF.	10589	-	19976
11	685023 X	72512	-0-	-612511	-0-	53035 2	2649 4	Y	15298	15332 0		102		
						16828 9								
12	73098 X	62159	-0-	-10939	-0-	46724 2	13 4	Y	14020	13960 0	100 8	62		
						15422 9								
01	73098 X	58959	-0-	-14139	-0-	44582 2	40 4	Y	13034	13048 0		48		
						14337 9								
02	68382 X	54155	-0-	-14227	-0-	42137 2	12018 9	Y	10925	10929 0		44		
03	73098 X	44315	-0-	-28783	-0-	33449 2	38 4	Y	9844	9839 0		49		
						10828 9								
04	70740 X	46793	-0-	-23947	-0-	35320 2	26 4	Y	10406	10401 0		54		
						11447 9								
KING DAVID MIPA UNIT		WELL #: 132H		RRCID ->	296211	COMPL. DATE	10/14/2022	TOTAL	DEPTH	10383	PERF.	10744	-	21400
11	55620 X	41221	-0-	-14399	-0-	489 1	31598 2	Y	8304	8236 0	96 8	96		
						9134 9								
12	57474 X	41623	-0-	-15851	-0-	456 1	32066 2	Y	8274	8262 0	5 8	103		
						9101 9								
01	57474 X	38333	-0-	-19141	-0-	473 1	29409 2	Y	7683	7585 0	30 8	171		
						8451 9								
02	53766 X	35176	-0-	-18590	-0-	368 1	27308 2	Y	6778	6839 0	1 8	109		
						44 4	7456 9							
03	44423 X	36571	-0-	-7852	-0-	302 1	28592 2	Y	6829	6826 0		112		
						165 4	7512 9							
04	41220 X	33470	-0-	-7750	-0-	221 1	26176 2	Y	6289	6281 0		120		
						155 4	6918 9							
KING DAVID MIPA UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->	296233	COMPL. DATE	10/14/2022	TOTAL	DEPTH	10337	PERF.	10700	-	20544
11	0 W	42934	-0-	42934	1002223	1230 1	32214 2	Y	8627	8557 0	100 8	99		
						9490 9								
12	0 W	44949	-0-	44949	1047172	1328 1	33853 2	Y	8880	8863 0	5 8	111		
						9768 9								
01	0 W	41292	-0-	41292	1088464	1363 1	30813 2	Y	8287	8181 0	33 8	184		
						9116 9								
02	0 W	39130	-0-	39130	1127594	1207 1	29735 2	Y	7400	7464 0	1 8	119		
						48 4	8140 9							
03	1165270 X	37676	-0-	-1127594	-0-	1120 1	28442 2	Y	7227	7227 0		119		
						164 4	7950 9							
04	43500 X	35635	-0-	-7865	-0-	774 1	27163 2	Y	6852	6840 0		131		
						161 4	7537 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 223H		RRCID -> 296235		COMPL. DATE 10/14/2022				TOTAL DEPTH 10546 PERF.10825 - 21681					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		55620 X	37472	-0-	-18148	-0-	1229 9426	1 9	26817	2	Y	8569	8496	0	99 8 99
12		57474 X	42977	-0-	-14497	-0-	1329 9471	1 9	32177	2	Y	8610	8597	0	5 8 107
01		57474 X	44087	-0-	-13387	-0-	1366 9087	1 9	33634	2	Y	8261	8152	0	33 8 183
02		53766 X	39941	-0-	-13825	-0-	1210 49	1 4	30217	2	Y	7695	7753	0	1 8 124
03		42966 X	40562	-0-	-2404	-0-	1124 179	1 4	31011	2	Y	7498	7499	0	123
04		42660 X	38807	-0-	-3853	-0-	775 177	1 4	29894	2	Y	7237	7221	0	139
BULLEIT 12-15-16 UNIT		WELL #: 233H		RRCID -> 296253		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 9923 PERF.10053 - 20780					
11		152190 X	114031	-0-	-38159	-0-	756 114	1 4	106236	2	Y	6295	6397	0	10 8 171
12		157263 X	110898	-0-	-46365	-0-	757 53	1 4	103943	2	Y	5586	5252	0	94 8 411
01		157263 X	112490	-0-	-44773	-0-	806 130	1 4	105416	2	Y	5580	5583	0	14 8 394
02		147117 X	94548	-0-	-52569	-0-	621 27	1 4	88709	2	Y	4719	4584	0	26 8 503
03		130665 X	97760	-0-	-32905	-0-	751 186	1 4	91273	2	Y	5045	5270	0	32 8 246
04		114030 X	90701	-0-	-23329	-0-	681 47	1 4	85184	2	Y	4354	4372	0	30 8 198
BULLEIT 12-15-16 UNIT		WELL #: 224H		RRCID -> 296260		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9852 - 20037					
11		155820 X	113006	-0-	-42814	-0-	745 112	1 4	104600	2	Y	6863	6984	0	11 8 193
12		161014 X	109589	-0-	-51425	-0-	736 52	1 4	101117	2	Y	6985	6547	0	117 8 514
01		161014 X	104910	-0-	-56104	-0-	740 119	1 4	96857	2	Y	6540	6575	0	17 8 462
02		150626 X	106485	-0-	-44141	-0-	696 31	1 4	99471	2	Y	5715	5543	0	31 8 603
03		127751 X	91251	-0-	-36500	-0-	694 172	1 4	84392	2	Y	5448	5717	0	35 8 299
04		113010 X	84776	-0-	-28234	-0-	633 43	1 4	79128	2	Y	4520	4557	0	31 8 231
ZACCHAEUS 3 UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 296276		COMPL. DATE 05/30/2023				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10731 - 17672					
11		467095 X	47318	-0-	-419777	-0-	35726 9808	2 9	1784	4	Y	8916	8930	0	60
12		51987 X	48040	-0-	-3947	-0-	37956 10074	2 9	10	4	Y	9158	9113	0	65 8 40
01		51987 X	41612	-0-	-10375	-0-	33120 8462	2 9	30	4	Y	7693	7704	0	29
02		48633 X	39862	-0-	-8771	-0-	32461	2	7401	9	Y	6728	6730	0	27
03		51987 X	35527	-0-	-16460	-0-	28101 7394	2 9	32	4	Y	6722	6715	0	34
04		47310 X	32524	-0-	-14786	-0-	25773 6732	2 9	19	4	Y	6120	6123	0	31

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296277 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11005 - 19393													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	222797 X	24337	-0-	-198460	-0-	17344 2	866 4	Y	5570	5589 0			37
12	23918 X	23918	-0-	-0-	-0-	6127 9							
01	18659 X	18659	-0-	-0-	-0-	18549 2	5 4	Y	4876	4857 0	35 8		21
02	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	5364 9							
03	18476 X	16904	-0-	-1572	-0-	14188 2	13 4	Y	4053	4059 0			15
04	17880 X	15372	-0-	-2508	-0-	4458 9							
						13594 2	3837 9	Y	3488	3489 0			14
						12966 2	15 4	Y	3566	3562 0			18
						3923 9							
						11831 2	9 4	Y	3211	3212 0			17
						3532 9							
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296305 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10593 - 17974													
11	662287 X	70415	-0-	-591872	-0-	54644 2	2729 4	Y	11856	11885 0			79
12	79019 X	61169	-0-	-17850	-0-	13042 9							
01	79019 X	54082	-0-	-24937	-0-	48917 2	13 4	Y	11126	11077 0	79 8		49
02	73921 X	51852	-0-	-22069	-0-	12239 9							
03	79019 X	40657	-0-	-38362	-0-	43256 2	39 4	Y	9806	9819 0			36
04	70410 X	44779	-0-	-25631	-0-	10787 9							
						42461 2	9391 9	Y	8537	8539 0			34
						32318 2	37 4	Y	7547	7543 0			38
						8302 9							
						36159 2	26 4	Y	7813	7811 0			40
						8594 9							
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296328 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10959 - 20534													
11	37050 X	35912	-0-	-1138	-0-	69 1	29839 2	Y	5391	5375 0	52 1		118
12	38285 X	35540	-0-	-2745	-0-	74 4	5930 9						
01	38285 X	21278	-0-	-17007	-0-	69 1	29531 2	Y	5400	5322 0	28 8		168
02	35815 X	29746	-0-	-6069	-0-	5940 9							
03	38285 X	29477	-0-	-8808	-0-	51 1	17898 2	Y	3026	3077 0	14 8		103
04	35910 X	28445	-0-	-7465	-0-	3329 9							
						65 1	24670 2	Y	4555	4485 0	17 8		156
						5011 9							
						55 1	24601 2	Y	4383	4427 0	23 8		89
						4821 9							
						37 1	23635 2	Y	4339	4327 0	20 8		81
						4773 9							
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296337 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11255 - 20221													
11	331257 X	51126	-0-	-280131	-0-	37441 2	1870 4	Y	10741	10759 0			72
12	47898 X	47898	-0-	-0-	-0-	11815 9							
01	45656 X	45656	-0-	-0-	-0-	36517 2	10 4	Y	10337	10290 0	74 8		45
02	44047 X	44047	-0-	-0-	-0-	11371 9							
03	42780 X	40802	-0-	-1978	-0-	35109 2	32 4	Y	9559	9569 0			35
04	41400 X	38608	-0-	-2792	-0-	10515 9							
						34958 2	9089 9	Y	8263	8265 0			33
						31731 2	36 4	Y	8214	8206 0			41
						9035 9							
						30220 2	22 4	Y	7605	7607 0			39
						8366 9							







PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
SHELL 41 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296615 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11439 - 21569														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	0	76475	-0-	76475	465068	63135 2 11474 9	1866 4	Y	10431	10291 0	107 8	74		
12	524175 X	59107	-0-	-465068	-0-	49500 2 9052 9	555 4	Y	8229	8269 0		34		
01	77872 X	60583	-0-	-17289	-0-	51465 2 8691 9	427 4	Y	7901	7901 0	10 8	24		
02	72848 X	58950	-0-	-13898	-0-	50697 2 8179 9	74 4	Y	7435	7415 0	20 8	24		
03	78811 X	78811	-0-	-0-	-0-	69073 2 9611 9	127 4	Y	8737	8731 0	1 8	29		
04	75360 X	73427	-0-	-1933	-0-	64670 2 8456 9	301 4	Y	7687	7671 0	23 8	22		
SHELL 41 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296616 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11384 - 21014														
11	0	92037	-0-	92037	433052	77799 2 11936 9	2302 4	Y	10851	10698 0	112 8	77		
12	525028 X	91976	-0-	-433052	-0-	79993 2 11084 9	899 4	Y	10076	10112 0		41		
01	91483 X	91483	-0-	-0-	-0-	80946 2 9864 9	673 4	Y	8967	8970 0	11 8	27		
02	78179 X	78179	-0-	-0-	-0-	69937 2 8139 9	103 4	Y	7399	7382 0	20 8	24		
03	82522 X	78623	-0-	-3899	-0-	70493 2 8001 9	129 4	Y	7274	7273 0	1 8	24		
04	79860 X	70884	-0-	-8976	-0-	63553 2 7035 9	296 4	Y	6395	6382 0	19 8	18		
VINTAGE C WELL #: C 03H RRCID -> 296685 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11271 - 23708														
11	0	144639	-0-	144639	563202	122852 2 17794 9	3993 4	Y	16176	16153 0		281		
12	0	135145	-0-	135145	698347	120655 2 79993 2	14490 9	Y	13173	13128 0		326		
01	0	133693	-0-	133693	832040	116042 2 17623 9	28 4	Y	16021	15360 0	609 8	378		
02	954179 X	122139	-0-	-832040	-0-	108745 2	13394 9	Y	12176	12280 0		274		
03	136307 X	124638	-0-	-11669	-0-	110965 2	13673 9	Y	12430	12374 0		330		
04	131910 X	112726	-0-	-19184	-0-	101620 2	11106 9	Y	10096	9984 0		442		
VINTAGE E WELL #: C 04H RRCID -> 296686 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11039 - 22474														
11	0	137840	-0-	137840	538501	112264 2 21927 9	3649 4	Y	19934	19876 0		347		
12	0	136766	-0-	136766	675267	110307 2	26459 9	Y	24054	23805 0		596		
01	0	122474	-0-	122474	797741	103420 2 19029 9	25 4	Y	17299	16829 0	658 8	408		
02	905611 X	107870	-0-	-797741	-0-	92472 2	15398 9	Y	13998	14092 0		314		
03	123721 X	108254	-0-	-15467	-0-	93506 2	14748 9	Y	13407	13366 0		355		
04	119730 X	100617	-0-	-19113	-0-	86943 2	13674 9	Y	12431	12241 0		545		

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296714 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11336 - 18747														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11		323771 X	42866	-0-	-280905	-0-	31695 2	1583 4	Y		8716	8734 0		58
							9588 9							
12		39618 X	39088	-0-	-530	-0-	29948 2	8 4	Y		8302	8265 0	59 8	36
							9132 9							
01		39618 X	36148	-0-	-3470	-0-	27858 2	25 4	Y		7514	7522 0		28
							8265 9							
02		37062 X	34981	-0-	-2081	-0-	27624 2	7357 9	Y		6688	6689 0		27
							26352 2	30 4	Y		7135	7126 0		36
03		39618 X	34231	-0-	-5387	-0-	7849 9							
							34589 2	25 4	Y		7824	7820 0		40
							8606 9							
-----														
SHELL 41 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296823 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10743 - 20638														
-----														
*07		0	32827	-0-	32827	32827	25399 2	732 4	Y		6087	5994 0	2 8	91
							6696 9							
*08		0	160626	-0-	160626	193453	127273 2	307 4	Y		30042	29958 0	100 8	75
							33046 9							
*09		0	116509	-0-	116509	309962	93998 2	78 4	Y		20394	20367 0	47 8	55
							22433 9							
*10		0	90355	-0-	90355	400317	72459 2	366 4	Y		15936	15939 0	7 8	45
							17530 9							
*11		0	69823	-0-	69823	470140	54779 2	1615 4	Y		12208	12041 0	126 8	86
							13429 9							
*12		529190 X	59050	-0-	-470140	-0-	45917 2	513 4	Y		11473	11512 0		47
							12620 9							
*01		59904 X	59904	-0-	-0-	-0-	48125 2	399 4	Y		10345	10347 0	13 8	32
							11380 9							
*02		60031 X	60031	-0-	-0-	-0-	50043 2	73 4	Y		9014	8993 0	24 8	29
							9915 9							
*03		56997 X	56997	-0-	-0-	-0-	46903 2	86 4	Y		9098	9096 0	1 8	30
							10008 9							
04		52650 X	43507	-0-	-9143	-0-	33722 2	156 4	Y		8754	8733 0	26 8	25
							9629 9							
-----														
SHELL 41 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 296883 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11019 - 21495														
-----														
*07		0	40889	-0-	40889	40889	31299 2	901 4	Y		7899	7777 0	3 8	119
							8689 9							
*08		0	203452	-0-	203452	244341	162054 2	391 4	Y		37279	37182 0	124 8	92
							41007 9							
*09		0	147195	-0-	147195	391536	120850 2	100 4	Y		23859	23831 0	56 8	64
							26245 9							
*10		0	118483	-0-	118483	510019	97483 2	493 4	Y		18643	18646 0	8 8	53
							20507 9							
*11		0	88912	-0-	88912	598931	71715 2	2118 4	Y		13708	13523 0	141 8	97
							15079 9							
*12		671115 X	72184	-0-	-598931	-0-	59568 2	668 4	Y		10862	10915 0		44
							11948 9							
*01		81902 X	72443	-0-	-9459	-0-	60992 2	506 4	Y		9950	9952 0	12 8	30
							10945 9							
*02		76618 X	65980	-0-	-10638	-0-	56115 2	82 4	Y		8894	8872 0	23 8	29
							9783 9							
03		81902 X	66347	-0-	-15555	-0-	56735 2	104 4	Y		8644	8643 0	1 8	29
							9508 9							
04		79260 X	59619	-0-	-19641	-0-	50465 2	235 4	Y		8108	8089 0	25 8	23
							8919 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
VITAL ENERGY, INC.				100951										
OLIVER 13-24B				WELL #:	2H	RRCID ->	284218	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	9960	PERF.10192	- 20779	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2742	2	88	9	N	80			510
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-			510
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			510
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			510
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			510
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			510
-----														
ASTRO STATE 12				WELL #:	1H	RRCID ->	285902	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10220	- 14800	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
-----														
OLIVER 13-24				WELL #:	1H	RRCID ->	286685	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9866	PERF.10201	- 20301	
11	29139 X	29139	-0-	-0-	-0-	2826	2	24058	4	N	2050	1780	1	1027
						2255	9							
12	35363 X	35363	-0-	-0-	-0-	29071	2	4172	4	N	1927	1613	1	1341
						2120	9							
01	33852 X	27948	-0-	-5904	-0-	25396	2	1010	4	N	1402	1136	1	1607
						1542	9							
02	42736 X	42736	-0-	-0-	-0-	38920	2	1384	4	N	2211	1949	1	1869
						2432	9							
03	48682 X	48682	-0-	-0-	-0-	45961	2	16	4	N	2459	2278	1	2050
						2705	9							
04	32760 X	NO RPT	-0-	-32760	-0-					N	NO RPT			2050
-----														
CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	2H	RRCID ->	287495	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10585	- 15325	
11	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	955	1	5817	2	Y	357	305	0	204
						393	9							
12	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	1071	1	7926	2	Y	371			575
						408	9							
01	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	1190	1	6119	2	Y	501			1076
						57	4							
02	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	3076	1	5081	2	Y	615	1181	1	510
						677	9							
03	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	3418	1	8189	2	Y	803	627	1	686
						883	9							
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT			686
-----														
DIAMOND BACK 17				WELL #:	1 H	RRCID ->	287579	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10196	PERF.10220	- 14244	
11	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	570	1	6197	2	Y	134	177	0	125
						147	9							
12	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	575	1	6482	2	Y	239	179	0	185
						263	9							
01	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	549	1	6196	2	Y	173	180	0	175
						107	4					3	8	
02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	538	1	5401	2	Y	155			330
						171	9							
03	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	589	1	3074	2	Y	176	188	1	318
						1125	4							
04	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			318

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. AMERICAN PHAROAH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879																
11	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2016	2	42	9	Y	38	32	0			20
12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	17	0			3
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					3
02	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					3
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					3
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					3
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059																
11	21612 X	21612	-0-	-0-	-0-	19971	2	28	4	Y	1466	1498	0			188
						1613	9									
12	22320 X	22031	-0-	-289	-0-	20469	2	1562	9	Y	1420	1429	0			179
01	22320 X	21446	-0-	-874	-0-	19388	2	394	4	Y	1513	1467	0			225
						1664	9									
02	20880 X	19898	-0-	-982	-0-	18484	2	1414	9	Y	1285	1353	0			157
03	22320 X	21852	-0-	-468	-0-	20380	2	9	4	Y	1330	1272	0			215
						1463	9									
04	21600 X	NO RPT	-0-	-21600	-0-					Y	NO RPT					215
-----																
WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603																
11	24030 X	22689	-0-	-1341	-0-	21978	2	711	9	N	646	720	0			377
12	24831 X	23633	-0-	-1198	-0-	22802	2	831	9	N	755	874	0			258
01	24831 X	22741	-0-	-2090	-0-	21672	2	247	4	N	747	720	0			285
						822	9									
02	23229 X	21253	-0-	-1976	-0-	20512	2	741	9	N	674	746	1			213
03	24304 X	21478	-0-	-2826	-0-	20635	2	147	4	N	633	566	1			280
						696	9									
04	22860 X	NO RPT	-0-	-22860	-0-					N	NO RPT					280
-----																
WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822																
11	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	2700	1	2419	2	Y	735	290	1			854
						809	9									
12	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	2700	1	2538	2	Y	130	504	1			480
						143	9									
01	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	2483	1	2194	2	Y	398	359	1			519
						438	9									
02	0 N	5363	-0-	5363	-0-	2610	1	2289	2	Y	422	530	1			411
						464	9									
*03	3100 N	5770	-0-	2670	2670	2618	1	2781	2	Y	337	392	1			356
						371	9									
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					356
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993																
11	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	683	1	10859	2	Y	180	360	0			288
						198	9									
12	13020 X	9577	-0-	-3443	-0-	779	1	8337	2	Y	419	359	0			348
						461	9									
01	13020 X	12690	-0-	-330	-0-	771	1	11450	2	Y	418	363	0			403
						9	4	460	9							
02	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	744	1	11634	2	Y	442	558	1			287
						486	9									
03	13020 X	12983	-0-	-37	-0-	764	1	9314	2	Y	365					652
						2503	4	402	9							
04	11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					652

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951													
EASTEX 6		WELL #:		1H	RRCID ->	287622	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10153	- 17414			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		20583 X	20583	-0-	-0-	-0-	18426	2	2157	9	Y	1961	2046	0	260
12		21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	19452	2	2082	9	Y	1893	1905	0	248
01		20919 X	20919	-0-	-0-	-0-	18681	2	82	4	Y	1960	1907	0	301
							2156	9							
02		19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	17597	2	1782	9	Y	1620	1712	0	209
03		22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	18205	2	1917	4	Y	1828	1740	0	297
							2011	9							
04		19500 X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					Y	NO RPT			297
-----															
TOYAH B		WELL #:		2H	RRCID ->	287694	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9555	- 15522			
*11		24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	23734	2	440	9	Y	400	543	0	188
*12		27900 X	24646	-0-	-3254	-0-	24160	2	486	9	Y	442	359	0	271
*01		27900 X	23563	-0-	-4337	-0-	22834	2	264	4	Y	423	179	0	515
							465	9							
*02		26100 X	21999	-0-	-4101	-0-	21579	2	420	9	Y	382	570	1	327
*03		26970 X	23676	-0-	-3294	-0-	21377	2	1868	4	Y	392	381	1	338
							431	9							
04		24180 X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT			338
-----															
TOYAH B 22-21		WELL #:		2H	RRCID ->	287696	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9678	- 21045			
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-			-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-			-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2855				Y	NO RPT			-0-
-----															
WAR ADMIRAL 24		WELL #:		6H	RRCID ->	287704	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10501	- 17368			
11		14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	1146	1	13112	2	Y	573	677	0	126
							40	4	630	9					
12		17050 X	14865	-0-	-2185	-0-	1170	1	12967	2	Y	662	641	0	147
							728	9							
01		17050 X	12012	-0-	-5038	-0-	1026	1	10084	2	Y	584	627	0	104
							260	4	642	9					
02		15950 X	11675	-0-	-4275	-0-	10619	2	1056	9	Y	960	893	0	171
03		15934 X	13961	-0-	-1973	-0-	12936	2	1025	9	Y	932	970	0	133
04		14940 X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT			133
-----															
AFFIRMED 6		WELL #:		7H	RRCID ->	287706	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10268	PERF.10349	- 15716			
11		11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	889	1	10695	2	Y	256	260	0	47
							282	9							
12		12400 X	11903	-0-	-497	-0-	860	1	10771	2	Y	247	247	0	47
							272	9							
01		12400 X	10004	-0-	-2396	-0-	725	1	8823	2	Y	241	236	0	52
							191	4	265	9					
02		11600 X	11419	-0-	-181	-0-	779	1	10381	2	Y	235	243	0	44
							259	9							
03		12400 X	12142	-0-	-258	-0-	837	1	11040	2	Y	241	244	0	41
							265	9							
04		11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT			41

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. AFFIRMED 6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. AFFIRMED 6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 3HM		RRCID -> 287707	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 10145	PERF.10098	- 15432				
11	8790 X	7179	-0-	-1611	-0-	958 1 86 4	5914 2 221 9	Y	201	190 0		42
12	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	1016 1 75 9	5360 2	Y	68	81 0		29
01	6882 X	4992	-0-	-1890	-0-	862 1 174 4	3933 2 23 9	Y	21	26 0		24
02	DLQ G-10	5351	-0-	5351	5351	909 1 88 9	4354 2	Y	80	74 0		30
03	13151 X	7800	-0-	-5351	-0-	998 1 517 9	6285 2	Y	470	422 0		78
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			78
-----												
PICKPOCKET 21		WELL #: 3H		RRCID -> 287709	COMPL. DATE 02/03/2019	TOTAL DEPTH 9913	PERF.10029	- 14484				
11	12330 X	8879	-0-	-3451	-0-	384 1 1011 9	7484 2	Y	919	849 0		154
12	14787 X	6901	-0-	-7886	-0-	5812 2	1089 9	Y	990	1002 0		142
01	14787 X	5793	-0-	-8994	-0-	4724 2	1069 9	Y	972	924 0		190
02	DLQ G-10	5209	-0-	5209	5209	4463 2	746 9	Y	678	772 1		96
03	21700 X	16491	-0-	-5209	-0-	15627 2	864 9	Y	785	612 1		269
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			269
-----												
SEATTLE SLEW		WELL #: 1H		RRCID -> 287735	COMPL. DATE 09/25/2015	TOTAL DEPTH 10166	PERF.10247	- 18019				
*11	26220 X	20065	-0-	-6155	-0-	19217 2	848 9	Y	771	452 0		422
*12	27094 X	14634	-0-	-12460	-0-	14249 2	385 9	Y	350	722 0		50
*01	27094 X	13164	-0-	-13930	-0-	12747 2	417 9	Y	379	343 0		86
*02	DLQ G-10	18234	-0-	18234	18234	17764 2	470 9	Y	427	406 1		107
*03	37033 X	18799	-0-	-18234	-0-	18536 2	263 9	Y	239	276 1		70
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70
-----												
COOPERS DREAM 23-2		WELL #: 2H		RRCID -> 287877	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL DEPTH 9817	PERF.10029	- 17346				
11	7230 X	2262	-0-	-4968	-0-	1085 1 134 4	1008 2 35 9	Y	32	26 0		11
12	7471 X	1444	-0-	-6027	-0-	1226 1 120 9	98 4	Y	109	102 0		18
01	7099 X	1508	-0-	-5591	-0-	906 1 8 9	594 4	Y	7	14 0		11
02	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1171	1135 1	36 4	Y	-0-			11
03	2357 X	1186	-0-	-1171	-0-	1147 1 1 9	38 4	Y	1			12
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
-----												
COOPERS DREAM 23-4		WELL #: 4H		RRCID -> 287879	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL DEPTH 9872	PERF. 9964	- 15931				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 7		5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
-----												
SEATTLE SLEW 17		WELL #: 1H		RRCID -> 287939	COMPL. DATE 01/19/2019	TOTAL DEPTH 9748	PERF. 9798	- 19665				
*11	38100 X	31885	-0-	-6215	-0-	30271 2	1614 9	Y	1467	1175 0		886
*12	39370 X	31657	-0-	-7713	-0-	29769 2	1888 9	Y	1716	2345 0		257
*01	38099 X	24098	-0-	-14001	-0-	22689 2	1409 9	Y	1281	1245 0		293
*02	DLQ G-10	24884	-0-	24884	24884	23153 2	1731 9	Y	1574	1456 1		411
*03	53292 X	28408	-0-	-24884	-0-	26861 2	1547 9	Y	1406	1399 1		418
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			418



PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. DELIGHTFUL DASHER 11-2		//CONT.// //CONT.//	71052 900 100951	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		16865 X	16865	-0-	-0-	878	1	14500	2	Y	1352	1337	0			106	
12		18600 X	15801	-0-	-2799	1487	9	13490	2	Y	1303	1312	0			97	
01		18600 X	13637	-0-	-4963	878	1	11212	2	Y	1393	1376	0			114	
02	DLQ	G-10	11095	-0-	11095	1433	9	1532	9								
03		28638 X	17543	-0-	-11095	840	1	9047	2	Y	1123	1177	0			60	
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	53	4	1235	9								
						821	1	15354	2	Y	1244	1226	0			78	
						1368	9									78	
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:	7H	RRCID ->	287941	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	10045	-	14503				
11		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
COOPERS DREAM 23-3		WELL #:	3H	RRCID ->	287942	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	9925	-	16192				
11		9928 X	9928	-0-	-0-	1376	1	7790	2	Y	571	587	0			9	
12		9883 X	9883	-0-	-0-	134	4	628	9								
01		9331 X	5492	-0-	-3839	1294	1	7756	2	Y	640	601	0			48	
02	DLQ	G-10	6611	-0-	6611	129	4	704	9								
03		14041 X	7430	-0-	-6611	1035	1	3461	2	Y	233	262	0			19	
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	740	4	256	9								
						1293	1	4815	2	Y	379	358	1			40	
						86	4	417	9								
						1332	1	5523	2	Y	468	461	1			47	
						60	4	515	9								
										Y	NO RPT					47	
PICKPOCKET 21		WELL #:	2H	RRCID ->	287943	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9867	-	14475				
11		12060 X	10844	-0-	-1216	479	1	9352	2	Y	921	861	0			157	
12		12622 X	12622	-0-	-0-	1013	9										
01		12462 X	11745	-0-	-717	11534	2	1088	9	Y	989	1002	0			144	
02	DLQ	G-10	11191	-0-	11191	10675	2	1070	9	Y	973	924	0			193	
03		17053 X	5862	-0-	-11191	11191	2	855	9	Y	777	860	1			110	
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	5002	2	860	9	Y	782	623	1			269	
											NO RPT					269	
WAR ADMIRAL 24		WELL #:	4H	RRCID ->	288113	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10372	-	17239				
11		16710 X	11306	-0-	-5404	853	1	9759	2	Y	602	606	0			123	
12		17267 X	11228	-0-	-6039	32	4	662	9								
01		17267 X	8935	-0-	-8332	869	1	9631	2	Y	662	641	0			144	
02	DLQ	G-10	8467	-0-	8467	728	9	7336	2	Y	585	627	0			102	
03		19376 X	10909	-0-	-8467	746	1	644	9								
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	209	4	582	9	Y	529	537	0			94	
						7885	2	581	9	Y	528	547	0			75	
						10328	2				NO RPT					75	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
VITAL ENERGY, INC.			//CONT.// 100951										
GALLANT FOX 9			WELL #: 1H		RRCID -> 288206	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 9881	PERF.10010	- 14582				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*11	17970 X	16861	-0-	-1109	-0-	15918 2 832 9	111 4	N	756	720 0	468		
*12	18631 X	16626	-0-	-2005	-0-	15708 2 858 9	60 4	N	780	871 0	377		
*01	18631 X	12210	-0-	-6421	-0-	11031 2 672 9	507 4	N	611	531 0	457		
*02	17429 X	14933	-0-	-2496	-0-	14190 2	743 9	N	675	559 1	573		
*03	18011 X	14521	-0-	-3490	-0-	13626 2 726 9	169 4	N	660	942 1	291		
04	17340 X	NO RPT	-0-	-17340	-0-			N	NO RPT		291		
OMAHA 11-3			WELL #: 3H		RRCID -> 289063	COMPL. DATE 10/10/2018	TOTAL DEPTH 10152	PERF.10458	- 16970				
11	12060 X	11234	-0-	-826	-0-	869 1 1011 9	9354 2	Y	919	912 0	67		
12	13051 X	11691	-0-	-1360	-0-	882 1 1071 9	9738 2	Y	974	975 0	66		
01	13051 X	12784	-0-	-267	-0-	901 1 47 4	10768 2 1068 9	Y	971	963 0	74		
02	DLQ G-10	12449	-0-	12449	12449	845 1 828 9	10776 2	Y	753	790 0	37		
03	26235 X	13786	-0-	-12449	-0-	915 1 860 9	12011 2	Y	782	772 0	47		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47		
COPPERHEAD 23			WELL #: 1H		RRCID -> 289064	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 10621	PERF.10601	- 17530				
11	11070 X	8844	-0-	-2226	-0-	1460 1 366 4	6627 2 391 9	Y	355	314 0	96		
12	11439 X	7400	-0-	-4039	-0-	1388 1 44 4	5703 2 265 9	Y	241	261 0	76		
01	11439 X	4609	-0-	-6830	-0-	1125 1 668 4	2480 2 336 9	Y	305	213 0	168		
02	DLQ G-10	3938	-0-	3938	3938	1380 1 376 9	2182 2	Y	342	410 1	100		
03	10657 X	6719	-0-	-3938	-0-	1434 1 65 4	4847 2 373 9	Y	339	342 1	97		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		97		
DELIGHTFUL DASHER 11			WELL #: 1H		RRCID -> 289065	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10160	PERF.10349	- 16826				
11	10110 X	8156	-0-	-1954	-0-	935 1 374 9	6847 2	Y	340	339 0	28		
12	10044 X	8325	-0-	-1719	-0-	989 1 367 9	6969 2	Y	334	336 0	26		
01	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	960 1 40 4	9161 2 372 9	Y	338	335 0	29		
02	DLQ G-10	9863	-0-	9863	9863	897 1 435 9	8531 2	Y	395	403 0	21		
03	20309 X	10446	-0-	-9863	-0-	975 1 1102 9	8369 2	Y	1002	963 0	60		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		60		

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. OMAHA 11-2			//CONT.// //CONT.//	71052 900 100951	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 2HM RRCID -> 289066 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10336 - 17062													
11	12480 X	11100	-0-	-1380	-0-	873 1261	1 9	8966	2	Y	1146	1171 0	86
12	12896 X	12258	-0-	-638	-0-	887 1359	1 9	10012	2	Y	1235	1237 0	84
01	13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	908 42	1 4	10764	2	Y	1265	1253 0	96
02	DLQ G-10	12403	-0-	12403	12403	848 1158	1 9	10397	2	Y	1053	1098 0	51
03	24559 X	12156	-0-	-12403	-0-	916 1390	1 9	9850	2	Y	1264	1239 0	76
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		76
-----													
AFFIRMED 6 WELL #: 2H RRCID -> 289067 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10055 - 16247													
11	20700 X	20114	-0-	-586	-0-	18320 1785	2 9	9	4	Y	1623	1699 0	246
12	21390 X	21067	-0-	-323	-0-	19378 16902	2 2	1689	9	Y	1535	1544 0	237
01	21390 X	18705	-0-	-2685	-0-	1521 15693	9 2	282	4	Y	1383	1367 0	253
02	DLQ G-10	17061	-0-	17061	17061	16948 1598	2 9	1368	9	Y	1244	1299 0	198
03	37284 X	20223	-0-	-17061	-0-			1677	4	Y	1453	1409 0	242
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		242
-----													
PICKPOCKET 21 WELL #: 1H RRCID -> 289068 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9853 - 14425													
11	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	557 662	1 9	10534	2	Y	602	588 0	104
12	7223 X	5958	-0-	-1265	-0-	5450 5833	2 2	508	9	Y	462	494 0	72
01	12431 X	6325	-0-	-6106	-0-	492 4244	9 2	492	9	Y	447	424 0	95
02	DLQ G-10	4937	-0-	4937	4937	4244 4786	2 2	693	9	Y	630	638 1	87
03	10471 X	5534	-0-	-4937	-0-			748	9	Y	680	534 1	233
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		233
-----													
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811													
11	22920 X	22059	-0-	-861	-0-	840 2049	1 9	19170	2	N	1863	1943 0	889
12	24304 X	21164	-0-	-3140	-0-	854 2140	1 9	18170	2	N	1945	1928 0	906
01	24304 X	18103	-0-	-6201	-0-	708 439	1 4	14935	2	N	1837	1865 0	878
02	22736 X	18519	-0-	-4217	-0-	795 1797	1 9	15927	2	N	1634	1329 1	1183
03	24180 X	16368	-0-	-7812	-0-	862 2652	1 4	10938	2	N	1742	1321 1	1604
04	22050 X	NO RPT	-0-	-22050	-0-			1916	9	N	NO RPT		1604
-----													
PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699													
11	7680 X	3455	-0-	-4225	-0-	140 663	1 9	2652	2	Y	603	580 0	103
12	7936 X	5429	-0-	-2507	-0-	4921 4780	2 2	508	9	Y	462	494 0	71
01	7936 X	5271	-0-	-2665	-0-	491 5460	9 2	491	9	Y	446	424 0	93
02	DLQ G-10	5460	-0-	5460	5460	4844 5543	2 2	616	9	Y	560	575 1	78
03	11667 X	6207	-0-	-5460	-0-			664	9	Y	604	475 1	207
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		207

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951												
BIG BROWN 15		WELL #:		1H	RRCID ->	290167	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10057	- 14587		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	15750 X	-0-	-0-	-15750	-0-					Y	-0-			8
12	13299 X	40	-0-	-13259	-0-	36	2	4	9	Y	4	2	0	10
01	465 X	31	-0-	-434	-0-	31	2			Y	-0-			10
02	DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-			10
03	311 X	119	-0-	-192	-0-	82	2	37	9	Y	34			44
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44
-----														
AMERICAN PHAROAH		WELL #:		2H	RRCID ->	290169	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9864	- 17781		
11	32340 X	29351	-0-	-2989	-0-	27414	2	1937	9	Y	1761	1227	0	908
12	33418 X	8216	-0-	-25202	-0-	7578	2	638	9	Y	580	856	0	632
01	33418 X	872	-0-	-32546	-0-	842	2	30	9	Y	27	183	0	476
02	DLQ G-10	8569	-0-	8569	8569	8152	2	417	9	Y	379	368	0	487
03	29629 X	21060	-0-	-8569	-0-	19634	2	1426	9	Y	1296	894	1	889
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			889
-----														
WAR ADMIRAL 24		WELL #:		5H	RRCID ->	290170	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10363	PERF.10189	- 17056		
11	15750 X	8618	-0-	-7132	-0-	2151	1	6356	2	Y	70	239	0	29
						34	4	77	9					
12	18259 X	6798	-0-	-11461	-0-	2168	1	4520	2	Y	100	102	0	27
						110	9							
01	18259 X	10343	-0-	-7916	-0-	1108	1	8742	2	Y	166	159	0	34
						310	4	183	9					
02	DLQ G-10	14726	-0-	14726	14726	14298	2	45	4	Y	348	316	0	66
						383	9							
03	14726 X	-0-	-0-	-14726	-0-					Y	126	169	0	23
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
-----														
SMARTY JONES 26		WELL #:		7H	RRCID ->	290196	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10429	- 15002		
11	7710 X	1390	-0-	-6320	-0-	1328	2	62	9	Y	56	191	0	20
12	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	40	37	0	23
01	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	23	29	0	17
02	DLQ G-10	490	-0-	490	490	365	2	125	9	Y	114	78	1	53
03	787 X	297	-0-	-490	-0-	231	2	66	9	Y	60	86	1	27
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
-----														
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		4H	RRCID ->	290206	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	10007	PERF.10092	- 14559		
11	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	822	1	549	2	Y	135	125	0	77
						149	9							
12	1457 X	613	-0-	-844	-0-	563	1	50	9	Y	45			122
01	1426 X	1316	-0-	-110	-0-	729	1	526	2	Y	40			162
						17	4	44	9					
02	DLQ G-10	169	-0-	169	169	105	2	2	4	Y	56	172	1	46
						62	9							
03	169 N	-0-	-0-	-169	-0-					Y	97	60	1	83
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CALIFORNIA CHROME 27			//CONT.// //CONT.//	71052 900 100951	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 5H		RRCID -> 290207	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL DEPTH 9885	PERF.10006	- 14473								
11		3240 X	1743	-0-	-1497	-0-	944	1	630	2	Y	154	142	0			88
12		3348 X	1169	-0-	-2179	-0-	1114	1	55	9	Y	50					138
01		2852 X	1307	-0-	-1545	-0-	720	1	520	2	Y	46					184
							16	4	51	9							
02	DLQ	G-10	216	-0-	216	216	153	2	1	4	Y	56	193	1			47
							62	9									
03		216 X	-0-	-0-	-216	-0-					Y	25	51	1			21
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
CALIFORNIA CHROME 27			WELL #: 6H		RRCID -> 290208	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL DEPTH 9954	PERF.10084	- 14551								
11		4020 X	2392	-0-	-1628	-0-	860	1	1374	2	Y	144	138	0			82
							158	9									
12		4154 X	2547	-0-	-1607	-0-	1044	1	1405	2	Y	89					171
							98	9									
01		4154 X	2162	-0-	-1992	-0-	979	1	1108	2	Y	44					215
							27	4	48	9							
02	DLQ	G-10	1771	-0-	1771	1771	1682	2	1	4	Y	80	229	1			66
							88	9									
03		3177 X	1406	-0-	-1771	-0-	1268	2	138	9	Y	125	84	1			107
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107
BLUTO 8			WELL #: 21H		RRCID -> 290382	COMPL. DATE 04/23/2021	TOTAL DEPTH 10361	PERF.12997	- 21970								
11		25709 X	25709	-0-	-0-	-0-	2040	2	22588	4	N	983	1186	0			301
							1081	9									
12		27638 X	27638	-0-	-0-	-0-	24188	2	2338	4	N	1011	896	0			416
							1112	9									
01		27477 X	27477	-0-	-0-	-0-	26209	2	298	4	N	882	986	0			312
							970	9									
02		25793 X	25793	-0-	-0-	-0-	24775	2	30	4	N	898	898	0			312
							988	9									
03		27241 X	27241	-0-	-0-	-0-	23312	2	2938	4	N	901	856	0			357
							991	9									
04		26760 X	NO RPT	-0-	-26760	-0-					N	NO RPT					357
TASHA 17-20A			WELL #: 20H		RRCID -> 290616	COMPL. DATE 04/17/2021	TOTAL DEPTH 10484	PERF.11770	- 19915								
11		35280 X	18130	-0-	-17150	-0-	490	1	714	2	Y	1739	454	0	1587	1	135
							15013	4	1913	9							
12		37324 X	26555	-0-	-10769	-0-	586	1	20699	2	Y	1679	1738	0			76
							3423	4	1847	9							
01		37324 X	26580	-0-	-10744	-0-	559	1	23485	2	Y	1883	1886	0			73
							465	4	2071	9							
02	DLQ	G-10	25473	-0-	25473	25473	537	1	22166	2	Y	1755	1733	0			95
							839	4	1931	9							
03		52292 X	26819	-0-	-25473	-0-	589	1	24277	2	Y	1775	1398	0	391	1	81
							1953	9									
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CALIFORNIA CHROME 27			//CONT.// //CONT.//	71052 900 100951	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:	10H	RRCID ->	290756	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	9929	- 14396		
11	4140 X	1962	-0-	-2178	-0-	862 205	1 9	895	2	Y	186	195	0		105
12	4216 X	798	-0-	-3418	-0-	524 37	1 9	237	2	Y	34				139
01	2666 X	658	-0-	-2008	-0-	445 22	1 4	159	2	Y	29				168
02	DLQ G-10	964	-0-	964	964	609 20	1 9	335	2	Y	18	171	1		15
03	2402 X	1438	-0-	-964	-0-	1261 29	1 9	148	2	Y	26	19	1		22
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:	12H	RRCID ->	290759	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	10383	- 14850		
11	19830 X	12686	-0-	-7144	-0-	867 447	1 9	11372	2	Y	406	325	0		233
12	19313 X	13600	-0-	-5713	-0-	1182 452	1 9	11966	2	Y	411				644
01	18600 X	11655	-0-	-6945	-0-	1245 55	1 4	9950	2	Y	368				1012
02	DLQ G-10	15597	-0-	15597	15597	3282 561	1 9	11754	2	Y	510	1099	1		423
03	30444 X	14847	-0-	-15597	-0-	3604 526	1 9	10717	2	Y	478	493	1		408
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				408
TASHA 17-20A			WELL #:	1H	RRCID ->	290846	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	9949	PERF.	10428	- 20071		
11	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	5528 1582	2 9	157	4	Y	1438	559	0	1954	106
12	24769 X	20694	-0-	-4075	-0-	15659 4682	2 9	353	4	Y	4256	4169	0		193
01	26505 X	23268	-0-	-3237	-0-	17923 4857	2 9	488	4	Y	4415	4436	0		172
02	DLQ G-10	17222	-0-	17222	17222	12648 3850	2 9	724	4	Y	3500	3482	0		190
03	37936 X	20714	-0-	-17222	-0-	16572 4043	2 9	99	4	Y	3675	2889	0	808	168
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				168
STATE CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:	8HM	RRCID ->	290912	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	10082	- 14540		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
STATE CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:	9H	RRCID ->	290913	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	10009	- 14457		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. STATE CALIFORNIA CHROME 27		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #:		3H		RRCID -> 290915		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH		9990 PERF.10083 - 14695		EOM
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	BALANCE
11	3870 X	2346	-0-	-1524	-0-	863 1	1172 2	N	283	176 0		164
12	3937 X	1190	-0-	-2747	-0-	311 9 658 1	440 2	N	84			248
01	5363 X	886	-0-	-4477	-0-	92 9 815 1	32 4	N	35			283
02	5017 X	1306	-0-	-3711	-0-	39 9 1255 2	51 9	N	46	291 1		38
03	5363 X	957	-0-	-4406	-0-	880 2	77 9	N	70	49 1		59
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT			59
-----												
A CLASSIC DASH 18		WELL #:		1H		RRCID -> 290936		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH		9841 PERF. 9983 - 19764
*11	138926 X	21152	-0-	-117774	-0-	19111 2	2041 9	Y	1855	1639 0		287
*12	31000 X	19390	-0-	-11610	-0-	17436 2	1954 9	Y	1776	1818 0		245
*01	31000 X	19454	-0-	-11546	-0-	17670 2	35 4	Y	1590	1638 0		197
*02	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	1749 9 9901 2	1223 9	Y	1112	1065 1		244
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			244
04	21150 X	NO RPT	-0-	-21150	-0-			Y	NO RPT			244
-----												
AFFIRMED 6		WELL #:		5H		RRCID -> 290941		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH		9969 PERF.10030 - 15247
*11	20970 X	19286	-0-	-1684	-0-	853 1 23 4	16152 2	Y	2053	2110 0		255
*12	21669 X	21030	-0-	-639	-0-	914 1 2296 9	17820 2	Y	2087	2090 0		252
*01	21669 X	19321	-0-	-2348	-0-	810 1 218 4	16366 2	Y	1752	1748 0		256
*02	DLQ G-10	18618	-0-	18618	18618	813 1 1977 9	15828 2	Y	1797	1843 0		210
*03	38258 X	19640	-0-	-18618	-0-	903 1 1030 4	15538 2	Y	1972	1865 0		317
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2169 9	Y	NO RPT			317
-----												
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		3HM		RRCID -> 290954		COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH		10088 PERF.10214 - 17147
11	3210 X	160	-0-	-3050	-0-	21 4	139 9	N	126	102 0		24
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	99	102 0		21
01	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	513 1 187 4	4051 2	N	166	159 0		28
02	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8182 2	28 4	N	-0-	28 0		-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OMAHA 11		WELL #:		1H		RRCID -> 290959		COMPL. DATE 12/03/2017		TOTAL DEPTH		10142 PERF.10215 - 17017
11	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	981 1 1467 9	7675 2	N	1334	1324 0		97
12	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	990 1 1595 9	9131 2	N	1450	1448 0		99
01	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	1022 1 1569 9	10791 2	N	1426	1416 0		109
02	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	955 1 1335 9	9950 2	N	1214	1264 0		59
03	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	1038 1 1422 9	10376 2	N	1293	1273 0		79
04	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-			N	NO RPT			79

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SIR BARTON 24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	905 1	4324 2		Y	634	529 0				105
12		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	21 4 899 1	697 9 4154 2		Y	499	483 0				121
01		5332 X	4259	-0-	-1073	-0-	549 9 743 1	2844 2 515 9		Y	468	509 0				80
02		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	157 4 2720 1	2985 2		Y	576	484 1				172
03		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	634 9 3050 1	623 9		Y	566	617 1				121
04		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-				Y	NO RPT					121
-----																
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 4H		RRCID -> 290967		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 9945			PERF. 9978 - 17295			
11		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1058 1	27 4		N	-0-					-0-
12		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1061 1	23 4		N	1	1 0				-0-
01		888 X	888	-0-	-0-	-0-	1 9 751 1	136 4		N	1	1 0				-0-
02		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	1 9 2620 1	6 4		N	-0-					-0-
03		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444 1			N	-0-					-0-
04		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RUNAWAY GHOST 23-2		WELL #: 2H		RRCID -> 290968		COMPL. DATE 02/28/2019				TOTAL DEPTH 10065			PERF. 9974 - 18491			
11		30138 X	30138	-0-	-0-	-0-	26736 2	134 4		Y	2971	2926 0				45
12		28867 X	28867	-0-	-0-	-0-	3268 9 25471 2	181 4		Y	2923	2745 0				223
01		20336 X	15554	-0-	-4782	-0-	3215 9 12954 2	851 4		Y	1590	1694 0				119
02		19024 X	-0-	-0-	-19024	-0-	1749 9			Y	-0-	83 1				36
03		20336 X	390	-0-	-19946	-0-	319 2	4 4		Y	61	54 1				43
04		19680 X	NO RPT	-0-	-19680	-0-	67 9			Y	NO RPT					43
-----																
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 5H		RRCID -> 290973		COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10683			PERF. 10792 - 18409			
11		17760 X	15193	-0-	-2567	-0-	1627 1	12879 2		N	588	726 0				132
12		18352 X	13090	-0-	-5262	-0-	40 4 1651 1	647 9 10841 2		N	544	553 0				123
01		16957 X	10684	-0-	-6273	-0-	598 9 1651 1	8317 2		N	412	459 0				76
02		14761 X	8383	-0-	-6378	-0-	263 4 7688 2	453 9 14 4		N	619	581 0				114
03		15779 X	10202	-0-	-5577	-0-	681 9 9455 2	747 9		N	679	693 0				100
04		15180 X	NO RPT	-0-	-15180	-0-				N	NO RPT					100



PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
VITAL ENERGY, INC.			//CONT.// 100951										
IMPERIAL EAGLE 24			WELL #: 6H		RRCID -> 290974		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10391 - 17858		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5842 X	5842	-0-	-0-	575 1	4548 2	627	N	627	633 0		129
						29 4	690 9						
12		5025 X	5025	-0-	-0-	585 1	3842 2	544	N	544	553 0		120
						598 9							
01		4402 X	2593	-0-	-1809	322 1	1623 2	412	N	412	459 0		73
						195 4	453 9						
02		4118 X	2479	-0-	-1639	2109 2	11 4	326	N	326	339 0		60
						359 9							
03		4402 X	2508	-0-	-1894	2133 2	375 9	341	N	341	351 0		50
04		4260 X	NO RPT	-0-	-4260				N	NO RPT			50
-----													
SPECIAL EFFORT 18			WELL #: 1H		RRCID -> 290981		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 9868		PERF.10114 - 19715		
*11		32130 X	18163	-0-	-13967	-0-	16381 2	1782 9	Y	1620	1411 0		259
							19616 2	2069 9 <td>Y</td> <td>1881</td> <td>1879 0</td> <td></td> <td>261</td>	Y	1881	1879 0		261
*12		33201 X	21685	-0-	-11516	-0-	13819 2	22 4	Y	1156	1274 0		143
							1272 9						
*01		33201 X	15113	-0-	-18088	-0-	5381 2	499 9	Y	454	497 1		100
							340 2 <th>26 9</th> <th>Y</th> <th>24</th> <td></td> <td></td> <th>124</th>	26 9	Y	24			124
*02	DLQ	G-10	5880	-0-	5880	5880			Y	NO RPT			124
*03		6246 X	366	-0-	-5880	-0-			Y				124
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			124
-----													
COPPERHEAD 23			WELL #: 2H		RRCID -> 290983		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9887 - 14504		
11		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	1449 1	5284 2	Y	983	859 0		241
							338 4	1081 9					
12		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	1403 1	3897 2	Y	878	888 0		231
							41 4	966 9					
01		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	1066 1	3459 2	Y	598	514 0		315
							614 4	658 9					
02		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	1383 1	5115 2	Y	588	740 1		163
							647 9						
03		9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	1442 1	7160 2	Y	615	612 1		166
							71 4	677 9					
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			166
-----													
ROCKET WRANGLER 11			WELL #: 1H		RRCID -> 290986		COMPL. DATE 10/01/2018		TOTAL DEPTH 10076		PERF.10365 - 17475		
11		16440 X	16337	-0-	-103	-0-	834 1	12766 2	Y	2488	2317 0		171
							2737 9						
12		18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	835 1	15308 2	Y	2379	2386 0		164
							2617 9						
01		19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	866 1	16026 2	Y	2396	2376 0		184
							45 4	2636 9					
02		18366 X	18366	-0-	-0-	-0-	796 1	15385 2	Y	1986	2072 0		98
							2185 9						
03		18695 X	18695	-0-	-0-	-0-	855 1	15526 2	Y	2104	2074 0		128
							2314 9						
04		17610 X	NO RPT	-0-	-17610	-0-			Y	NO RPT			128

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. RUNAWAY GHOST 23			//CONT.// //CONT.//	71052 900 100951	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1HM	RRCID ->	290987	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	10101	PERF.	10138	-	18127		
11		30267 X	30267	-0-	-0-	27109	2	134	4	Y	2749	2710	0			39
12		29191 X	29191	-0-	-0-	26085	2	111	4	Y	2723	2557	0			205
01		17205 X	9812	-0-	-7393	8014	2	839	4	Y	872	1003	0			74
02		16095 X	15580	-0-	-515	13500	2	31	4	Y	1863	1745	1			192
03		17205 X	14752	-0-	-2453	13060	2	74	4	Y	1471	1503	1			160
04		16650 X	NO RPT	-0-	-16650	1618	9			Y	NO RPT					160
COPPERHEAD 23			WELL #:	4H	RRCID ->	291002	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	9788	-	17555		
11		11071 X	11071	-0-	-0-	9922	2	134	4	Y	923	819	0			209
12		11277 X	11277	-0-	-0-	10187	2	52	4	Y	944	929	0			224
01		6046 X	6046	-0-	-0-	5339	2	168	4	Y	490	474	0			240
02		5990 X	5990	-0-	-0-	5019	2	971	9	Y	883	907	1			216
03		7563 X	7563	-0-	-0-	6533	2	16	4	Y	922	916	1			222
04		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	1014	9			Y	NO RPT					222
IMPERIAL EAGLE 24			WELL #:	1H	RRCID ->	291053	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10099	PERF.	10319	-	17681		
11		4143 X	4143	-0-	-0-	428	1	3301	2	Y	358	360	0			73
12		3868 X	3868	-0-	-0-	451	1	3032	2	Y	350	347	0			76
01		3953 X	3953	-0-	-0-	521	1	2971	2	Y	300	324	0			52
02	DLQ	G-10	2950	-0-	2950	2707	2	6	4	Y	215	228	0			39
03		7789 X	4839	-0-	-2950	237	9			Y	234	239	0			34
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	4582	2	257	9	Y	NO RPT					34
IMPERIAL EAGLE 24			WELL #:	2HM	RRCID ->	291055	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	10537	-	18004		
11		16980 X	13105	-0-	-3875	1458	1	11244	2	N	331	423	0			75
12		17546 X	10364	-0-	-7182	1292	1	8687	2	N	350	347	0			78
01		17546 X	6540	-0-	-11006	385	9	5072	2	N	300	324	0			54
02		16385 X	5114	-0-	-11271	889	1	330	9	N	448	421	0			81
03		16399 X	6526	-0-	-9873	249	4	12	4	N	492	502	0			71
04		13110 X	NO RPT	-0-	-13110	4609	2	541	9	N	NO RPT					71
SMARTY JONES 26			WELL #:	1H	RRCID ->	291062	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10143	PERF.	10150	-	14870		
11		9270 X	-0-	-0-	-9270					Y	-0-					-0-
12		3875 X	46	-0-	-3829	46	2			Y	-0-					-0-
01		618 X	618	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		30 X	NO RPT	-0-	-30					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951										
SMARTY JONES 26		WELL #: 5H		RRCID -> 291063		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 10179		PERF.10599 - 14915		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11		7380 X	7348	-0-	-32	-0-	6372 2	976 9	Y	887	776 0	223
12		7626 X	6696	-0-	-930	-0-	5780 2	916 9	Y	833	768 0	288
01		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8113 2	726 9	Y	660	701 0	247
02	DLQ	G-10	4683	-0-	4683	4683	3935 2	748 9	Y	680	665 1	262
03		9448 X	4765	-0-	-4683	-0-	4071 2	694 9	Y	631	710 1	183
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		183
-----												
SMARTY JONES 26		WELL #: 6H		RRCID -> 291064		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 9958		PERF.10272 - 14867		
11		7770 X	6549	-0-	-1221	-0-	5570 2	979 9	Y	890	803 0	225
12		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	7128 2	915 9	Y	832	768 0	289
01		9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	8821 2	726 9	Y	660	701 0	248
02	DLQ	G-10	6963	-0-	6963	6963	6042 2	921 9	Y	837	763 1	322
03		14116 X	7153	-0-	-6963	-0-	6258 2	895 9	Y	814	900 1	236
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		236
-----												
REPENT 23		WELL #: 1HM		RRCID -> 291071		COMPL. DATE 02/28/2019		TOTAL DEPTH 10127		PERF. 9928 - 18595		
11		29621 X	29621	-0-	-0-	-0-	26196 2	134 4	Y	2992	2958 0	34
12		28456 X	28456	-0-	-0-	-0-	25037 2	189 4	Y	2936	2757 0	213
01		21821 X	21821	-0-	-0-	-0-	18534 2	1154 4	Y	1939	2023 0	129
02		17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	15142 2	209 4	Y	1791	1739 1	181
03		15477 X	15477	-0-	-0-	-0-	13535 2	76 4	Y	1696	1704 1	173
04		11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-	1866 9		Y	NO RPT		173
-----												
WAR ADMIRAL 24		WELL #: 3H		RRCID -> 291077		COMPL. DATE 09/25/2019		TOTAL DEPTH 10060		PERF.10145 - 17462		
11		27780 X	27434	-0-	-346	-0-	25969 2	27 4	N	1307	1974 0	317
12		28706 X	26069	-0-	-2637	-0-	1438 9	12 4	N	1374	1381 0	310
01		28706 X	22977	-0-	-5729	-0-	24546 2	1511 9		1030	1150 0	190
02		26854 X	23937	-0-	-2917	-0-	21673 2	1133 9		2277	2058 0	409
03		28706 X	24899	-0-	-3807	-0-	21423 2	9 4	N	1890	2024 0	275
04		27420 X	NO RPT	-0-	-27420	-0-	2505 9	22695 2		NO RPT		275
-----												
WHIRLAWAY 24		WELL #: 3H		RRCID -> 291079		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10491 - 16908		
11		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	1143 1	4304 2	Y	929	957 0	238
12		6386 X	6187	-0-	-199	-0-	32 4	1022 9		927	888 0	277
01		6386 X	5084	-0-	-1302	-0-	1165 1	4002 2	Y	818	902 0	193
02	DLQ	G-10	7685	-0-	7685	7685	1020 9	993 1	Y	838	725 1	306
03		12789 X	5104	-0-	-7685	-0-	9308 4	2883 2	Y	854	922 1	238
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572 1	900 9		NO RPT		238
-----												

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. WHIRLAWAY 24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4H		RRCID -> 291080	COMPL. DATE 11/25/2018	TOTAL DEPTH 10090	PERF.10250	- 15308								
11	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	914 28	1 4	5897 1452	2 9	Y	1320	1051	0			269
12	7936 X	7053	-0-	-883	-0-	933 1021	1 9	5099	2	Y	928	906	0			291
01	7874 X	4612	-0-	-3262	-0-	811 240	1 4	2890 671	2 9	Y	610	725	0			176
02	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	2861 909	1 9	3580	2	Y	826	685	1			317
03	8556 X	7601	-0-	-955	-0-	3139 103	1 4	3429 930	2 9	Y	845	912	1			250
04	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT			250		
CHANCE STATE 4		WELL #: 1H		RRCID -> 291851	COMPL. DATE 04/27/2022	TOTAL DEPTH 9959	PERF.10360	- 15002								
11	18450 X	8295	-0-	-10155	-0-	5860 195	2 9	2240	4	N	177	181	1			185
12	19065 X	16152	-0-	-2913	-0-	13551 981	2 9	1620	4	N	892	377	1			700
01	19065 X	18096	-0-	-969	-0-	16191 1407	2 9	498	4	N	1279	1304	1			675
02	22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	19929 1211	2 9	1724	4	N	1101	1272	1			504
03	25050 X	25050	-0-	-0-	-0-	23574 1366	2 9	110	4	N	1242	1058	1			688
04	15630 X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					N	NO RPT			688		
ROCKET WRANGLER 11-4		WELL #: 4H		RRCID -> 294207	COMPL. DATE 08/13/2022	TOTAL DEPTH 10567	PERF.10738	- 18205								
11	34410 X	-0-	-0-	-34410	-0-					Y	-0-			-0-		
12	35557 X	26405	-0-	-9152	-0-	22239	2	4166	9	Y	3787	3550	0			237
01	35557 X	32143	-0-	-3414	-0-	27713 4402	2 9	28	4	Y	4002	3957	0			282
02	31420 X	31420	-0-	-0-	-0-	27589	2	3831	9	Y	3483	3614	0			151
03	28365 X	28365	-0-	-0-	-0-	24640	2	3725	9	Y	3386	3339	0			198
04	25560 X	NO RPT	-0-	-25560	-0-					Y	NO RPT			198		
COUNT FLEET 11-4		WELL #: 4H		RRCID -> 294674	COMPL. DATE 08/25/2022	TOTAL DEPTH 10542	PERF.11066	- 18416								
11	40912 X	40912	-0-	-0-	-0-	34179	2	6733	9	Y	6121	5735	0			386
12	44497 X	44497	-0-	-0-	-0-	38995	2	5502	9	Y	5002	4909	0			479
01	41974 X	33581	-0-	-8393	-0-	29694	2	3887	9	Y	3534	3653	0			360
02	39266 X	1812	-0-	-37454	-0-	1616	2	196	9	Y	178	508	1			30
03	41974 X	30994	-0-	-10980	-0-	26778	2	4216	9	Y	3833	2689	1			1174
04	40620 X	NO RPT	-0-	-40620	-0-					Y	NO RPT			1174		
OMAHA 11-5		WELL #: 5H		RRCID -> 294675	COMPL. DATE 08/16/2022	TOTAL DEPTH 10594	PERF.10384	- 17851								
11	35160 X	33542	-0-	-1618	-0-	28919	2	4623	9	N	4203	4120	0			318
12	36332 X	29783	-0-	-6549	-0-	26250	2	3533	9	N	3212	3295	0			235
01	36332 X	12134	-0-	-24198	-0-	10261 1816	2 9	57	4	N	1651	1735	0			151
02	33988 X	33548	-0-	-440	-0-	30150	2	3398	9	N	3089	3082	0			158
03	36332 X	34084	-0-	-2248	-0-	30872	2	3212	9	N	2920	2897	0			181
04	33540 X	NO RPT	-0-	-33540	-0-					N	NO RPT			181		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. A CLASSIC DASH 18-15		//CONT.// //CONT.//	71052 900 100951	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 294721	COMPL. DATE 04/11/2021	TOTAL DEPTH 10117	PERF.10117 - 19334										
*11		43837 X	43837	-0-	-0-	-0-	37046	2	6791	9	N	6174	5479	0		909	
12		46855 X	46855	-0-	-0-	-0-	39994	2	6861	9	N	6237	6292	0		854	
*01		24538 X	24538	-0-	-0-	-0-	21057	2	29	4	N	3138	3603	0		389	
							3452	9									
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	389	1		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
		CALLON PERMIAN II, LLC UL SUGARLOAF D 20-37-48		101442 WELL #: 5104H		RRCID -> 294731	COMPL. DATE 07/15/2019	TOTAL DEPTH 11540	PERF.11800 - 21084								
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	75	0		-0-	
12		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	15	1	1345	3	Y	1538	1426	0		112	
							17	4	1692	9							
01		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	38	1	2905	3	Y	2576	2550	0		138	
							2834	9									
02		4785 X	4021	-0-	-764	-0-	18	1	1953	3	Y	1863	1908	0		93	
							1	4	2049	9							
03		5115 X	3876	-0-	-1239	-0-	10	1	1888	3	Y	1797	1823	0		67	
							1	4	1977	9							
04		5250 X	3103	-0-	-2147	-0-	1	1	1467	3	Y	1457	1445	0		79	
							32	4	1603	9							
		UL BIGHORN B 21-30-19		WELL #: 5202H		RRCID -> 294732	COMPL. DATE 03/16/2020	TOTAL DEPTH 11916	PERF.12039 - 21756								
11		8070 X	5797	-0-	-2273	-0-	2935	3	5	4	Y	2597	2645	0		96	
							2857	9									
12		7564 X	5709	-0-	-1855	-0-	3018	3	2691	9	Y	2446	2452	0		90	
01		7564 X	6148	-0-	-1416	-0-	3260	3	6	4	Y	2620	2543	0		167	
							2882	9									
02		7076 X	5119	-0-	-1957	-0-	2669	3	7	4	Y	2221	2238	0		150	
							2443	9									
03		7316 X	4723	-0-	-2593	-0-	2469	3	1	4	Y	2048	2083	0		115	
							2253	9									
04		5940 X	1862	-0-	-4078	-0-	879	3	12	4	Y	883	941	0		57	
							971	9									
		UL ROY E 18-4-13		WELL #: 5205H		RRCID -> 294733	COMPL. DATE 06/07/2021	TOTAL DEPTH 11287	PERF.11622 - 18982								
11		19950 X	6104	-0-	-13846	-0-	50	1	3771	3	Y	1799	2073	0		106	
							304	4	1979	9							
12		21979 X	14570	-0-	-7409	-0-	140	1	8468	3	Y	5204	5187	0		123	
							238	4	5724	9							
01		21979 X	16135	-0-	-5844	-0-	109	1	9385	3	Y	5842	5829	0		136	
							215	4	6426	9							
02		20561 X	13750	-0-	-6811	-0-	119	1	7279	3	Y	5345	5262	0		219	
							472	4	5880	9							
03		16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	162	1	9058	3	Y	6295	6265	0		249	
							290	4	6925	9							
04		15600 X	11105	-0-	-4495	-0-	159	1	6016	3	Y	3976	4109	0		116	
							556	4	4374	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
CPX ENERGY OPERATING, LLC				101714										
B AND B				WELL #:	2H	RRCID ->	289683	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11206	- 18815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		30090 X	30025	-0-	-65	-0-	750 1	26343 3	Y	2552	2549	0		42
							125 4	2807 9						
12		30531 X	30531	-0-	-0-	-0-	775 1	27011 3	Y	2493	2494	0		41
							3 4	2742 9						
01		30851 X	30851	-0-	-0-	-0-	720 1	27155 3	Y	2561	2560	0		42
							159 4	2817 9						
02		29029 X	28002	-0-	-1027	-0-	677 1	24901 3	Y	2185	2192	0		35
							20 4	2404 9						
03		31031 X	29927	-0-	-1104	-0-	726 1	26691 3	Y	2280	2277	0		38
							2 4	2508 9						
04		30030 X	28959	-0-	-1071	-0-	706 1	25857 3	Y	2149	2158	0		29
							32 4	2364 9						
-----														
B AND B				WELL #:	1H	RRCID ->	289684	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	10898	PERF.11175	- 17770	
11		18703 X	18703	-0-	-0-	-0-	150 1	16439 3	Y	1823	1820	0		30
							109 4	2005 9						
12		19686 X	19686	-0-	-0-	-0-	155 1	17509 3	Y	1836	1836	0		30
							2 4	2020 9						
01		19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	66 1	16850 3	Y	1841	1841	0		30
							99 4	2025 9						
02		18067 X	17402	-0-	-665	-0-	63 1	15522 3	Y	1640	1643	0		27
							13 4	1804 9						
03		19685 X	18761	-0-	-924	-0-	66 1	16639 3	Y	1868	1864	0		31
							1 4	2055 9						
04		19050 X	18015	-0-	-1035	-0-	65 1	16032 3	Y	1725	1733	0		23
							20 4	1898 9						
-----														
LINDLEY 98				WELL #:	13H	RRCID ->	289685	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11038	PERF.11509	- 18259	
11		18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	150 1	15875 3	Y	1982	1976	0		33
							77 4	2180 9						
12		18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	155 1	16578 3	Y	1996	1996	0		33
							1 4	2196 9						
01		18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	64 1	16346 3	Y	2044	2043	0		34
							48 4	2248 9						
02		17661 X	16843	-0-	-818	-0-	60 1	14742 3	Y	1850	1854	0		30
							6 4	2035 9						
03		18941 X	17484	-0-	-1457	-0-	61 1	15301 3	Y	1928	1926	0		32
							1 4	2121 9						
04		18330 X	16452	-0-	-1878	-0-	59 1	14440 3	Y	1766	1774	0		24
							10 4	1943 9						
-----														
MURCHISON 87				WELL #:	1H	RRCID ->	290230	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	10918	PERF.11250	- 16420	
11		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	550 1	6081 3	Y	1553	1564	1		95
							266 4	1708 9						
12		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	569 1	5939 3	Y	1690	1590	1		195
							502 4	1859 9						
01		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	209 1	6356 3	Y	1625	1720	0		100
							123 4	1788 9						
02		8613 X	8013	-0-	-600	-0-	205 1	6043 3	Y	1459	1498	0		61
							160 4	1605 9						
03		8990 X	8551	-0-	-439	-0-	220 1	6264 3	Y	1553	1491	0		123
							359 4	1708 9						
04		8610 X	8461	-0-	-149	-0-	216 1	6313 3	Y	1489	1531	0		81
							294 4	1638 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714												
B AND B STATE A		WELL #: 5H		RRCID -> 291703		COMPL. DATE 07/10/2021				TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	49523 X	49523	-0-	-0-	-0-	750	1	44258	3	Y	3975	3974	0	66
						142	4	4373	9					
12	50747 X	50020	-0-	-727	-0-	775	1	44857	3	Y	3986	3986	0	66
						3	4	4385	9					
01	50747 X	48332	-0-	-2415	-0-	784	1	43170	3	Y	3843	3845	0	64
						151	4	4227	9					
02	49010 X	45309	-0-	-3701	-0-	743	1	40796	3	Y	3408	3417	0	55
						21	4	3749	9					
03	52142 X	45821	-0-	-6321	-0-	784	1	41123	3	Y	3556	3552	0	59
						2	4	3912	9					
04	49530 X	43649	-0-	-5881	-0-	760	1	39239	3	Y	3288	3303	0	44
						33	4	3617	9					
CPX STATE 100-33 A		WELL #: 1H		RRCID -> 291749		COMPL. DATE 09/06/2021				TOTAL DEPTH 10894 PERF.111400 - 17476				
11	22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	150	1	19549	3	Y	2439	2437	0	40
						123	4	2683	9					
12	22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	155	1	19751	3	Y	2334	2336	0	38
						3	4	2567	9					
01	21328 X	20766	-0-	-562	-0-	71	1	18116	3	Y	2244	2245	0	37
						111	4	2468	9					
02	21750 X	17461	-0-	-4289	-0-	62	1	15294	3	Y	1902	1908	0	31
						13	4	2092	9					
03	23250 X	18378	-0-	-4872	-0-	64	1	16094	3	Y	2017	2014	0	34
						1	4	2219	9					
04	22500 X	17711	-0-	-4789	-0-	63	1	15536	3	Y	1901	1910	0	25
						21	4	2091	9					
CPX STATE 100-33 B		WELL #: 2H		RRCID -> 291752		COMPL. DATE 09/08/2021				TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777				
11	32580 X	30700	-0-	-1880	-0-	750	1	26683	3	Y	2859	2856	0	47
						122	4	3145	9					
12	33666 X	31278	-0-	-2388	-0-	775	1	27386	3	Y	2831	2831	0	47
						3	4	3114	9					
01	32333 X	31078	-0-	-1255	-0-	721	1	27141	3	Y	2772	2773	0	46
						167	4	3049	9					
02	29667 X	28082	-0-	-1585	-0-	660	1	24760	3	Y	2401	2408	0	39
						21	4	2641	9					
03	31713 X	30283	-0-	-1430	-0-	727	1	26686	3	Y	2607	2603	0	43
						2	4	2868	9					
04	30690 X	29207	-0-	-1483	-0-	705	1	25761	3	Y	2461	2471	0	33
						34	4	2707	9					
CPX STATE 100-33 D		WELL #: 4H		RRCID -> 291766		COMPL. DATE 09/09/2021				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450				
11	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	150	1	15513	3	Y	2278	2276	0	38
						108	4	2506	9					
12	17941 X	17941	-0-	-0-	-0-	155	1	15345	3	Y	2217	2218	0	37
						2	4	2439	9					
01	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	59	1	15024	3	Y	2176	2177	0	36
						92	4	2394	9					
02	17661 X	16297	-0-	-1364	-0-	57	1	14096	3	Y	1938	1943	0	31
						12	4	2132	9					
03	18879 X	17048	-0-	-1831	-0-	59	1	14740	3	Y	2044	2041	0	34
						1	4	2248	9					
04	18270 X	16427	-0-	-1843	-0-	58	1	14229	3	Y	1928	1936	0	26
						19	4	2121	9					

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714													
CPX STATE 100-33 E		WELL #: 5H		RRCID -> 291976		COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	37446 X	37446	-0-	-0-	-0-	750	1	32768	3	Y	3451	3448	0		57
						132	4	3796	9						
12	37070 X	37070	-0-	-0-	-0-	775	1	32553	3	Y	3399	3400	0		56
						3	4	3739	9						
01	36636 X	36636	-0-	-0-	-0-	734	1	31993	3	Y	3394	3394	0		56
						176	4	3733	9						
02	36192 X	33094	-0-	-3098	-0-	687	1	29152	3	Y	2938	2946	0		48
						23	4	3232	9						
03	38688 X	34533	-0-	-4155	-0-	741	1	30372	3	Y	3107	3103	0		52
						2	4	3418	9						
04	37440 X	33406	-0-	-4034	-0-	719	1	29217	3	Y	3118	3128	0		42
						40	4	3430	9						
LINDLEY 98		WELL #: 14H		RRCID -> 292024		COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208					
11	110010 X	109029	-0-	-981	-0-	750	1	104371	3	Y	3323	3317	0		55
						253	4	3655	9						
12	113243 X	110394	-0-	-2849	-0-	775	1	106009	3	Y	3277	3278	0		54
						5	4	3605	9						
01	111865 X	111865	-0-	-0-	-0-	1041	1	106791	3	Y	3380	3378	0		56
						315	4	3718	9						
02	105386 X	102552	-0-	-2834	-0-	972	1	98164	3	Y	3067	3073	0		50
						42	4	3374	9						
03	112654 X	107430	-0-	-5224	-0-	1030	1	102847	3	Y	3226	3222	0		54
						4	4	3549	9						
04	109020 X	100097	-0-	-8923	-0-	983	1	95837	3	Y	2917	2932	0		39
						68	4	3209	9						
B AND B STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 292085		COMPL. DATE 07/09/2021				TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024					
11	17604 X	17604	-0-	-0-	-0-	150	1	15116	3	Y	2038	2039	0		34
						96	4	2242	9						
12	18734 X	18734	-0-	-0-	-0-	155	1	16238	3	Y	2126	2125	0		35
						2	4	2339	9						
01	18075 X	18075	-0-	-0-	-0-	675	1	15086	3	Y	2055	2056	0		34
						53	4	2261	9						
02	17690 X	16890	-0-	-800	-0-	637	1	14244	3	Y	1820	1825	0		29
						7	4	2002	9						
03	18910 X	16479	-0-	-2431	-0-	57	1	14334	3	Y	1897	1894	0		32
						1	4	2087	9						
04	18120 X	15673	-0-	-2447	-0-	56	1	13677	3	Y	1753	1762	0		23
						12	4	1928	9						
CPX STATE 100-33 G		WELL #: 7H		RRCID -> 292172		COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463					
11	21780 X	16101	-0-	-5679	-0-	150	1	13161	3	Y	2453	2451	0		40
						92	4	2698	9						
12	22506 X	16556	-0-	-5950	-0-	155	1	13674	3	Y	2477	2476	0		41
						2	4	2725	9						
01	20987 X	15586	-0-	-5401	-0-	50	1	12776	3	Y	2445	2446	0		40
						70	4	2690	9						
02	17429 X	14066	-0-	-3363	-0-	47	1	11675	3	Y	2123	2129	0		34
						9	4	2335	9						
03	18631 X	16489	-0-	-2142	-0-	55	1	13829	3	Y	2367	2362	0		39
						1	4	2604	9						
04	16110 X	15847	-0-	-263	-0-	54	1	13324	3	Y	2228	2237	0		30
						18	4	2451	9						



PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714													
LINDLEY 33-98 LOV		WELL #: 15H		RRCID -> 293365		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	97830	X	83037	-0-	-14793	-0-	750 1	73992 3	Y	7344	7342	0			121
							217 4	8078 9							
12	100905	X	83953	-0-	-16952	-0-	775 1	75288 3	Y	7168	7171	0			118
							5 4	7885 9							
01	94860	X	84761	-0-	-10099	-0-	918 1	75479 3	Y	7402	7397	0			123
							222 4	8142 9							
02	80272	X	76669	-0-	-3603	-0-	841 1	68421 3	Y	6707	6721	0			109
							29 4	7378 9							
03	85808	X	81930	-0-	-3878	-0-	912 1	73100 3	Y	7195	7184	0			120
							3 4	7915 9							
04	83040	X	76527	-0-	-6513	-0-	874 1	68417 3	Y	6534	6567	0			87
							49 4	7187 9							
CPX STATE 100-33 K		WELL #: 11H		RRCID -> 293545		COMPL. DATE 09/06/2022				TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542					
11	54030	X	47450	-0-	-6580	-0-	750 1	45042 3	Y	1367	1366	0			23
							154 4	1504 9							
12	53568	X	42990	-0-	-10578	-0-	775 1	40897 3	Y	1195	1198	0			20
							3 4	1315 9							
01	51243	X	42420	-0-	-8823	-0-	739 1	40272 3	Y	1139	1140	0			19
							156 4	1253 9							
02	45878	X	39817	-0-	-6061	-0-	734 1	37886 3	Y	1068	1070	0			17
							22 4	1175 9							
03	49042	X	40808	-0-	-8234	-0-	762 1	38864 3	Y	1073	1072	0			18
							2 4	1180 9							
04	47460	X	35115	-0-	-12345	-0-	708 1	33453 3	Y	838	845	0			11
							32 4	922 9							
CPX STATE 100-33 F		WELL #: 6H		RRCID -> 293578		COMPL. DATE 09/03/2022				TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426					
11	55770	X	48559	-0-	-7211	-0-	750 1	45935 3	Y	1564	1562	0			26
							154 4	1720 9							
12	55552	X	52635	-0-	-2917	-0-	775 1	50112 3	Y	1585	1585	0			26
							4 4	1744 9							
01	54047	X	54047	-0-	-0-	-0-	822 1	51309 3	Y	1561	1561	0			26
							199 4	1717 9							
02	47473	X	47473	-0-	-0-	-0-	763 1	45177 3	Y	1370	1374	0			22
							26 4	1507 9							
03	52638	X	49185	-0-	-3453	-0-	801 1	46853 3	Y	1390	1389	0			23
							2 4	1529 9							
04	52290	X	49853	-0-	-2437	-0-	793 1	47518 3	Y	1361	1366	0			18
							45 4	1497 9							
MURCHISON 87		WELL #: 5H		RRCID -> 293719		COMPL. DATE 11/08/2022				TOTAL DEPTH 10772 PERF.11051 - 15888					
11	36084	X	36084	-0-	-0-	-0-	550 1	28206 3	Y	5539	5587	1			338
							1235 4	6093 9							
12	35267	X	35267	-0-	-0-	-0-	568 1	26474 3	Y	5445	5152	1			631
							2235 4	5990 9							
01	33232	X	31822	-0-	-1410	-0-	819 1	24857 3	Y	5151	5464	0			318
							480 4	5666 9							
02	33205	X	28870	-0-	-4335	-0-	762 1	22481 3	Y	4575	4702	0			191
							594 4	5033 9							
03	35495	X	30669	-0-	-4826	-0-	820 1	23393 3	Y	4649	4473	0			367
							1342 4	5114 9							
04	34350	X	29934	-0-	-4416	-0-	794 1	23193 3	Y	4423	4548	0			242
							1082 4	4865 9							

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714											
MURCHISON 87		WELL #: 4H		RRCID -> 293727		COMPL. DATE 02/08/2023			TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	26379	X	26379	-0-	-0-	550 1	20555 3	900 4	Y	3976	4008 1		243
12	27125	X	25604	-0-	-1521	568 1	19180 3	1619 4	Y	3852	3648 1		447
01	27125	X	25859	-0-	-1266	677 1	20531 3	396 4	Y	3868	4076 0		239
02	23548	X	23435	-0-	-113	628 1	18538 3	490 4	Y	3435	3530 0		144
03	25172	X	24679	-0-	-493	665 1	18980 3	1089 4	Y	3586	3447 0		283
04	24360	X	24062	-0-	-298	640 1	18701 3	872 4	Y	3499	3591 0		191
CHERRY CREEK 92		WELL #: 1H		RRCID -> 294149		COMPL. DATE 06/20/2023			TOTAL DEPTH 11614 PERF.11614 - 22600				
11	68190	X	55978	-0-	-12212	1875 1	46164 3	1773 4	Y	5605	5698 1		430
12	70463	X	54160	-0-	-16303	1937 1	44518 3	1620 4	Y	5532	5221 1		741
01	63271	X	51566	-0-	-11705	1599 1	40830 3	3218 4	Y	5381	5587 0		535
02	57768	X	47194	-0-	-10574	1501 1	39754 3	636 4	Y	4821	4457 0		899
03	61752	X	49619	-0-	-12133	1609 1	42205 3	306 4	Y	4999	4913 0		985
04	55980	X	46221	-0-	-9759	288 1	40419 3	470 4	Y	4585	4874 0	164 1	532
CHERRY CREEK 92		WELL #: 2H		RRCID -> 294163		COMPL. DATE 06/22/2023			TOTAL DEPTH 11894 PERF.12324 - 22327				
11	102990	X	85189	-0-	-17801	1875 1	72980 3	2789 4	Y	6859	6994 1		528
12	106423	X	87835	-0-	-18588	1938 1	75603 3	2741 4	Y	6866	6476 1		918
01	99448	X	84251	-0-	-15197	2276 1	69051 3	5443 4	Y	6801	7043 0		676
02	90161	X	76201	-0-	-13960	2119 1	66414 3	2119 1	Y	6005	5561 0		1120
03	96379	X	79812	-0-	-16567	1062 4	6606 9	2262 1	Y	6223	6117 0		1226
04	85200	X	72198	-0-	-13002	510 4	6845 9	462 1	Y	5439	5838 0	196 1	631
						755 4	5983 9						
B AND B STATE B		WELL #: 7H		RRCID -> 294628		COMPL. DATE 06/24/2023			TOTAL DEPTH 11761 PERF.12236 - 19733				
11	131880	X	108959	-0-	-22921	670 1	105424 3	268 4	Y	2361	2361 0		39
12	136276	X	109895	-0-	-26381	675 1	106609 3	6 4	Y	2368	2368 0		39
01	124000	X	108015	-0-	-15985	1031 1	104083 3	365 4	Y	2305	2306 0		38
02	107068	X	96719	-0-	-10349	935 1	93596 3	47 4	Y	1946	1952 0		32
03	112592	X	101521	-0-	-11071	1012 1	98182 3	5 4	Y	2111	2108 0		35
04	108960	X	96894	-0-	-12066	982 1	93684 3	80 4	Y	1953	1962 0		26

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CALLON (PERMIAN) LLC 124807  
 RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	16402 X	3910	-0-	-12492	-0-	649	1 4	2952	3 9	Y	280	166	1			324
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	682	1 4	1984	3 9	Y	222	455	1			91
01	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	486	1 4	1249	3 9	Y	185	147	0			129
02	3770 X	3000	-0-	-770	-0-	636	1 4	2091	3 9	Y	244	155	0			218
03	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	600	1 4	3097	3 9	Y	517	175	0			560
04	3900 X	3482	-0-	-418	-0-	634	1 4	1929	3 9	Y	824	476	0			908

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	1147	3 9	1733	4 9	N	195	368	1			265
12	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	1789	4 9	221	9 9	N	201					466
01	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1757	4 9	217	9 9	N	197	381	1			282
02	3219 X	1890	-0-	-1329	-0-	7	3 9	1693	4 9	N	173					455
03	3348 X	1096	-0-	-2252	-0-	190	9 9	978	4 9	N	106					561
04	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	117	9 9	2435	3 9	N	930	1402	1			89
						6602	4 9	1023	9 9							

SONOMA STATE 18 WELL #: RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRACE CARTER 56		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRACE CARTER 56		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
		WELL #:	2H	RRCID ->	284024	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	10670	-		15993		
11		4290 X	4042	-0-	-248	-0-	300 320	1 9	3422	3	N	291	272	0		491
12		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	310 321	1 9	4446	3	N	292	523	0		260
01		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	310 431	1 9	4521	3	N	392	50	0	171 1	431
02		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	290 312	1 9	4394	3	N	284	331	0		384
03		5084 X	4966	-0-	-118	-0-	310 296	1 9	4360	3	N	269	311	0		342
04		5100 X	2896	-0-	-2204	-0-	300 283	1 9	2313	3	N	257	298	0		301
-----																
RICHMOND 39		WELL #:	1H	RRCID ->	284030	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	11005	-		15313		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
POCONO 65		WELL #:	1H	RRCID ->	284074	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10969	-		15181		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
TRINITY STATE UNIT 1110		WELL #:	20H	RRCID ->	285515	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	11078	-		20648		
11		153967 X	34632	-0-	-119335	-0-	32271 2329	3 9	32	4	Y	2117	2081	0		127
12		34073 X	34073	-0-	-0-	-0-	30873 2494	3 9	706	4	Y	2267	2113	0		281
01		32501 X	32501	-0-	-0-	-0-	30098 2369	3 9	34	4	Y	2154	2307	0		128
02		37091 X	32951	-0-	-4140	-0-	30681 2206	3 9	64	4	Y	2005	2024	0		109
03		38905 X	38700	-0-	-205	-0-	35463 2396	3 9	841	4	Y	2178	2166	0		121
04		36523 X	36523	-0-	-0-	-0-	34168 2201	3 9	154	4	Y	2001	1976	0		146
-----																
ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #:	11H	RRCID ->	285522	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	10863	-		20716		
11		120463 X	25883	-0-	-94580	-0-	22982 2890	3 9	11	4	Y	2627	3054	0		383
12		15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	13017 2888	3 9	4	4	Y	2625	2442	0		566
01		14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	12056 2147	3 9	165	4	Y	1952	2225	0		293
02		28652 X	28004	-0-	-648	-0-	24899 3089	3 9	16	4	Y	2808	2655	0		446
03		30626 X	30626	-0-	-0-	-0-	28095 2521	3 9	10	4	Y	2292	2450	0		288
04		28654 X	28654	-0-	-0-	-0-	26455 2184	3 9	15	4	Y	1985	1962	0		311



PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SAUL 35 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 10H		RRCID ->	285595	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	11079	PERF.	11288	-		23487		
11	129753 X	31411	-0-	-98342	-0-	28954	3	6	4	Y	2228	2275	0			365
12	32409 X	32409	-0-	-0-	-0-	29882	3	2527	9	Y	2297	2397	0			265
01	31362 X	31362	-0-	-0-	-0-	28814	3	2548	9	Y	2316	2418	0			163
02	31378 X	28692	-0-	-2686	-0-	26420	3	4	4	Y	2062	2069	0			156
03	32953 X	30940	-0-	-2013	-0-	2268	9	2673	9	Y	2430	2311	0			275
04	31410 X	28959	-0-	-2451	-0-	28267	3	2465	9	Y	2241	2269	0	5	8	242
-----																
SRO 551 ALLOC. A		WELL #: 100H		RRCID ->	285597	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	10766	-		18167		
11	47844 X	9830	-0-	-38014	-0-	8035	3	785	4	Y	918	852	0			329
12	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	1010	9	436	4	Y	1210	1190	0			349
01	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	9016	3	447	4	Y	1185	1101	0			433
02	12586 X	9956	-0-	-2630	-0-	1331	9	6869	3	Y	1030	945	0			518
03	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	8576	3	360	4	Y	1170	1274	0			414
04	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	1304	9	9603	3	Y	1206	1256	0			364
-----																
MCDERMOTT STATE UNIT 1720		WELL #: 1H		RRCID ->	285598	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	10478	PERF.	10848	-		20244		
11	16317 X	16317	-0-	-0-	-0-	14381	3	213	4	Y	1566	1616	0			156
12	17924 X	17924	-0-	-0-	-0-	1723	9	2159	9	Y	1963	1814	0			305
01	17400 X	17400	-0-	-0-	-0-	15765	3	1997	9	Y	1815	1945	0			175
02	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	15403	3	1588	9	Y	1444	1463	0			156
03	15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	13531	3	1571	9	Y	1428	1520	0			64
04	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	13670	3	2	4	Y	1192	1171	0			85
-----																
CHRISTIAN 2		WELL #: 1T		RRCID ->	285604	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	10542	-		17730		
11	72204 X	17152	-0-	-55052	-0-	14463	3	864	4	Y	1659	1578	0			214
12	15627 X	15627	-0-	-0-	-0-	1825	9	8	4	Y	1618	1661	0			171
01	19716 X	19716	-0-	-0-	-0-	13839	3	9	4	Y	1504	1491	0			184
02	16791 X	16721	-0-	-70	-0-	1780	9	35	4	Y	1502	1363	0			323
03	32296 X	32296	-0-	-0-	-0-	18053	3	83	4	Y	1902	1943	0			282
04	18605 X	18605	-0-	-0-	-0-	1654	9	17156	3	Y	1269	1317	0			234
-----																

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROCKETT 15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROCKETT 15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1		RRCID -> 285605		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318			
11	14010 X	13768	-0-	-242	-0-	1230 1	10152 3	866 9	N	787	787 0		601
12	14570 X	14290	-0-	-280	-0-	1520 4	11336 3	866 9	N	819	1053 0		367
01	14570 X	13599	-0-	-971	-0-	1271 1	10314 3	901 9	N	798	709 0		456
02	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	782 4	878 9	911 9	N	746	852 0		350
03	14570 X	13834	-0-	-736	-0-	1189 1	10505 3	821 9	N	815	598 0		567
04	13830 X	12870	-0-	-960	-0-	3979 4	10248 3	696 9	N	633	575 0		625
-----													
BOBCAT STATE UNIT 1718		WELL #: 3H		RRCID -> 285606		COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501			
11	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	646 1	7596 3	1036 9	N	942	1163 0		290
12	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	835 4	9373 3	1167 9	N	1061	765 0		586
01	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	648 1	8749 3	592 1	N	1154	1184 0		556
02	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	1167 9	1269 9	3 4	N	986	1093 0		449
03	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	592 1	10243 3	609 1	N	1116	1048 0		517
04	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	1085 9	10072 3	650 1	N	1050	939 0		628
-----													
DAVIS 2728 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285607		COMPL. DATE 06/20/2017				TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743			
11	22890 X	21230	-0-	-1660	-0-	17671 3	732 4	2827 9	N	2570	2570 0		714
12	24304 X	23614	-0-	-690	-0-	20838 3	2776 9	19944 3	N	2524	2574 0		664
01	24831 X	22616	-0-	-2215	-0-	19944 3	2672 9	20715 3	N	2429	2669 0		424
02	23279 X	23279	-0-	-0-	-0-	20715 3	2564 9	19066 3	N	2331	2203 0		552
03	24831 X	21739	-0-	-3092	-0-	19066 3	2673 9	16300 3	N	2430	2523 0		459
04	22860 X	18613	-0-	-4247	-0-	16300 3	2313 9		N	2103	2076 0		486
-----													
DAVIS 2728 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285608		COMPL. DATE 08/17/2018				TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692			
11	24000 X	21889	-0-	-2111	-0-	17914 3	535 4	3440 9	N	3127	3236 0		276
12	24397 X	21772	-0-	-2625	-0-	18442 3	3330 9	18144 3	N	3027	2770 0		533
01	23901 X	21441	-0-	-2460	-0-	18144 3	3297 9	17426 3	N	2997	3271 0		259
02	22040 X	20550	-0-	-1490	-0-	17426 3	3124 9	18275 3	N	2840	2737 0		362
03	22847 X	21541	-0-	-1306	-0-	18275 3	3266 9	17288 3	N	2969	3097 0		234
04	21900 X	20502	-0-	-1398	-0-	17288 3	3214 9		N	2922	3053 0		103
-----													
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 1		RRCID -> 285609		COMPL. DATE 11/14/2017				TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837			
11	21990 X	20140	-0-	-1850	-0-	519 1	16451 3	1061 4	N	1917	2024 0		248
12	22723 X	20861	-0-	-1862	-0-	1061 4	2109 9	613 1	N	2018	2034 0		232
01	22134 X	20399	-0-	-1735	-0-	2220 9	18028 3	2220 9	N	1923	1753 0		402
02	20242 X	18643	-0-	-1599	-0-	601 1	17566 3	117 4	N	1557	1733 0		226
03	21700 X	20058	-0-	-1642	-0-	117 4	2115 9	578 1	N	1853	1842 0		237
04	20190 X	19407	-0-	-783	-0-	588 1	17432 3	1 4	N	1741	1632 0		346
-----													

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD		
				WELL #:	11H	RRCID ->	285610	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL	DEPTH	10537	PERF.10937 - 21982	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	74825 X	20491	-0-	-54334	-0-	18136 2330	3 9	25	4	Y	2118	2113	0	90
12	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	16304 2328	3 9	2	4	Y	2116	2102	0	104
01	16838 X	16838	-0-	-0-	-0-	14605 2232	3 9	1	4	Y	2029	2057	0	76
02	16182 X	15621	-0-	-561	-0-	13611	3	2010	9	Y	1827	1822	0	81
03	17298 X	15969	-0-	-1329	-0-	13786 2181	3 9	2	4	Y	1983	1983	0	81
04	16740 X	12282	-0-	-4458	-0-	10212 2067	3 9	3	4	Y	1879	1883	0	77
-----														
STATE CVX A1314 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285854	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10505	PERF.10626 - 17320	
11	61873 X	15178	-0-	-46695	-0-	12892 1983	3 9	303	4	Y	1803	1821	0	130
12	18119 X	18119	-0-	-0-	-0-	16132	3	1987	9	Y	1806	1839	0	97
01	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	18080 1892	3 9	98	4	Y	1720	1744	0	73
02	17060 X	17060	-0-	-0-	-0-	15304 1755	3 9	1	4	Y	1595	1527	0	141
03	18104 X	15997	-0-	-2107	-0-	14163	3	1834	9	Y	1667	1729	0	79
04	19410 X	15777	-0-	-3633	-0-	13966	3	1811	9	Y	1646	1514	0	207
													4 8	
-----														
STATE CVX UNIT B1314				WELL #:	1H	RRCID ->	285855	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL	DEPTH	10840	PERF.10869 - 20829	
11	130949 X	31363	-0-	-99586	-0-	720 1967	1 4	25644 3032	3 9	Y	2756	2743	0	225
12	32005 X	32005	-0-	-0-	-0-	754 48	1 4	28092 3111	3 9	Y	2828	2770	0	283
01	31675 X	31675	-0-	-0-	-0-	699 40	1 4	27866 3070	3 9	Y	2791	2855	0	219
02	31639 X	28823	-0-	-2816	-0-	696 84	1 4	25363 2680	3 9	Y	2436	2351	0	304
03	33542 X	33142	-0-	-400	-0-	663 95	1 4	29341 3043	3 9	Y	2766	2852	0	218
04	31350 X	30165	-0-	-1185	-0-	291 71	1 4	26898 2905	3 9	Y	2641	2503	0	356
-----														
ZEMAN 40 ALLOC. C				WELL #:	11H	RRCID ->	286074	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL	DEPTH	10666	PERF.10854 - 18459	
11	58317 X	10298	-0-	-48019	-0-	690 158	1 4	6490 2960	3 9	Y	2691	2668	0	83
12	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	735 3160	1 9	5229	3	Y	2873	2854	0	102
01	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	750 2702	1 9	8198	3	Y	2456	2462	0	96
02	15486 X	7786	-0-	-7700	-0-	695 4	1 4	4435 2652	3 9	Y	2411	2430	0	77
03	10633 X	8168	-0-	-2465	-0-	745 1	1 4	4611 2811	3 9	Y	2555	2542	0	90
04	14525 X	14525	-0-	-0-	-0-	717 37	1 4	10760 3011	3 9	Y	2737	2723	0	104
-----														
WOODSON 36 ALLOC. A				WELL #:	11H	RRCID ->	286081	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	10708	PERF.10812 - 20601	
11	131107 X	31292	-0-	-99815	-0-	27321	3	3971	9	Y	3610	3668	0	440
12	32351 X	32351	-0-	-0-	-0-	28036	3	4315	9	Y	3923	3843	0	520
01	31333 X	31333	-0-	-0-	-0-	27275	3	4058	9	Y	3689	3856	0	353
02	30735 X	30735	-0-	-0-	-0-	26819	3	3916	9	Y	3560	3602	0	311
03	33041 X	33041	-0-	-0-	-0-	29034	3	4007	9	Y	3643	3520	0	434
04	31908 X	31908	-0-	-0-	-0-	28038	3	3870	9	Y	3518	3375	0	577



PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LANGFORD 98 ALLOC. B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188														
11	49978 X	11661	-0-	-38317	-0-	10770	3	891	9	Y	810	755	0	242
12	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	11100	3	926	9	Y	842	664	0	420
01	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	10305	3	386	4	Y	830	832	1	418
02	11919 X	10393	-0-	-1526	-0-	913	9	9537	3	Y	778	980	1	216
03	12524 X	10557	-0-	-1967	-0-	9665	3	892	9	Y	811	398	0	178
04	11670 X	10182	-0-	-1488	-0-	9358	3	824	9	Y	749	768	0	159
WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151														
11	97271 X	23495	-0-	-73776	-0-	21216	3	2279	9	Y	2072	2095	0	252
12	23931 X	23931	-0-	-0-	-0-	21336	3	2595	9	Y	2359	2298	0	313
01	23553 X	23553	-0-	-0-	-0-	21119	3	2434	9	Y	2213	2314	0	212
02	23287 X	22376	-0-	-911	-0-	19935	3	2441	9	Y	2219	2237	0	194
03	24769 X	23297	-0-	-1472	-0-	20764	3	2533	9	Y	2303	2223	0	274
04	23490 X	22622	-0-	-868	-0-	20179	3	2443	9	Y	2221	2131	0	364
WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490														
11	12570 X	11333	-0-	-1237	-0-	9492	3	772	4	N	972	1145	0	457
12	12989 X	11339	-0-	-1650	-0-	1069	9	10121	3	N	1106	573	0	990
01	12989 X	10384	-0-	-2605	-0-	1217	9	9320	3	N	967	1285	1	672
02	11629 X	10526	-0-	-1103	-0-	9449	3	1077	9	N	979	1081	1	570
03	11966 X	11483	-0-	-483	-0-	10369	3	1114	9	N	1013	362	0	388
04	11340 X	10824	-0-	-516	-0-	1065	9	9733	3	N	968	475	5	678
WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990														
11	70897 X	17782	-0-	-53115	-0-	16025	3	8	4	Y	1590	1828	0	232
12	16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	1749	9	14794	3	Y	1478	1391	0	319
01	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	1626	9	11242	3	Y	961	1136	0	144
02	17197 X	16434	-0-	-763	-0-	1057	9	14626	3	Y	1635	1519	0	260
03	18383 X	18229	-0-	-154	-0-	1799	9	15342	3	Y	2619	2550	0	329
04	19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	2881	9	16005	3	Y	2873	2751	0	451
WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245														
11	28410 X	27456	-0-	-954	-0-	606	1	22219	3	N	2219	2289	0	173
12	29357 X	28791	-0-	-566	-0-	2190	4	2441	9	N	2326	2011	0	488
01	29512 X	27184	-0-	-2328	-0-	648	1	25556	3	N	2258	2503	0	243
02	27608 X	26407	-0-	-1201	-0-	28	4	2559	9	N	2072	1936	0	379
03	29512 X	27934	-0-	-1578	-0-	612	1	24055	3	N	2342	1910	0	296
04	27870 X	26664	-0-	-1206	-0-	33	4	2484	9	N	2088	1982	0	402
WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245														
11	28410 X	27456	-0-	-954	-0-	606	1	22219	3	N	2219	2289	0	173
12	29357 X	28791	-0-	-566	-0-	2190	4	2441	9	N	2326	2011	0	488
01	29512 X	27184	-0-	-2328	-0-	648	1	25556	3	N	2258	2503	0	243
02	27608 X	26407	-0-	-1201	-0-	28	4	2559	9	N	2072	1936	0	379
03	29512 X	27934	-0-	-1578	-0-	612	1	24055	3	N	2342	1910	0	296
04	27870 X	26664	-0-	-1206	-0-	33	4	2484	9	N	2088	1982	0	402
WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245														
11	28410 X	27456	-0-	-954	-0-	606	1	22219	3	N	2219	2289	0	173
12	29357 X	28791	-0-	-566	-0-	2190	4	2441	9	N	2326	2011	0	488
01	29512 X	27184	-0-	-2328	-0-	648	1	25556	3	N	2258	2503	0	243
02	27608 X	26407	-0-	-1201	-0-	28	4	2559	9	N	2072	1936	0	379
03	29512 X	27934	-0-	-1578	-0-	612	1	24055	3	N	2342	1910	0	296
04	27870 X	26664	-0-	-1206	-0-	33	4	2484	9	N	2088	1982	0	402
WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245														
11	28410 X	27456	-0-	-954	-0-	606	1	22219	3	N	2219	2289	0	173
12	29357 X	28791	-0-	-566	-0-	2190	4	2441	9	N	2326	2011	0	488
01	29512 X	27184	-0-	-2328	-0-	648	1	25556	3	N	2258	2503	0	243
02	27608 X	26407	-0-	-1201	-0-	28	4	2559	9	N	2072	1936	0	379
03	29512 X	27934	-0-	-1578	-0-	612	1	24055	3	N	2342	1910	0	296
04	27870 X	26664	-0-	-1206	-0-	33	4	2484	9	N	2088	1982	0	402

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCGARY STATE UNIT 1011			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1161	RRCID -> 286269	COMPL. DATE 10/24/2016	TOTAL DEPTH 10549	PERF.10554					- 20220				
11		44052 X	44052	-0-	-0-	960	1	38619	3	N	1155	1082	0			545
						3202	4	1271	9							
12		45973 X	44376	-0-	-1597	992	1	42100	3	N	1167	1329	0			383
						1284	9									
01		46469 X	43186	-0-	-3283	992	1	41020	3	N	1067	1190	0			260
						1174	9									
02		43471 X	37388	-0-	-6083	928	1	35546	3	N	831	720	0			371
						914	9									
03		46469 X	41827	-0-	-4642	992	1	39165	3	N	1518	1618	0			271
						1670	9									
04		44040 X	35002	-0-	-9038	960	1	33120	3	N	838	732	0			377
						922	9									
DURHAM-EAST ALLOCATION A			WELL #: 1H	RRCID -> 286301	COMPL. DATE 10/29/2017	TOTAL DEPTH 10822	PERF.11166					- 20158				
11		15240 X	15075	-0-	-165	1274	1	11240	3	N	1045	891	0			567
						1411	4	1150	9							
12		17879 X	17879	-0-	-0-	1330	1	14720	3	N	1045	1112	0			500
						679	4	1150	9							
01		17422 X	17222	-0-	-200	1320	1	12884	3	N	1039	988	0			551
						1875	4	1143	9							
02		16413 X	16413	-0-	-0-	1247	1	10913	3	N	954	912	0			593
						3204	4	1049	9							
03		17887 X	15270	-0-	-2617	1333	1	12342	3	N	1023	1047	0			569
						470	4	1125	9							
04		17310 X	12816	-0-	-4494	1263	1	9999	3	N	969	1031	0			507
						488	4	1066	9							
ALLAR STATE UNIT 2877			WELL #: 2H	RRCID -> 286324	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH 10720	PERF.11215					- 17879				
11		53621 X	10028	-0-	-43593	8582	3	3	4	Y	1312	1244	0			504
						1443	9									
12		13351 X	13351	-0-	-0-	11719	3	1	4	Y	1483	1525	0			462
						1631	9									
01		17669 X	17669	-0-	-0-	15927	3	3	4	Y	1581	1845	0	35	8	163
						1739	9									
02		16170 X	16170	-0-	-0-	14394	3	13	4	Y	1603	1511	0			255
						1763	9									
03		27230 X	27230	-0-	-0-	24334	3	11	4	Y	2623	2620	0			258
						2885	9									
04		23839 X	23839	-0-	-0-	21191	3	11	4	Y	2397	2365	0	18	8	272
						2637	9									
ZEMAN 40 ALLOC. F			WELL #: 42H	RRCID -> 286368	COMPL. DATE 01/24/2019	TOTAL DEPTH 11282	PERF.11351					- 19101				
11		39355 X	11485	-0-	-27870	80	1	8644	3	Y	2443	2438	0			58
						74	4	2687	9							
12		13250 X	13250	-0-	-0-	101	1	10188	3	Y	2692	2679	0			71
						2961	9									
01		14863 X	14863	-0-	-0-	116	1	11469	3	Y	2980	2954	0			97
						3278	9									
02		14652 X	14652	-0-	-0-	121	1	11209	3	Y	2997	3011	0			83
						25	4	3297	9							
03		16854 X	16854	-0-	-0-	102	1	12943	3	Y	3463	3464	0			82
						3809	9									
04		17090 X	17090	-0-	-0-	13587	3	1	4	Y	3184	3172	0			94
						3502	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ALLAR STATE UNIT 2877		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880																
11	58912 X	15830	-0-	-43082	-0-	14277	3	5	4	Y	1407	1165	0			540
12	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	1548	9	1	4	Y	1210	1373	0			377
01	12981 X	12981	-0-	-0-	-0-	10587	3	2	4	Y	1503	1692	0	33	8	155
02	19936 X	19936	-0-	-0-	-0-	1331	9	16	4	Y	1708	1591	0			272
03	18423 X	18423	-0-	-0-	-0-	11326	3	7	4	Y	1591	1707	0			156
04	16871 X	16871	-0-	-0-	-0-	1653	9	8	4	Y	1375	1364	0	11	8	156
-----																
ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483																
11	142081 X	41137	-0-	-100944	-0-	774	1	35888	3	Y	3275	3319	0			101
12	43506 X	43506	-0-	-0-	-0-	872	4	3603	9	Y	3447	3425	0			123
01	37578 X	37578	-0-	-0-	-0-	775	1	38939	3	Y	2801	2815	0			109
02	38297 X	38297	-0-	-0-	-0-	3792	9	707	1	Y	2866	2883	0			92
03	39704 X	39704	-0-	-0-	-0-	706	1	34410	3	Y	2915	2904	0			103
04	23790 X	15595	-0-	-8195	-0-	28	4	3153	9	Y	3251	3230	0			124
-----																
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459																
11	68454 X	17169	-0-	-51285	-0-	1	1	14547	3	Y	2269	2270	0			54
12	18884 X	18884	-0-	-0-	-0-	125	4	2496	9	Y	2504	2492	0			66
01	20783 X	20783	-0-	-0-	-0-	66	1	16064	3	Y	2756	2732	0			90
02	18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	2754	9	102	1	Y	2513	2533	0			70
03	19594 X	19594	-0-	-0-	-0-	3032	9	107	1	Y	2519	2530	0			59
04	20100 X	18634	-0-	-1466	-0-	36	4	2764	9	Y	2363	2353	0			69
-----																
ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176																
11	42027 X	10161	-0-	-31866	-0-	105	1	8159	3	Y	1661	1661	0			39
12	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	70	4	1827	9	Y	1742	1735	0			46
01	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	82	1	11093	3	Y	1924	1907	0			63
02	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	1916	9	79	1	Y	1851	1863	0			51
03	12183 X	12082	-0-	-101	-0-	2116	9	78	1	Y	1950	1955	0			46
04	11790 X	11739	-0-	-51	-0-	18	4	2036	9	Y	1898	1888	0			56
-----																

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TOWNSEN 24265 ALLOC. A			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
			WELL #:	10H	RRCID ->	286795	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11110	- 23044			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		16740 X	16624	-0-	-116	-0-	628	1	13864	3	N	1936	2049	0	206
							2	4	2130	9					
12		20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	637	1	17389	3	N	2652	2636	0	222
							2	4	2917	9					
01		22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	614	1	19230	3	N	2359	2331	0	250
							39	4	2595	9					
02		23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	609	1	20031	3	N	2452	2483	0	219
							2	4	2697	9					
03		27491 X	27491	-0-	-0-	-0-	648	1	23899	3	N	2676	2653	0	242
							2944	9							
04		29179 X	29179	-0-	-0-	-0-	630	1	25484	3	N	2736	2761	0	217
							55	4	3010	9					
-----															
CROWLEY UNIT 7558			WELL #:	11H	RRCID ->	287049	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10876	- 18096			
11		80243 X	18630	-0-	-61613	-0-	589	1	15164	3	Y	2437	2439	0	492
							196	4	2681	9					
12		21260 X	21260	-0-	-0-	-0-	586	1	17117	3	Y	3234	3198	0	528
							3557	9							
01		21429 X	21429	-0-	-0-	-0-	599	1	17694	3	Y	2769	3013	0	284
							90	4	3046	9					
02		21779 X	13475	-0-	-8304	-0-	604	1	10990	3	Y	1644	1720	0	208
							73	4	1808	9					
03		23281 X	19710	-0-	-3571	-0-	650	1	16809	3	Y	2033	1948	0	293
							15	4	2236	9					
04		24748 X	24748	-0-	-0-	-0-	621	1	21753	3	Y	2092	2012	0	373
							73	4	2301	9					
-----															
SRO 551 ALLOC B			WELL #:	101H	RRCID ->	287131	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10767	- 18433			
11		99137 X	25292	-0-	-73845	-0-	20660	3	2017	4	Y	2377	2254	0	852
							2615	9							
12		25887 X	25887	-0-	-0-	-0-	22066	3	1068	4	Y	2503	2634	0	721
							2753	9							
01		25415 X	25415	-0-	-0-	-0-	21628	3	1128	4	Y	2417	2256	0	882
							2659	9							
02		23382 X	23382	-0-	-0-	-0-	16336	3	4647	4	Y	2181	1966	0	1097
							2399	9							
03		24447 X	24447	-0-	-0-	-0-	21247	3	767	4	Y	2212	2527	0	782
							2433	9							
04		23190 X	22795	-0-	-395	-0-	19218	3	1069	4	Y	2280	2374	0	688
							2508	9							
-----															
WOODSON 36 ALLOC B			WELL #:	20H	RRCID ->	287146	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11440	- 21213			
11		149375 X	37784	-0-	-111591	-0-	32830	3	2449	4	Y	2277	2281	0	574
							2505	9							
12		36074 X	36074	-0-	-0-	-0-	33574	3	23	4	Y	2252	2295	0	531
							2477	9							
01		36595 X	36595	-0-	-0-	-0-	34142	3	13	4	Y	2218	2398	0	351
							2440	9							
02		34754 X	34754	-0-	-0-	-0-	32439	3	15	4	Y	2091	2163	0	279
							2300	9							
03		37083 X	37083	-0-	-0-	-0-	34786	3	1	4	Y	2087	1880	0	486
							2296	9							
04		34710 X	34496	-0-	-214	-0-	32327	3	2169	9	Y	1972	2053	0	405

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SAUL 3526 ALLOC. A		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		//CONT.// 124807									
		WELL #: 11H	RRCID -> 287148	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL DEPTH 10594	PERF.11079	- 23976				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	83716 X	19862	-0-	-63854	-0-	17209 3	3 4	Y	2409	2447 0	395
12	20153 X	20153	-0-	-0-	-0-	2650 9					
01	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	17417 3	2736 9	Y	2487	2595 0	287
02	20155 X	15500	-0-	-4655	-0-	17277 3	2729 9	Y	2481	2593 0	175
03	21545 X	16225	-0-	-5320	-0-	13374 3	2 4	Y	1931	1960 0	146
04	19860 X	17045	-0-	-2815	-0-	2124 9					
						14348 3	1877 9	Y	1706	1659 0	193
						15100 3	1945 9	Y	1768	1766 0	191
-----											
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A		WELL #: 11H	RRCID -> 287796	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10824	PERF.11635	- 19918				
11	117586 X	26586	-0-	-91000	-0-	24332 3	572 4	Y	1529	1547 0	110
12	27593 X	27593	-0-	-0-	-0-	1682 9					
01	29109 X	29109	-0-	-0-	-0-	25730 3	1 4	Y	1693	1712 0	91
02	29261 X	28569	-0-	-692	-0-	1862 9					
03	31279 X	29529	-0-	-1750	-0-	27189 3	147 4	Y	1612	1635 0	68
04	28170 X	28039	-0-	-131	-0-	1773 9					
						26922 3	1 4	Y	1496	1432 0	132
						1646 9					
						27810 3	1719 9	Y	1563	1621 0	74
						26341 3	1698 9	Y	1544	1420 0	194
-----											
STATE CVX A1314 UNIT		WELL #: 12H	RRCID -> 288082	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10591	PERF.10986	- 20822				
11	148423 X	31658	-0-	-116765	-0-	28441 3	668 4	Y	2317	2343 0	167
12	31956 X	31956	-0-	-0-	-0-	2549 9					
01	32813 X	32813	-0-	-0-	-0-	29273 3	1 4	Y	2438	2474 0	131
02	36279 X	30251	-0-	-6028	-0-	2682 9					
03	38781 X	34583	-0-	-4198	-0-	30138 3	163 4	Y	2284	2319 0	96
04	34037 X	34037	-0-	-0-	-0-	2512 9					
						27918 3	2 4	Y	2119	2028 0	187
						2331 9					
						32148 3	2435 9	Y	2214	2297 0	104
						31631 3	2406 9	Y	2187	2011 0	274
-----											
SANSOM 3875 ALLOC B		WELL #: 21H	RRCID -> 288150	COMPL. DATE 04/06/2020	TOTAL DEPTH 10655	PERF.10976	- 21741				
11	101797 X	38370	-0-	-63427	-0-	994 1	33458 3	Y	3562	3499 0	269
12	40167 X	40167	-0-	-0-	-0-	3918 9					
01	37984 X	37984	-0-	-0-	-0-	1052 1	35054 3	Y	3692	3471 0	490
02	37091 X	35624	-0-	-1467	-0-	4061 9					
03	40176 X	36178	-0-	-3998	-0-	1035 1	32616 3	Y	3759	3950 0	265
04	38880 X	34691	-0-	-4189	-0-	198 4	4135 9				
						991 1	30868 3	Y	3241	3253 0	253
						200 4	3565 9				
						1069 1	30478 3	Y	3522	3556 0	219
						757 4	3874 9				
						1105 1	30158 3	Y	3116	3051 0	268
						3428 9					

PHANTOM (WOLFECAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN 2 ALLOC C			//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
			WELL #:	11H	RRCID ->	288256	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	10316	PERF.10457	- 16707			
11		74183 X	20126	-0-	-54057	-0-	17088 2017 9	3	1021	4	Y	1834	1810	0	237
12		20287 X	20287	-0-	-0-	-0-	18410 1867 9	3	10	4	Y	1697	1755	0	179
01		15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	13929 1458 9	3	7	4	Y	1325	1342	0	162
02		16907 X	7285	-0-	-9622	-0-	6556 714 9	3	15	4	Y	649	671	0	140
03		29533 X	29533	-0-	-0-	-0-	27017 2441 9	3	75	4	Y	2219	2029	0	330
04		17490 X	14173	-0-	-3317	-0-	12507 1627 9	3	39	4	Y	1479	1536	0	273
TRINITY STATE UNIT 1110			WELL #:	22H	RRCID ->	288284	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	10419	PERF.10484	- 20349			
11		188667 X	48165	-0-	-140502	-0-	45112 3014 9	3	39	4	Y	2740	2688	0	164
12		50704 X	50704	-0-	-0-	-0-	46736 3124 9	3	844	4	Y	2840	2652	0	352
01		47880 X	47880	-0-	-0-	-0-	44961 2873 9	3	46	4	Y	2612	2809	0	155
02		43500 X	40090	-0-	-3410	-0-	37396 2617 9	3	77	4	Y	2379	2404	0	130
03		46500 X	44144	-0-	-2356	-0-	40253 2780 9	3	1111	4	Y	2527	2516	0	141
04		45000 X	39559	-0-	-5441	-0-	36806 2554 9	3	199	4	Y	2322	2294	0	169
SANSOM 3875 ALLOC C			WELL #:	23H	RRCID ->	288285	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL DEPTH	11012	PERF.11404	- 22090			
11		107618 X	33790	-0-	-73828	-0-	888 3031 9	1	29871	3	Y	2755	2733	0	208
12		33340 X	33340	-0-	-0-	-0-	883 3036 9	1	29421	3	Y	2760	2601	0	367
01		31814 X	31814	-0-	-0-	-0-	894 171 4	1	28162	3	Y	2352	2531	0	167
02		32654 X	31372	-0-	-1282	-0-	895 181 4	1	27868	3	Y	2207	2202	0	172
03		34906 X	26675	-0-	-8231	-0-	802 568 4	1	22855	3	Y	2227	2260	0	139
04		33780 X	11949	-0-	-21831	-0-	348 2113 9	1	9488	3	Y	1921	1884	0	166
LOVELACE STATE UNIT A912			WELL #:	31H	RRCID ->	288297	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	10440	PERF.10608	- 17789			
11		77474 X	19063	-0-	-58411	-0-	16725 2313 9	3	25	4	Y	2103	2064	0	126
12		20376 X	20376	-0-	-0-	-0-	17337 2478 9	3	561	4	Y	2253	2100	0	279
01		20925 X	20925	-0-	-0-	-0-	18488 2409 9	3	28	4	Y	2190	2339	0	130
02		22270 X	22270	-0-	-0-	-0-	19853 2362 9	3	55	4	Y	2147	2160	0	117
03		21622 X	21622	-0-	-0-	-0-	18430 2484 9	3	708	4	Y	2258	2249	0	126
04		20250 X	19928	-0-	-322	-0-	17490 2309 9	3	129	4	Y	2099	2072	0	153







PHANTOM (WOLFPCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROWLEY 7527 ALLOC. A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 12H		RRCID -> 288613	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10721	PERF.10955	- 17940								
11	83313 X	20018	-0-	-63295	-0-	494	1	18045	3	Y	1133	1103	0			229
12	25613 X	25613	-0-	-0-	-0-	233	4	1246	9							207
01	30486 X	30486	-0-	-0-	-0-	614	1	23603	3	Y	1269	1291	0			164
02	20677 X	16942	-0-	-3735	-0-	1396	9									122
03	25606 X	21562	-0-	-4044	-0-	581	1	28001	3	Y	1602	1645	0			178
04	29490 X	19178	-0-	-10312	-0-	142	4	1762	9							169
-----																
ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #: 10H		RRCID -> 288615	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 10857	PERF.11146	- 20921								
11	77853 X	22573	-0-	-55280	-0-	20667	3	10	4	Y	1724	1819	0			252
12	21462 X	21462	-0-	-0-	-0-	1896	9									352
01	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	19662	3	6	4	Y	1631	1531	0			169
02	21808 X	20889	-0-	-919	-0-	1794	9									300
03	23312 X	22193	-0-	-1119	-0-	8940	3	123	4	Y	1127	1310	0			201
04	22560 X	20424	-0-	-2136	-0-	1240	9									203
-----																
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A		WELL #: 20H		RRCID -> 288716	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 10491	PERF.10820	- 21431								
11	182955 X	42957	-0-	-139998	-0-	1158	1	38955	3	Y	2585	2579	0			195
12	44027 X	44027	-0-	-0-	-0-	2844	9									361
01	42715 X	42715	-0-	-0-	-0-	1195	1	39839	3	Y	2721	2555	0			201
02	44950 X	37780	-0-	-7170	-0-	2993	9									188
03	46810 X	40530	-0-	-6280	-0-	1211	1	38145	3	Y	2844	2979	0	25	8	144
04	42960 X	38281	-0-	-4679	-0-	231	4	3128	9							173
-----																
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 12H		RRCID -> 289930	COMPL. DATE 04/12/2020	TOTAL DEPTH 11328	PERF.11587	- 22191								
11	83083 X	14919	-0-	-68164	-0-	12834	3	17	4	Y	1880	1884	0			80
12	23652 X	23652	-0-	-0-	-0-	2068	9									98
01	25624 X	25624	-0-	-0-	-0-	21465	3	3	4	Y	1985	1967	0			72
02	26995 X	26995	-0-	-0-	-0-	2184	9									79
03	27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	23511	3	1	4	Y	1920	1946	0			71
04	26481 X	26481	-0-	-0-	-0-	2112	9									68
-----																

-----													
PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
			//CONT.//	124807									
			WELL #:	14H	RRCID ->	290005	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	11060 - 21311	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		179985 X	44809	-0-	-135176	-0-	42534 3	58 4	Y	2015	2016 0	86	
							2217 9						
12		41416 X	41416	-0-	-0-	-0-	39011 3	5 4	Y	2182	2160 0	108	
							2400 9						
01		38531 X	38531	-0-	-0-	-0-	36209 3	2 4	Y	2109	2138 0	79	
							2320 9						
02		43703 X	34492	-0-	-9211	-0-	32296 3	2196 9	Y	1996	1987 0	88	
03		46314 X	38947	-0-	-7367	-0-	36504 3	6 4	Y	2215	2212 0	91	
							2437 9						
04		44820 X	39249	-0-	-5571	-0-	36899 3	10 4	Y	2127	2131 0	87	
							2340 9						
-----													
RICHMOND W STATE 4239 A-B			WELL #:	71H	RRCID ->	290138	COMPL. DATE	01/21/2021	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10798 - 18356	
11		133943 X	36131	-0-	-97812	-0-	31459 3	880 4	Y	3447	3426 0	88	
							3792 9						
12		36799 X	36799	-0-	-0-	-0-	32688 3	4111 9	Y	3737	3743 0	82	
01		34469 X	34469	-0-	-0-	-0-	30682 3	182 4	Y	3277	3281 0	78	
							3605 9						
02		34916 X	33162	-0-	-1754	-0-	29745 3	11 4	Y	3096	3110 0	64	
							3406 9						
03		37324 X	34406	-0-	-2918	-0-	30782 3	109 4	Y	3195	3177 0	82	
							3515 9						
04		36120 X	29464	-0-	-6656	-0-	26460 3	109 4	Y	2632	2657 0	57	
							2895 9						
-----													
RICHMOND W STATE 4239 A-C			WELL #:	72H	RRCID ->	290139	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11030 - 18587	
11		51430 X	15098	-0-	-36332	-0-	13365 3	374 4	Y	1235	1231 0	32	
							1359 9						
12		13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	12831 3	1122 9	Y	1020	1030 0	22	
01		13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	12317 3	73 4	Y	1297	1286 0	33	
							1427 9						
02		14587 X	12486	-0-	-2101	-0-	11162 3	4 4	Y	1200	1208 0	25	
							1320 9						
03		15593 X	12590	-0-	-3003	-0-	11191 3	39 4	Y	1236	1229 0	32	
							1360 9						
04		15090 X	11571	-0-	-3519	-0-	10353 3	43 4	Y	1068	1077 0	23	
							1175 9						
-----													
RICHMOND W STATE 4239 A-D			WELL #:	73H	RRCID ->	290140	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL DEPTH	11277	PERF.	11268 - 18749	
11		49775 X	14035	-0-	-35740	-0-	11818 3	330 4	Y	1715	1704 0	44	
							1887 9						
12		13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	12158 3	1751 9	Y	1592	1601 0	35	
01		13641 X	13641	-0-	-0-	-0-	11950 3	71 4	Y	1473	1470 0	38	
							1620 9						
02		12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	11451 3	4 4	Y	1332	1342 0	28	
							1465 9						
03		13509 X	13509	-0-	-0-	-0-	12055 3	43 4	Y	1283	1278 0	33	
							1411 9						
04		12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	11558 3	48 4	Y	1202	1209 0	26	
							1322 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 10H		RRCID -> 290175	COMPL. DATE 06/17/2021	TOTAL DEPTH 10420	PERF.10575	-		20549						
11	144702	X	34193	-0-	-110509	-0-	1252 1	27693 3	Y	3316	3295	0			103	
							1600 4	3648 9								
12	34156	X	34156	-0-	-0-	-0-	1021 1	29378 3	Y	3343	3314	0			132	
							80 4	3677 9								
01	33465	X	33465	-0-	-0-	-0-	964 1	28997 3	Y	3185	3253	0			64	
							3504 9									
02	34655	X	31380	-0-	-3275	-0-	921 1	27495 3	Y	2691	2675	0			80	
							4 4	2960 9								
03	36301	X	31468	-0-	-4833	-0-	940 1	27675 3	Y	2594	2609	0			65	
							2853 9									
04	34200	X	31337	-0-	-2863	-0-	1075 1	27797 3	Y	2231	2239	0			57	
							11 4	2454 9								
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 11H		RRCID -> 290176	COMPL. DATE 06/20/2021	TOTAL DEPTH 10909	PERF.11075	-		21032						
11	160002	X	38576	-0-	-121426	-0-	1458 1	32261 3	Y	2721	2703	0			84	
							1864 4	2993 9								
12	41059	X	41059	-0-	-0-	-0-	1272 1	36607 3	Y	2801	2775	0			110	
							99 4	3081 9								
01	40347	X	40347	-0-	-0-	-0-	1196 1	35969 3	Y	2893	2945	0			58	
							3182 9									
02	37468	X	37051	-0-	-417	-0-	1103 1	32934 3	Y	2735	2712	0			81	
							5 4	3009 9								
03	40858	X	38358	-0-	-2500	-0-	1155 1	34017 3	Y	2896	2904	0			73	
							3186 9									
04	39540	X	35604	-0-	-3936	-0-	1227 1	31713 3	Y	2410	2421	0			62	
							13 4	2651 9								
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 12H		RRCID -> 290177	COMPL. DATE 06/17/2021	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10730	-		20728						
11	125641	X	29738	-0-	-95903	-0-	1094 1	24195 3	Y	2774	2756	0			86	
							1398 4	3051 9								
12	29479	X	29479	-0-	-0-	-0-	884 1	25447 3	Y	2799	2775	0			110	
							69 4	3079 9								
01	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	826 1	24851 3	Y	2669	2725	0			54	
							2936 9									
02	29551	X	25255	-0-	-4296	-0-	746 1	22261 3	Y	2041	2035	0			60	
							3 4	2245 9								
03	31093	X	27989	-0-	-3104	-0-	837 1	24645 3	Y	2279	2282	0			57	
							2507 9									
04	29730	X	11876	-0-	-17854	-0-	364 1	9421 3	Y	1897	1905	0			49	
							4 4	2087 9								
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 20H		RRCID -> 290178	COMPL. DATE 06/18/2021	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10670	-		20568						
11	171909	X	40067	-0-	-131842	-0-	1532 1	33885 3	Y	2447	2433	0			76	
							1958 4	2692 9								
12	42799	X	42799	-0-	-0-	-0-	1329 1	38234 3	Y	2847	2811	0			112	
							104 4	3132 9								
01	42413	X	42413	-0-	-0-	-0-	1266 1	38091 3	Y	2778	2834	0			56	
							3056 9									
02	41412	X	39459	-0-	-1953	-0-	1188 1	35468 3	Y	2544	2525	0			75	
							5 4	2798 9								
03	42811	X	42556	-0-	-255	-0-	1299 1	38247 3	Y	2736	2742	0			69	
							3010 9									
04	41430	X	40884	-0-	-546	-0-	1429 1	36937 3	Y	2275	2286	0			58	
							15 4	2503 9								







OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOX 37 A1		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
WELL #: 5H RRCID -> 293676 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11065 - 20000																	
11		164691 X	38154	-0-	-126537	-0-	33812	3	4342	9	Y	3947	3897	0			123
12		38947 X	38947	-0-	-0-	-0-	34200	3	4747	9	Y	4315	4336	0			102
01		36280 X	36280	-0-	-0-	-0-	32157	3	11	4	Y	3738	3709	0			131
-----																	
02		41383 X	33818	-0-	-7565	-0-	4112	9	29864	3	10	4	Y	3585	3646	0	70
-----																	
03		39432 X	34765	-0-	-4667	-0-	3944	9	30738	3	4027	9	Y	3661	3663	0	68
04		38160 X	32980	-0-	-5180	-0-	28810	3	180	4	Y	3627	3616	0			79
-----																	
WELL #: 2LA RRCID -> 293677 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10832 - 22124																	
11		236204 X	54187	-0-	-182017	-0-	45512	3	8675	9	Y	7886	7812	0			245
12		52334 X	52334	-0-	-0-	-0-	44422	3	7912	9	Y	7193	7267	0			171
01		50562 X	50562	-0-	-0-	-0-	42829	3	15	4	Y	7016	6941	0			246
-----																	
02		57246 X	45510	-0-	-11736	-0-	7718	9	38962	3	13	4	Y	5941	6071	0	116
-----																	
03		61194 X	47086	-0-	-14108	-0-	6535	9	40462	3	6624	9	Y	6022	6027	0	111
04		54180 X	44090	-0-	-10090	-0-	37835	3	236	4	Y	5472	5464	0			119
-----																	
WELL #: 10UA RRCID -> 293678 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10663 - 22157																	
11		267759 X	60993	-0-	-206766	-0-	53132	3	7861	9	Y	7146	7087	0			222
12		60599 X	60599	-0-	-0-	-0-	52800	3	7799	9	Y	7090	7144	0			168
01		59453 X	59453	-0-	-0-	-0-	51606	3	18	4	Y	7117	7035	0			250
-----																	
02		64815 X	54901	-0-	-9914	-0-	7829	9	47633	3	16	4	Y	6593	6714	0	129
-----																	
03		67115 X	57754	-0-	-9361	-0-	7252	9	50050	3	7704	9	Y	7004	7004	0	129
04		60990 X	54867	-0-	-6123	-0-	47581	3	297	4	Y	6354	6345	0			138
-----																	
WELL #: 3LA RRCID -> 293679 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10826 - 22263																	
11		206678 X	47189	-0-	-159489	-0-	41143	3	6046	9	Y	5496	5450	0			171
12		46626 X	46626	-0-	-0-	-0-	40465	3	6161	9	Y	5601	5639	0			133
01		44767 X	44767	-0-	-0-	-0-	38649	3	13	4	Y	5550	5488	0			195
-----																	
02		50924 X	40327	-0-	-10597	-0-	6105	9	35247	3	12	4	Y	4607	4712	0	90
-----																	
03		52607 X	41191	-0-	-11416	-0-	5068	9	36196	3	4995	9	Y	4541	4547	0	84
04		47190 X	37923	-0-	-9267	-0-	33374	3	208	4	Y	3946	3944	0			86
-----																	
WELL #: 7H RRCID -> 294933 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11305 - 18086																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-







PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO 65		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
		WELL #: 10UA		RRCID -> 295089		COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 10474 PERF.10698 - 18879								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		52410	X	42119	-0-	-10291	-0-	31	1	37469	3	Y	4166	4168	0			54
								36	4	4583	9							
12		54157	X	41957	-0-	-12200	-0-	37	1	37441	3	Y	4065	4062	0			57
								7	4	4472	9							
01		49321	X	40305	-0-	-9016	-0-	38	1	36027	3	Y	3719	3717	0			59
								149	4	4091	9							
02		42456	X	36388	-0-	-6068	-0-	35	1	32493	3	Y	3494	3500	0			53
								17	4	3843	9							
03		45260	X	37488	-0-	-7772	-0-	43	1	33191	3	Y	3570	3556	0			67
								327	4	3927	9							
04		42120	X	34456	-0-	-7664	-0-	42	1	31125	3	Y	2990	3005	0			52
								3289	9									
TOWNSEN A3				WELL #: 4LA		RRCID -> 295159		COMPL. DATE 02/26/2023				TOTAL DEPTH 10697 PERF.10996 - 22345						
11		67440	X	65766	-0-	-1674	-0-	181	1	57594	3	Y	6987	7002	0			143
								305	4	7686	9							
12		88319	X	65024	-0-	-23295	-0-	208	1	56841	3	Y	7220	7197	0			166
								33	4	7942	9							
01		88319	X	60046	-0-	-28273	-0-	219	1	52304	3	Y	6710	6742	0			134
								142	4	7381	9							
02	DLQ	G-10		52974	-0-	52974	52974	204	1	46231	3	Y	5923	5940	0			117
								24	4	6515	9							
03	DLQ	G-10		53504	-0-	53504	106478	225	1	47031	3	Y	5680	5657	0			140
								6248	9									
04	DLQ	G-10		49423	-0-	49423	155901	217	1	43880	3	Y	4829	4830	0			139
								14	4	5312	9							
TOWNSEN A2				WELL #: 11UA		RRCID -> 295168		COMPL. DATE 02/25/2023				TOTAL DEPTH 10550 PERF.10822 - 22287						
11		121980	X	83060	-0-	-38920	-0-	255	1	71585	3	Y	9855	9922	0			202
								379	4	10841	9							
12		138849	X	81790	-0-	-57059	-0-	271	1	70872	3	Y	9642	9623	0			221
								41	4	10606	9							
01		138849	X	76197	-0-	-62652	-0-	291	1	65437	3	Y	9356	9390	0			187
								177	4	10292	9							
02		129891	X	67856	-0-	-62035	-0-	273	1	58866	3	Y	7896	7927	0			156
								31	4	8686	9							
03		111848	X	68978	-0-	-42870	-0-	297	1	60414	3	Y	7515	7486	0			185
								8267	9									
04		83070	X	63407	-0-	-19663	-0-	288	1	55598	3	Y	6821	6810	0			196
								18	4	7503	9							





PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN-STATE A8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		2LA	RRCID ->	296740	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	10654	PERF.11057	- 18290	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	0	18841	-0-	18841	18841	50	1 14782	3 3566	Y	3242	3057	0	185
						443	4 3566	9					
*08	0	86484	-0-	86484	105325	122	1 72129	3 14183	Y	12894	12740	0	339
						50	4 14183	9					
*09	0	68317	-0-	68317	173642	101	1 58179	3 10018	Y	9107	9324	0	122
						19	4 10018	9					
*10	0	57245	-0-	57245	230887	82	1 49839	3 7059	Y	6417	6301	0	238
						265	4 7059	9					
*11	0	45043	-0-	45043	275930	77	1 38361	3 5673	Y	5157	5236	0	159
						932	4 5673	9					
*12	0	42345	-0-	42345	318275	81	1 38011	3 4253	Y	3866	3887	0	138
						4253	9						
*01	0	43560	-0-	43560	361835	545	1 39102	3 3913	Y	3557	3556	0	139
						3913	9						
*02	0 W	39692	-0-	39692	401527	677	1 35702	3 3284	Y	2985	3028	0	96
						29	4 3284	9					
*03	0 W	28459	-0-	28459	429986	528	1 24907	3 3018	Y	2744	2743	0	97
						6	4 3018	9					
04	0 W	31594	-0-	31594	461580	478	1 28138	3 2881	Y	2619	2616	0	100
						97	4 2881	9					
ZEMAN-STATE A9		WELL #:		6H	RRCID ->	296741	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	11224	PERF.11589	- 18821	
*07	0	11827	-0-	11827	11827	25	1 9826	3 1682	Y	1529	1442	0	87
						294	4 1682	9					
*08	0	96435	-0-	96435	108262	97	1 84962	3 11317	Y	10288	10104	0	271
						59	4 11317	9					
*09	0	93095	-0-	93095	201357	93	1 83722	3 9253	Y	8412	8570	0	113
						27	4 9253	9					
*10	0	80006	-0-	80006	281363	92	1 71547	3 7986	Y	7260	7104	0	269
						381	4 7986	9					
*11	0	64315	-0-	64315	345678	70	1 57825	3 5015	Y	4559	4688	0	140
						1405	4 5015	9					
*12	0	59523	-0-	59523	405201	87	1 54967	3 4469	Y	4063	4058	0	145
						4469	9						
*01	0	41172	-0-	41172	446373	103	1 36841	3 4228	Y	3844	3839	0	150
						4228	9						
*02	498794 X	52421	-0-	-446373	-0-	1779	1 46270	3 4334	Y	3940	3964	0	126
						38	4 4334	9					
*03	98053 X	37431	-0-	-60622	-0-	2251	1 31417	3 3755	Y	3414	3420	0	120
						8	4 3755	9					
04	94890 X	42428	-0-	-52462	-0-	2208	1 37854	3 2236	Y	2033	2076	0	77
						130	4 2236	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN-STATE A10		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 11UA		RRCID -> 296742		COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10662 - 18240				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*07	0	3826	-0-	3826	3826	423	1	2677	3	Y	505	388	0	117
						170	4	556	9					
*08	0	76276	-0-	76276	80102	368	1	64090	3	Y	10717	10629	0	205
						29	4	11789	9					
*09	0	93473	-0-	93473	173575	307	1	81227	3	Y	10812	10615	0	402
						46	4	11893	9					
*10	0	80178	-0-	80178	253753	275	1	71400	3	Y	7727	7951	0	178
						3	4	8500	9					
*11	0	49128	-0-	49128	302881	206	1	43455	3	Y	4632	4700	0	110
						372	4	5095	9					
*12	0	55478	-0-	55478	358359	214	1	49697	3	Y	5061	5038	0	133
						5567	9							
*01	0	52724	-0-	52724	411083	891	1	46767	3	Y	4605	4588	0	150
						5066	9							
*02	465097 X	54014	-0-	-411083	-0-	1715	1	47268	3	Y	4478	4504	0	124
						105	4	4926	9					
03	92814 X	54613	-0-	-38201	-0-	1543	1	48349	3	Y	4292	4315	0	101
						4721	9							
04	89820 X	51192	-0-	-38628	-0-	1267	1	45202	3	Y	4290	4265	0	126
						4	4	4719	9					

POCONO WEST A3		WELL #: 9UA		RRCID -> 296743		COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL DEPTH 10488 PERF.10901 - 18370				
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHMOND W. STATE 4239 A5		WELL #: 6H		RRCID -> 296752		COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL DEPTH 11096 PERF.11253 - 18515				
*07	0	31593	-0-	31593	31593	27234	3	490	4	Y	3517	3441	0	76
						3869	9							
*08	0	75028	-0-	75028	106621	66396	3	86	4	Y	7769	7730	0	114
						8546	9						1 8	
*09	0	87484	-0-	87484	194105	80735	3	436	4	Y	5739	5749	0	104
						6313	9							
*10	0	87034	-0-	87034	281139	80909	3	28	4	Y	5543	5529	0	118
						6097	9							
*11	0	88133	-0-	88133	369272	80522	3	2251	4	Y	4873	4866	0	125
						5360	9							
*12	0	80698	-0-	80698	449970	76016	3	4682	9	Y	4256	4288	0	93
*01	0	70112	-0-	70112	520082	65587	3	389	4	Y	3760	3753	0	100
						4136	9							
*02	585655 X	65573	-0-	-520082	-0-	61996	3	24	4	Y	3230	3263	0	67
						3553	9							
*03	105865 X	65202	-0-	-40663	-0-	62044	3	219	4	Y	2672	2670	0	69
						2939	9							
*04	102450 X	58274	-0-	-44176	-0-	54560	3	224	4	Y	3173	3173	0	69
						3490	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO WEST A4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
WELL #: 6H		RRCID -> 296775		COMPL. DATE 07/28/2023		TOTAL DEPTH 10958		PERF.11297 - 18740								
*07	0	798	-0-	798	798	785	3	4	4	Y	8	5	0	3	8	-0-
*08	0	147868	-0-	147868	148666	93	1	129178	3	Y	16640	16405	0	1	8	234
*09	0	262095	-0-	262095	410761	293	4	18304	9		24161	24014	0	68	8	313
*10	0	224535	-0-	224535	635296	112	1	233202	3	Y	17086	17178	0			221
*11	0	167795	-0-	167795	803091	2204	4	26577	9		10974	11054	0			141
*12	0	136476	-0-	136476	939567	104	1	205201	3	Y	7946	7975	0			112
*01	0	131875	-0-	131875	1071442	435	4	18795	9		6133	6148	0			97
*02	1186649 X	115207	-0-	-1071442	-0-	83	1	155491	3	Y	5185	5204	0			78
*03	114878 X	114878	-0-	-0-	-0-	150	4	12071	9		5511	5485	0			104
*04	105481 X	105481	-0-	-0-	-0-	71	1	127640	3	Y	5494	5502	0			96
						58	1	124558	3	Y						
						513	4	6746	9							
						51	1	109395	3	Y						
						57	4	5704	9							
						54	1	107702	3	Y						
						1060	4	6062	9							
						51	1	99387	3	Y						
						6043	9									
POCONO WEST A5		WELL #: 10UA		RRCID -> 296776		COMPL. DATE 07/28/2023		TOTAL DEPTH 10498		PERF.10869 - 18146						
*07	0	2538	-0-	2538	2538	1	1	2272	3	Y	230	226	0	1	8	3
*08	0	127902	-0-	127902	130440	12	4	253	9		16816	16582	0			237
*09	0	158396	-0-	158396	288836	94	1	109063	3	Y	18389	18364	0	24	8	238
*10	0	119836	-0-	119836	408672	247	4	18498	9		13259	13326	0			171
*11	0	87417	-0-	87417	496089	85	1	136790	3	Y	8833	8890	0			114
*12	0	73260	-0-	73260	569349	1293	4	20228	9		6835	6853	0			96
*01	0	59125	-0-	59125	628474	79	1	104949	3	Y	7921	7892	0			125
*02	682760 X	54286	-0-	-628474	-0-	223	4	14585	9		8556	8552	0			129
03	148149 X	53043	-0-	-95106	-0-	67	1	77559	3	Y	6251	6262	0			118
04	143370 X	47409	-0-	-95961	-0-	75	4	9716	9		5014	5045	0			87
						69	1	50136	3	Y						
						207	4	8713	9							
						83	1	44768	3	Y						
						23	4	9412	9							
						91	1	45627	3	Y						
						449	4	6876	9							
						86	1	41808	3	Y						
						5515	9									
POCONO WEST A4		WELL #: 2LA		RRCID -> 296777		COMPL. DATE 07/28/2023		TOTAL DEPTH 10663		PERF.11018 - 18412						
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO WEST A6		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
				WELL #:	3LA	RRCID ->	297057	COMPL. DATE	07/28/2023		TOTAL DEPTH	10656	PERF.11113	-	18601		
07		0	2576	-0-	2576		1 1	2227	3	Y	305	299	0	1	8	5	
08		0	82711	-0-	82711	85287	12 4	336	9								
09		0	115300	-0-	115300	200587	65 1	69659	3	Y	11663	11504	0			164	
10		0	91009	-0-	91009	291596	158 4	12829	9								
11		0	69754	-0-	69754	361350	68 1	98148	3	Y	14687	14639	0	22	8	190	
12		0	59257	-0-	59257	420607	928 4	16156	9								
01		0	50584	-0-	50584	471191	66 1	78762	3	Y	10922	10971	0			141	
*02	517042	X	45851	-0-	-471191	-0-	167 4	12014	9								
03	106175	X	44891	-0-	-61284	-0-	62 1	60602	3	Y	8211	8246	0			106	
04	102750	X	NO RPT	-0-	-102750	-0-	58 4	9032	9								
							61 1	51814	3	Y	6702	6714	0			94	
							10 4	7372	9								
							57 1	44449	3	Y	5359	5369	0			84	
							183 4	5895	9								
							49 1	40725	3	Y	4596	4611	0			69	
							21 4	5056	9								
							54 1	39928	3	Y	4105	4097	0			77	
							393 4	4516	9								
										Y	NO RPT					77	
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. THURMOND A137 ALLOC. A						130787	WELL #:	10H	RRCID ->	285923	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10188	-	19947
11		27180	X	20443	-0-	-6737	-0-	1924	1	Y	1637	1353	1			338	
12		56828	X	56828	-0-	-0-	-0-	1801	9								
01		41557	X	41557	-0-	-0-	-0-	2072	1	Y	2766	2832	1			272	
02		38591	X	38591	-0-	-0-	-0-	42699	4								
03		56823	X	-0-	-0-	-56823	-0-	2201	1	Y	1383	1343	1			312	
04		54990	X	NO RPT	-0-	-54990	-0-	1521	9								
								2059	1	Y	1255	1280	1			287	
								33898	4								
										Y	-0-					287	
										Y	NO RPT					287	
THURMOND 132 ALLOC C							WELL #:	11H	RRCID ->	287221	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	10011	PERF.10587	-	20167
11		29850	X	26223	-0-	-3627	-0-	206	1	Y	1924	1895	1			397	
12		30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	2116	9								
01		28830	X	28567	-0-	-263	-0-	129	1	Y	1547	1791	1			153	
*02	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-	-0-	23250	4								
03	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-	-0-	129	1	Y	-0-	150	1			3	
04	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-	-0-	23250	4								
										Y	-0-					3	
										Y	-0-					151	
										Y	NO RPT					151	
CIMAREX ENERGY CO. SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33						153438	WELL #:	2H	RRCID ->	282833	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	11066	PERF.11156	-	20470
11		17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	14685	3	N	2846	2841	0			139	
12		17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	14293	3	N	2760	2761	0			138	
01		17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	14342	3	N	2536	2510	0			164	
02		17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	14383	3	N	2625	2622	0			167	
03		19501	X	19501	-0-	-0-	-0-	16352	3	N	2863	2840	0			190	
04		17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	15149	3	N	2459	2505	0			144	



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
RED LODGE C20-11 C		WELL #: 3H		RRCID ->	282898	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	11070	-	18370			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	7870	3	1277	9	Y	1161	1158	0	1	8	140
12	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	10791	3	1574	9	Y	1431	1392	0	2	8	177
01	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	9889	3	1278	9	Y	1162	1143	0	2	8	194
02	9541 X	-0-	-0-	-9541	-0-	-0-	-0-	1376	9	Y	1376	1391	0	3	8	176
03	12369 X	11571	-0-	-798	-0-	9584	3	1987	9	Y	1806	1829	0	2	8	151
04	11970 X	9881	-0-	-2089	-0-	8247	3	1634	9	Y	1485	1492	0	4	8	140
-----																
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	282965	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	10827	PERF.	11003	-	18495			
11	13830 X	13796	-0-	-34	-0-	12998	3	798	9	N	725	675	0	2	8	280
12	14291 X	12972	-0-	-1319	-0-	12231	3	741	9	N	674	681	0	2	8	271
01	14291 X	13452	-0-	-839	-0-	12722	3	730	9	N	664	646	0	4	8	285
02	13340 X	13227	-0-	-113	-0-	12470	3	757	9	N	688	689	0	4	8	280
03	14260 X	14098	-0-	-162	-0-	13467	3	631	9	N	574	630	0	2	8	222
04	13800 X	13013	-0-	-787	-0-	12291	3	722	9	N	656	660	0	5	8	213
-----																
ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 5H		RRCID ->	282985	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	11393	-	15650			
11	7080 X	6563	-0-	-517	-0-	5918	3	645	9	Y	586	561	0	5	8	26
12	7316 X	6291	-0-	-1025	-0-	5629	3	662	9	Y	602	612	0	9	8	7
01	6665 X	3275	-0-	-3390	-0-	2719	3	556	9	Y	505	503	0	9	8	-0-
02	6351 X	5039	-0-	-1312	-0-	4579	3	460	9	Y	418	406	0	12	8	-0-
03	6789 X	5667	-0-	-1122	-0-	4950	3	717	9	Y	652	645	0	7	8	-0-
04	6570 X	5131	-0-	-1439	-0-	4533	3	598	9	Y	544	515	0	14	8	15
-----																
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 3H		RRCID ->	282986	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	11360	-	16200			
11	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8349	3	139	9	Y	126	136	0			13
12	9238 X	8692	-0-	-546	-0-	8547	3	145	9	Y	132	132	0			13
01	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	9285	3	169	9	Y	154	149	0			18
02	8642 X	-0-	-0-	-8642	-0-	-0-	-0-	115	9	Y	115	119	0			14
03	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	10155	3	197	9	Y	179	166	0			27
04	9150 X	8176	-0-	-974	-0-	7868	3	308	9	Y	280	277	0	1	8	29
-----																
SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #: 1H		RRCID ->	282990	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9892	-	14245			
11	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-	-0-	-0-	-0-	9	Y	-0-	121	0			-0-
12	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	35	1	11129	3	Y	1181	1063	0			118
						1299	9									
01	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	27	1	10504	3	Y	1369	1342	0			145
						1506	9									
02	10063 X	9046	-0-	-1017	-0-	174	1	7843	3	Y	935	943	0			137
						1029	9									
03	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	10887	3	1737	9	Y	1579	1555	0			161
04	12060 X	9450	-0-	-2610	-0-	167	1	8007	3	Y	1160	1161	0			160
						1276	9									
-----																
BRIDGER 1-36		WELL #: 2H		RRCID ->	282996	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11825	-	17340			
11	1530 X	93	-0-	-1437	-0-	59	3	34	9	Y	31	28	0			40
12	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	1772	3	648	9	Y	589	574	0	2	8	53
01	1519 X	1449	-0-	-70	-0-	953	3	496	9	Y	451	441	0	2	8	61
02	1421 X	1332	-0-	-89	-0-	890	3	442	9	Y	402	414	0	2	8	47
03	2418 X	1280	-0-	-1138	-0-	811	3	469	9	Y	426	427	0	1	8	45
04	2340 X	1256	-0-	-1084	-0-	861	3	395	9	Y	359	351	0	2	8	51

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
FLATHEAD 2-15		WELL #: 4H		RRCID -> 282997		COMPL. DATE 10/24/2013				TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE		
11	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	3713	3	1067	9	Y	970	970	0	6	8	87
12	4433 X	4349	-0-	-84	-0-	3215	3	1134	9	Y	1031	1017	0	11	8	90
01	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	3534	3	1195	9	Y	1086	1068	0	11	8	97
02	4611 X	4542	-0-	-69	-0-	3440	3	1102	9	Y	1002	972	0	13	8	114
03	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	4180	3	1115	9	Y	1014	1028	0	8	8	92
04	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	4013	3	1086	9	Y	987	951	0	15	8	113
-----																
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283039		COMPL. DATE 08/24/2017				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364						
11	17100 X	15208	-0-	-1892	-0-	13017	3	94	4	Y	1906	1982	0	4	8	197
12	18259 X	16139	-0-	-2120	-0-	14071	3	2068	9	Y	1880	1836	0	5	8	236
01	18259 X	14427	-0-	-3832	-0-	12438	3	1989	9	Y	1808	1813	0	6	8	225
02	17081 X	16120	-0-	-961	-0-	14068	3	2052	9	Y	1865	1874	0	11	8	205
03	16709 X	16517	-0-	-192	-0-	14519	3	1998	9	Y	1816	1804	0	8	8	209
04	16059 X	16059	-0-	-0-	-0-	14045	3	2014	9	Y	1831	1791	0	15	8	234
-----																
BOULDER STATE 57-32		WELL #: 1H		RRCID -> 283071		COMPL. DATE 07/04/2015				TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410						
11	12030 X	8526	-0-	-3504	-0-	290	1	7111	3	Y	1023	1019	0			103
12	12431 X	11801	-0-	-630	-0-	1125	9	1088	1	Y	1310	1273	0			140
01	12431 X	11073	-0-	-1358	-0-	1441	9	128	1	Y	1200	1197	0			143
02	10556 X	9208	-0-	-1348	-0-	1320	9	66	1	Y	986	1024	0			105
03	11811 X	9498	-0-	-2313	-0-	1085	9	300	1	Y	1008	1003	0			110
04	11430 X	3285	-0-	-8145	-0-	1109	9	266	1	Y	341	402	0			49
						375	9									
-----																
BIGHORN NORTH UNIT 1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 283073		COMPL. DATE 03/27/2015				TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060						
11	13740 X	12578	-0-	-1162	-0-	11368	3	1210	9	Y	1100	1090	0	24	8	56
12	14198 X	11693	-0-	-2505	-0-	10276	3	1417	9	Y	1288	1248	0	36	8	60
01	13330 X	11010	-0-	-2320	-0-	9739	3	1271	9	Y	1155	1084	0	38	8	93
02	12267 X	11216	-0-	-1051	-0-	10019	3	1197	9	Y	1088	1061	0	50	8	70
03	12989 X	11813	-0-	-1176	-0-	10418	3	1395	9	Y	1268	1230	0	29	8	79
04	12570 X	10715	-0-	-1855	-0-	9662	3	1053	9	Y	957	933	0	48	8	55
-----																
ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 7H		RRCID -> 283093		COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560						
11	1530 X	858	-0-	-672	-0-	852	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
12	1581 X	395	-0-	-1186	-0-	366	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
01	1116 X	424	-0-	-692	-0-	367	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
02	1044 X	924	-0-	-120	-0-	693	3	231	9	Y	210	210	0			-0-
03	961 X	8	-0-	-953	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283094		COMPL. DATE 05/03/2015				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575						
11	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	6606	3	723	9	N	657	691	0	1	8	152
12	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	9106	3	913	9	N	830	804	0	2	8	176
01	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	6688	3	744	9	N	676	674	0	4	8	174
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	861	853	0	3	8	179
03	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	5971	3	651	9	N	592	565	0	2	8	204
04	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	5976	3	732	9	N	665	717	0	3	8	149

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 2H		RRCID -> 283095		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 10626		PERF.11125		- 15855		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8670 X	5746	-0-	-2924	-0-	4358 3	1388 9	Y	1262	1217 0	0	0	0	56
12	8959 X	7875	-0-	-1084	-0-	5941 3	1934 9	Y	1758	1794 0	0	0	0	20
01	8804 X	8442	-0-	-362	-0-	6564 3	1878 9	Y	1707	1726 0	0	0	0	1
02	7540 X	7331	-0-	-209	-0-	5572 3	1759 9	Y	1599	1599 0	0	0	0	1
03	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	6519 3	2030 9	Y	1845	1845 0	0	0	0	1
04	8160 X	7992	-0-	-168	-0-	6297 3	1695 9	Y	1541	1500 0	0	0	0	42
-----														
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283102		COMPL. DATE 08/27/2017		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10640		- 18453		
11	19020 X	13285	-0-	-5735	-0-	11622 3	84 4	Y	1435	1518 0	0	4 8	0	148
12	19654 X	14115	-0-	-5539	-0-	12426 3	1689 9	Y	1535	1484 0	0	6 8	0	193
01	18631 X	12694	-0-	-5937	-0-	11088 3	1606 9	Y	1460	1466 0	0	6 8	0	181
02	16820 X	13886	-0-	-2934	-0-	12237 3	1649 9	Y	1499	1504 0	0	11 8	0	165
03	16275 X	14641	-0-	-1634	-0-	13015 3	1626 9	Y	1478	1465 0	0	8 8	0	170
04	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	12447 3	1707 9	Y	1552	1508 0	0	16 8	0	198
-----														
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283103		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10797		PERF.10959		- 18746		
11	22560 X	18817	-0-	-3743	-0-	17653 3	128 4	Y	942	989 0	0	2 8	0	97
12	23312 X	20400	-0-	-2912	-0-	19231 3	1169 9	Y	1063	1023 0	0	3 8	0	134
01	21917 X	17988	-0-	-3929	-0-	17029 3	959 9	Y	872	895 0	0	3 8	0	108
02	20503 X	19863	-0-	-640	-0-	18793 3	1070 9	Y	973	967 0	0	7 8	0	107
03	21576 X	20071	-0-	-1505	-0-	18890 3	1181 9	Y	1074	1052 0	0	5 8	0	124
04	20283 X	20283	-0-	-0-	-0-	19218 3	1065 9	Y	968	960 0	0	9 8	0	123
-----														
ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 3H		RRCID -> 283136		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 10955		PERF.11378		- 16142		
11	8520 X	8359	-0-	-161	-0-	7420 3	939 9	Y	854	827 0	0	0	0	38
12	8804 X	7066	-0-	-1738	-0-	6301 3	765 9	Y	695	725 0	0	0	0	8
01	8711 X	6571	-0-	-2140	-0-	5776 3	795 9	Y	723	731 0	0	0	0	-0-
02	8149 X	6349	-0-	-1800	-0-	5626 3	723 9	Y	657	657 0	0	0	0	-0-
03	8711 X	7589	-0-	-1122	-0-	6745 3	844 9	Y	767	767 0	0	0	0	-0-
04	8370 X	6915	-0-	-1455	-0-	6190 3	725 9	Y	659	641 0	0	0	0	18
-----														
ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 1H		RRCID -> 283138		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 10959		PERF.11450		- 15975		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
BRIDGER 1-36		WELL #: 1H		RRCID -> 283146		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 11215		PERF.11315		- 17250		
11	7410 X	662	-0-	-6748	-0-	553 3	109 9	Y	99	88 0	0	0	0	128
12	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	9193 3	1553 9	Y	1412	1409 0	0	5 8	0	126
01	9734 X	8767	-0-	-967	-0-	7472 3	1295 9	Y	1177	1138 0	0	6 8	0	159
02	9106 X	9049	-0-	-57	-0-	7782 3	1267 9	Y	1152	1171 0	0	6 8	0	134
03	10757 X	9317	-0-	-1440	-0-	7987 3	1330 9	Y	1209	1212 0	0	3 8	0	128
04	10410 X	8621	-0-	-1789	-0-	7415 3	1206 9	Y	1096	1063 0	0	5 8	0	156

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 2H		RRCID -> 283165		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 10881		PERF.11322		- 16170		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	8700 X	7083	-0-	-1617	-0-	5867 3	1216 9	Y	1105	1087 0	1 8	112		
12	8990 X	6690	-0-	-2300	-0-	5499 3	1191 9	Y	1083	1087 0	2 8	106		
01	8060 X	7863	-0-	-197	-0-	6723 3	1140 9	Y	1036	1018 0	3 8	121		
02	6844 X	-0-	-0-	-6844	-0-			Y	1100	1085 0	3 8	133		
03	7316 X	5555	-0-	-1761	-0-	5138 3	417 9	Y	379	454 0	2 8	56		
04	7620 X	7236	-0-	-384	-0-	6445 3	791 9	Y	719	696 0	5 8	74		
-----														
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 4H		RRCID -> 283167		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 10879		PERF.11533		- 16390		
11	7590 X	4126	-0-	-3464	-0-	3896 3	230 9	Y	209	218 0	1 8	21		
12	7843 X	5591	-0-	-2252	-0-	5319 3	272 9	Y	247	243 0	1 8	24		
01	4929 X	2726	-0-	-2203	-0-	2565 3	161 9	Y	146	152 0	1 8	17		
02	4611 X	-0-	-0-	-4611	-0-			Y	125	125 0	2 8	15		
03	5580 X	3744	-0-	-1836	-0-	2905 3	839 9	Y	763	663 0	1 8	114		
04	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5976 3	317 9	Y	288	370 0	2 8	30		
-----														
CASTLE 57-27		WELL #: 1H		RRCID -> 283168		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 11232		PERF.11467		- 15565		
11	9570 X	6697	-0-	-2873	-0-	6217 3	480 9	N	436	406 0	2 8	190		
12	9889 X	7046	-0-	-2843	-0-	6610 3	436 9	N	396	365 0	4 8	217		
01	9889 X	6615	-0-	-3274	-0-	6267 3	348 9	N	316	367 0	7 8	159		
02	7308 X	-0-	-0-	-7308	-0-			N	445	423 0	5 8	176		
03	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	7691 3	364 9	N	331	330 0	4 8	173		
04	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8130 3	425 9	N	386	365 0	7 8	187		
-----														
COURTHOUSE 57-27		WELL #: 1H		RRCID -> 283195		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 9899		PERF.10056		- 14360		
11	9960 X	7184	-0-	-2776	-0-	6241 3	943 9	N	857	930 1		346		
12	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	5939 3	879 9	N	799	716 1		429		
01	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3272 3	407 9	N	370	555 1		244		
02	171 X	171	-0-	-0-	-0-	76 3	95 9	N	86	183 1		147		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			168		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			183		
-----														
SAPPHIRE STATE C20-12		WELL #: 1H		RRCID -> 283197		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 10992		PERF.11086		- 15465		
11	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			N	4	139 0		-0-		
12	6541 X	6384	-0-	-157	-0-	4957 3	1427 9	N	1297	1112 0	4 8	181		
01	6541 X	4350	-0-	-2191	-0-	3398 3	952 9	N	865	855 0	5 8	186		
02	5974 X	5539	-0-	-435	-0-	4314 3	1225 9	N	1114	1171 0	6 8	123		
03	6386 X	5594	-0-	-792	-0-	4397 3	1197 9	N	1088	1024 0	3 8	184		
04	6180 X	5635	-0-	-545	-0-	4606 3	1029 9	N	935	934 0	6 8	179		
-----														
FLATHEAD 2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 283198		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10686		- 15392		
11	14310 X	13254	-0-	-1056	-0-	11018 3	2236 9	Y	2033	2057 0	7 8	184		
12	13857 X	13371	-0-	-486	-0-	11262 3	2109 9	Y	1917	1921 0	12 8	168		
01	13857 X	12910	-0-	-947	-0-	10719 3	2191 9	Y	1992	1969 0	12 8	179		
02	12818 X	12059	-0-	-759	-0-	10196 3	1863 9	Y	1694	1664 0	15 8	194		
03	13702 X	9932	-0-	-3770	-0-	8085 3	1847 9	Y	1679	1712 0	9 8	152		
04	13260 X	10460	-0-	-2800	-0-	8546 3	1914 9	Y	1740	1674 0	17 8	201		

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----																	
		WELL #: 4H		RRCID ->	283244	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	10790	-		21324			
11		21690 X	14512	-0-	-7178	-0-	12706	3	2	4	Y	1640	1599	0	7	8	148
12		16336 X	16336	-0-	-0-	-0-	1804	9				1810	1855	0	19	8	84
01		23504 X	23504	-0-	-0-	-0-	14345	3	1991	9	Y	2423	2347	0	43	8	117
							20829	3									
							2665	9									
02		14210 X	2312	-0-	-11898	-0-	134	4	2178	9	Y	1980	1967	0	36	8	94
03		16337 X	12759	-0-	-3578	-0-	11086	3	52	4	Y	1474	1444	0	17	8	107
							1621	9									
04		22740 X	1729	-0-	-21011	-0-	1318	3	7	4	Y	367	348	0	25	8	101
							404	9									
-----																	
		EIGHTEENMILE 56-18		WELL #: 1H		RRCID ->	283294	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	11116	-		15105	
11		8340 X	7395	-0-	-945	-0-	6062	3	1333	9	N	1212	1117	0			268
12		8618 X	7508	-0-	-1110	-0-	6108	3	1400	9	N	1273	1346	0			195
01		8153 X	7239	-0-	-914	-0-	5838	3	1401	9	N	1274	1201	0			268
02		7627 X	3730	-0-	-3897	-0-	3102	3	628	9	N	571	683	0			156
03		7688 X	3986	-0-	-3702	-0-	3116	3	870	9	N	791	679	0			268
04		7410 X	2988	-0-	-4422	-0-	2341	3	647	9	N	588	638	0			218
-----																	
		GREENHORN SOUTH UNIT 1-35		WELL #: 2H		RRCID ->	283295	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	11211	PERF.	11279	-		16110	
11		3990 X	1159	-0-	-2831	-0-	343	3	816	9	N	742	714	0	4	8	58
12		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	1688	3	949	9	N	863	870	0	7	8	44
01		1550 X	1313	-0-	-237	-0-	576	3	737	9	N	670	673	0	7	8	34
02		1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	718	652	0	9	8	91
03		2635 X	2440	-0-	-195	-0-	1933	3	507	9	N	461	516	0	5	8	31
04		2550 X	1679	-0-	-871	-0-	1565	3	114	9	N	104	119	0	10	8	6
-----																	
		RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #: 3H		RRCID ->	283316	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	11569	-		21157	
11		13140 X	201	-0-	-12939	-0-	30	1	171	9	Y	155	142	0	11	8	13
12		8990 X	1309	-0-	-7681	-0-	125	1	1171	3	Y	12	15	0	10	8	-0-
							13	9									
01		3596 X	1090	-0-	-2506	-0-	103	1	821	3	Y	151	122	0	19	8	10
							166	9									
02		928 X	-0-	-0-	-928	-0-					Y	97	73	0	26	8	8
03		1302 X	295	-0-	-1007	-0-	278	1	17	9	Y	15	8	0	15	8	-0-
04		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	28	28	8			-0-
-----																	
		WOOD STATE 57-26 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID ->	283321	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	11032	-		21568	
11		14970 X	7385	-0-	-7585	-0-	6905	3	1	4	Y	435	422	0	4	8	33
							479	9									
12		21483 X	3174	-0-	-18309	-0-	3006	3	168	9	Y	153	157	0	2	8	27
01		21483 X	11461	-0-	-10022	-0-	10842	3	5	4	Y	558	532	0	18	8	35
							614	9									
02		20097 X	641	-0-	-19456	-0-	81	4	560	9	Y	509	497	0	18	8	29
03		13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	13014	3	61	4	Y	683	666	0	11	8	35
							751	9									
04		15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	14106	3	76	4	Y	857	847	0	25	8	20
							943	9									
-----																	
		ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 1H		RRCID ->	283346	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	10381	PERF.	10450	-		20230	
11		52896 X	52896	-0-	-0-	-0-	50030	3	2866	9	Y	2605	2569	0	6	8	92
12		56446 X	56446	-0-	-0-	-0-	53639	3	2807	9	Y	2552	2544	0	11	8	89
01		56777 X	56777	-0-	-0-	-0-	54067	3	2710	9	Y	2464	2462	0	11	8	80
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2207	2186	0	13	8	88
03		50259 X	50259	-0-	-0-	-0-	47534	3	2725	9	Y	2477	2421	0	9	8	135
04		49609 X	49609	-0-	-0-	-0-	47059	3	2550	9	Y	2318	2365	0	17	8	71

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
WOOD STATE 57-26 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	283355	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL	DEPTH	10371	PERF.	10787 - 21315	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	13531 3		2 4	Y	1150	1121 0	6 8	105
							1265 9							
12		13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-				Y	59	61 0		103
01		22103 X	15	-0-	-22088	-0-	6 3		9 9	Y	8	8 0		103
02		20677 X	1	-0-	-20676	-0-	1 4			Y	-0-			103
03		22103 X	1832	-0-	-20271	-0-	1820 3		8 4	Y	4	4 8		103
							4 9							
04		14790 X	3	-0-	-14787	-0-	2 3		1 9	Y	1	1 8		103
-----														
BIG SKY 55-16		WELL #:		1H	RRCID ->	283366	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL	DEPTH	10568	PERF.	10721 - 14980	
11		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	5887 3		2 4	N	1028	984 0	2 8	190
							1131 9							
12		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	5029 3		1 4	N	1022	1021 0	4 8	187
							1124 9							
01		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	4265 3		1 4	N	877	882 0	6 8	176
							965 9							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	917	915 0	5 8	173
03		8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	7464 3	1151 9		N	1046	1037 0	3 8	179
04		9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	8389 3	1173 9		N	1066	1087 0	7 8	151
-----														
MADISON 2-11		WELL #:		2H	RRCID ->	283506	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	10933	PERF.	10936 - 15588	
11		9090 X	8315	-0-	-775	-0-	6498 3	1817 9		Y	1652	1656 0		100
12		9393 X	8616	-0-	-777	-0-	6779 3	1837 9		Y	1670	1700 0		70
01		9021 X	8459	-0-	-562	-0-	6488 3	1971 9		Y	1792	1760 0		102
02		8439 X	8100	-0-	-339	-0-	6416 3	1684 9		Y	1531	1558 0		75
03		9021 X	8224	-0-	-797	-0-	6353 3	1871 9		Y	1701	1686 0		90
04		8340 X	8252	-0-	-88	-0-	6592 3	1660 9		Y	1509	1524 0		75
-----														
MADISON 2-11		WELL #:		3H	RRCID ->	283510	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.	11211 - 15486	
11		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	6146 3	1178 9		Y	1071	1073 0		65
12		7347 X	7324	-0-	-23	-0-	6138 3	1186 9		Y	1078	1098 0		45
01		7440 X	7385	-0-	-55	-0-	6067 3	1318 9		Y	1198	1175 0		68
02		6525 X	6370	-0-	-155	-0-	5306 3	1064 9		Y	967	988 0		47
03		6975 X	6154	-0-	-821	-0-	5138 3	1016 9		Y	924	922 0		49
04		6750 X	6041	-0-	-709	-0-	4886 3	1155 9		Y	1050	1047 0		52
-----														
THUNDER C20-13		WELL #:		2H	RRCID ->	283609	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11487	PERF.	11815 - 17485	
11		13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	12078 3	1137 9		N	1034	962 0	5 8	122
12		12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	11083 3	1162 9		N	1056	1076 0	8 8	94
01		10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	9135 3	1104 9		N	1004	1022 0	16 8	60
02		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	6843 3	842 9		N	765	754 0	9 8	62
03		11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	9904 3	1257 9		N	1143	1143 0	8 8	54
04		14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	12835 3	1261 9		N	1146	1127 0	17 8	56
-----														
BIGFOOT C21-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283613	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.	10886 - 18515	
11		22860 X	19645	-0-	-3215	-0-	18436 3	1209 9		N	1099	1148 0	4 8	58
12		22971 X	20145	-0-	-2826	-0-	18612 3	1533 9		N	1394	1299 0	6 8	147
01		22971 X	20018	-0-	-2953	-0-	18727 3	1291 9		N	1174	1201 0	6 8	114
02		19285 X	16248	-0-	-3037	-0-	14958 3	1290 9		N	1173	1178 0	8 8	101
03		20615 X	19437	-0-	-1178	-0-	18366 3	1071 9		N	974	885 0	3 8	187
04		19650 X	18824	-0-	-826	-0-	18001 3	823 9		N	748	869 0	11 8	55

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREENHORN NORTH UNIT 1-35		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3H		RRCID -> 283614		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 11276		PERF.11432		- 21650							
11	21740 X	21740	-0-	-0-	-0-	19938	3	1802	9	N	1638	1588	0	4	8	129	
12	21173 X	17710	-0-	-3463	-0-	15801	3	1909	9	N	1735	1769	0	7	8	88	
01	23095 X	16889	-0-	-6206	-0-	15565	3	1324	9	N	1204	1224	0	7	8	61	
02	21605 X	-0-	-0-	-21605	-0-	1561				N	1561	1413	0	9	8	200	
03	23095 X	18168	-0-	-4927	-0-	16393	3	1775	9	N	1614	1701	0	5	8	108	
04	21750 X	17343	-0-	-4407	-0-	15467	3	1876	9	N	1705	1704	0	10	8	99	
WELL #: 1H		RRCID -> 283621		COMPL. DATE 08/19/2016		TOTAL DEPTH 10993		PERF.11171		- 20630							
11	37890 X	33227	-0-	-4663	-0-	28579	3	4648	9	N	4225	4101	0	18	8	257	
12	39153 X	33344	-0-	-5809	-0-	28095	3	5249	9	N	4772	4803	0	33	8	193	
01	39153 X	32742	-0-	-6411	-0-	27641	3	5101	9	N	4637	4625	0	51	8	154	
02	32132 X	-0-	-0-	-32132	-0-					N	4292	4274	0	38	8	134	
03	34348 X	32013	-0-	-2335	-0-	26883	3	5130	9	N	4664	4592	0	27	8	179	
04	33240 X	32087	-0-	-1153	-0-	27030	3	5057	9	N	4597	4540	0	50	8	186	
WELL #: 2H		RRCID -> 283665		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 11003		PERF.11100		- 15445							
11	1050 N	583	-0-	-467	-0-	328	3	255	9	Y	232	224	0	2	8	28	
12	899 N	623	-0-	-276	-0-	405	3	218	9	Y	198	199	0	3	8	24	
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	85	92	0	3	8	14	
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-					Y	155	146	0	4	8	19	
03	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1746	3	204	9	Y	185	186	0	3	8	15	
04	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1495	3	201	9	Y	183	176	0	5	8	17	
WELL #: 1H		RRCID -> 283675		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 10396		PERF.10707		- 18255							
11	18930 X	17715	-0-	-1215	-0-	15053	3	2662	9	N	2420	2508	0	5	8	129	
12	18972 X	16609	-0-	-2363	-0-	14007	3	2602	9	N	2365	2236	0	9	8	249	
01	18631 X	15412	-0-	-3219	-0-	12876	3	2536	9	N	2305	2322	0	8	8	224	
02	17429 X	16141	-0-	-1288	-0-	13643	3	2498	9	N	2271	2288	0	11	8	196	
03	18321 X	7596	-0-	-10725	-0-	6246	3	1350	9	N	1227	1184	0	4	8	235	
04	20506 X	20506	-0-	-0-	-0-	17066	3	3440	9	N	3127	3115	0	15	8	232	
WELL #: 1H		RRCID -> 283686		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 10736		PERF.10176		- 20577							
11	14430 X	13577	-0-	-853	-0-	12363	3	1214	9	Y	1104	1116	0			32	
12	14911 X	13782	-0-	-1129	-0-	12558	3	1224	9	Y	1113	1107	0			38	
01	14694 X	13698	-0-	-996	-0-	12378	3	1320	9	Y	1200	1200	0			38	
02	13137 X	-0-	-0-	-13137	-0-					Y	1153	1137	0			54	
03	14043 X	13430	-0-	-613	-0-	12184	3	1246	9	Y	1133	1125	0			62	
04	13590 X	13147	-0-	-443	-0-	12035	3	1112	9	Y	1011	1023	0	1	8	49	
WELL #: 1H		RRCID -> 283714		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 10829		PERF.10979		- 15167							
11	10170 X	9947	-0-	-223	-0-	8301	3	1646	9	Y	1496	1480	0	3	8	167	
12	10509 X	9570	-0-	-939	-0-	7886	3	1684	9	Y	1531	1500	0	5	8	193	
01	10509 X	8376	-0-	-2133	-0-	6861	3	1515	9	Y	1377	1387	0	9	8	174	
02	9628 X	-0-	-0-	-9628	-0-					Y	1504	1462	0	7	8	209	
03	10292 X	10031	-0-	-261	-0-	8311	3	1720	9	Y	1564	1595	0	4	8	174	
04	9960 X	9738	-0-	-222	-0-	8155	3	1583	9	Y	1439	1447	0	8	8	158	
WELL #: 1H		RRCID -> 283809		COMPL. DATE 04/23/2015		TOTAL DEPTH 10098		PERF.10374		- 19265							
11	15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	13031	3	2025	9	N	1841	1849	0	3	8	170	
12	18853 X	18853	-0-	-0-	-0-	16574	3	2279	9	N	2072	2016	0	6	8	220	
01	15421 X	15421	-0-	-0-	-0-	13355	3	2066	9	N	1878	1878	0	8	8	212	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1668	1730	0	5	8	145	
03	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	12846	3	1927	9	N	1752	1607	0	3	8	287	
04	14189 X	14189	-0-	-0-	-0-	12309	3	1880	9	N	1709	1816	0	7	8	173	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		5H	RRCID ->	283979	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11078	- 20814	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	32100 X	19497	-0-	-12603	-0-	18365 3	3	4	Y	1026	1001 0	4 8	58
12	33170 X	18970	-0-	-14200	-0-	1129 9	17786 3	1184 9	Y	1076	1107 0	7 8	20
01	33170 X	23824	-0-	-9346	-0-	22637 3	11 4	4	Y	1069	1041 0	13 8	35
02	19082 X	1192	-0-	-17890	-0-	1176 9	78 4	1114 9	Y	1013	1012 0	13 8	23
03	20150 X	13133	-0-	-7017	-0-	11647 3	54 4	4	Y	1302	1282 0	9 8	34
04	25056 X	25056	-0-	-0-	-0-	1432 9	23298 3	126 4	Y	1484	1494 0	16 8	8
						1632 9							
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		1H	RRCID ->	284033	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10891	PERF.11327	- 16130	
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	296	304 0		30
12	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1467 3	300 9	9	Y	273	275 0	1 8	27
01	967 X	967	-0-	-0-	-0-	758 3	209 9	9	Y	190	194 0	1 8	22
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-				Y	282	269 0	1 8	34
03	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	1934 3	297 9	9	Y	270	263 0	1 8	40
04	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3072 3	539 9	9	Y	490	478 0	1 8	51
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284511	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	10406	PERF.11022	- 20347	
11	23750 X	23750	-0-	-0-	-0-	20542 3	3208 9	9	Y	2916	2903 0	11 8	5
12	27055 X	27055	-0-	-0-	-0-	23545 3	3510 9	9	Y	3191	3167 0	20 8	9
01	23746 X	21029	-0-	-2717	-0-	44 1	17924 3	3	Y	2783	2737 0	32 8	23
02	22968 X	21924	-0-	-1044	-0-	3061 9	18985 3	2939 9	Y	2672	2652 0	24 8	19
03	27063 X	22302	-0-	-4761	-0-	19397 3	2905 9	9	Y	2641	2632 0	14 8	14
04	26190 X	16163	-0-	-10027	-0-	1 1	14297 3	3	Y	1695	1670 0	25 8	14
						1865 9							
BIG SKY STATE 55-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284709	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10634	PERF.11100	- 20575	
11	14440 X	14440	-0-	-0-	-0-	11342 3	3098 9	9	N	2816	2807 0	11 8	23
12	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	11528 3	3069 9	9	N	2790	2771 0	21 8	21
01	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	10629 3	3168 9	9	N	2880	2805 0	35 8	61
02	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	10565 3	2927 9	9	N	2661	2664 0	29 8	29
03	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	11269 3	2969 9	9	N	2699	2677 0	25 8	26
04	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	11109 3	2795 9	9	N	2541	2483 0	51 8	33
EMIGRANT STATE 57-24		WELL #:		1H	RRCID ->	284877	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	10364	PERF.10610	- 14830	
11	17460 X	14567	-0-	-2893	-0-	12438 3	2129 9	9	N	1935	2045 0	6 8	339
12	18130 X	18130	-0-	-0-	-0-	15730 3	2400 9	9	N	2182	1986 0	11 8	524
01	18042 X	14653	-0-	-3389	-0-	12542 3	2111 9	9	N	1919	1908 0	16 8	519
02	15693 X	15693	-0-	-0-	-0-	13544 3	2149 9	9	N	1954	1969 0	14 8	490
03	18135 X	15520	-0-	-2615	-0-	13399 3	2121 9	9	N	1928	1919 0	9 8	490
04	17550 X	15449	-0-	-2101	-0-	13367 3	2082 9	9	N	1893	1927 0	16 8	440



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285271	COMPL.	DATE	02/13/2018	TOTAL	DEPTH	10772	PERF.	11063 - 20561
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11		15840 X	13885	-0-	-1955	-0-		11063	3	2822	9	N	2565	2537 0 17 8 44
12		16368 X	12571	-0-	-3797	-0-		9875	3	3	4	N	2448	2430 0 25 8 37
01		14043 X	12633	-0-	-1410	-0-		2693	9					
								9574	3	4	4	N	2777	2724 0 43 8 47
								3055	9					
02		13427 X	-0-	-0-	-13427	-0-						N	2753	2680 0 29 8 91
03		14353 X	13758	-0-	-595	-0-		10967	3	2791	9	N	2537	2551 0 18 8 59
04		13890 X	13795	-0-	-95	-0-		11185	3	2610	9	N	2373	2359 0 23 8 50
-----														
PRYOR 2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285431	COMPL.	DATE	05/20/2018	TOTAL	DEPTH	11133	PERF.	11449 - 16292
11		10500 X	9014	-0-	-1486	-0-		7413	3	1601	9	N	1455	1461 0 4 8 244
12		10850 X	8642	-0-	-2208	-0-		7072	3	1570	9	N	1427	1393 0 6 8 272
01		9672 X	7741	-0-	-1931	-0-		6268	3	1473	9	N	1339	1352 0 10 8 249
02		9048 X	8064	-0-	-984	-0-		6697	3	1367	9	N	1243	1229 0 8 8 255
03		9300 X	7722	-0-	-1578	-0-		6454	3	1268	9	N	1153	1174 0 6 8 228
04		10057 X	10057	-0-	-0-	-0-		7970	3	2087	9	N	1897	1828 0 22 8 275
-----														
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285602	COMPL.	DATE	07/23/2018	TOTAL	DEPTH	10583	PERF.	10778 - 20404
11		53006 X	53006	-0-	-0-	-0-		48256	3	4750	9	Y	4318	4330 0 11 8 55
12		58865 X	58865	-0-	-0-	-0-		53663	3	5202	9	Y	4729	4723 0 20 8 41
01		51724 X	51724	-0-	-0-	-0-		46862	3	4862	9	Y	4420	4397 0 28 8 36
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3917	3900 0 20 8 33
03		39361 X	39361	-0-	-0-	-0-		35437	3	3924	9	Y	3567	3554 0 11 8 35
04		40049 X	40049	-0-	-0-	-0-		36815	3	3234	9	Y	2940	2920 0 22 8 33
-----														
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285654	COMPL.	DATE	09/22/2018	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.	11477 - 21540
11		53289 X	53289	-0-	-0-	-0-		49712	3	3577	9	N	3252	3231 0 3 8 32
12		56373 X	56373	-0-	-0-	-0-		52780	3	3593	9	N	3266	3265 0 9 8 24
01		54274 X	54274	-0-	-0-	-0-		50915	3	3359	9	N	3054	3014 0 15 8 49
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2642	2599 0 7 8 85
03		55151 X	55151	-0-	-0-	-0-		51663	3	3488	9	N	3171	3211 0 7 8 38
04		53918 X	53918	-0-	-0-	-0-		50571	3	1	4	N	3042	3024 0 16 8 40
								3346	9					
-----														
MADISON 2-11		WELL #:		1H	RRCID ->	285679	COMPL.	DATE	12/03/2014	TOTAL	DEPTH	11207	PERF.	11379 - 15735
11		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-		3463	3	1036	9	Y	942	919 0 8 8 56
12		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-		3593	3	924	9	Y	840	846 0 15 8 35
01		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-		3425	3	1103	9	Y	1003	967 0 15 8 56
02		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-		3285	3	1172	9	Y	1065	1048 0 22 8 51
03		4650 X	4280	-0-	-370	-0-		3300	3	980	9	Y	891	881 0 15 8 46
04		4500 X	4374	-0-	-126	-0-		3252	3	1122	9	Y	1020	982 0 35 8 49
-----														
APPLETON EAST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID ->	285766	COMPL.	DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.	11411 - 15584
11		15540 X	15159	-0-	-381	-0-		13516	3	1643	9	N	1494	1229 0 4 8 596
12		16058 X	13805	-0-	-2253	-0-		12409	3	1396	9	N	1269	1408 0 7 8 450
01		15841 X	12536	-0-	-3305	-0-		11148	3	1388	9	N	1262	1348 0 11 8 353
02		14819 X	11577	-0-	-3242	-0-		10324	3	1253	9	N	1139	936 0 9 8 547
03		15655 X	12872	-0-	-2783	-0-		11579	3	1293	9	N	1175	1377 0 6 8 339
04		15150 X	12420	-0-	-2730	-0-		11255	3	1165	9	N	1059	1058 0 11 8 329

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	285812	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	10808	-	20454
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		37930 X	37930	-0-	-0-	-0-	35672 3	2258 9	Y	2053	2062 0	8 8	26	
12		51896 X	51896	-0-	-0-	-0-	49368 3	2528 9	Y	2298	2291 0	13 8	20	
01		56579 X	56579	-0-	-0-	-0-	53647 3	2932 9	Y	2665	2633 0	30 8	22	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2446	2426 0	22 8	20	
03		57425 X	57425	-0-	-0-	-0-	54623 3	2802 9	Y	2547	2530 0	12 8	25	
04		57993 X	57993	-0-	-0-	-0-	55373 3	2620 9	Y	2382	2356 0	24 8	27	
-----														
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	285813	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	10999	-	20618
11		60961 X	60961	-0-	-0-	-0-	58743 3	2218 9	Y	2016	2016 0	2 8	26	
12		59520 X	47226	-0-	-12294	-0-	45066 3	2160 9	Y	1964	1969 0	4 8	17	
01		59520 X	42802	-0-	-16718	-0-	40840 3	1962 9	Y	1784	1778 0	8 8	15	
02		58928 X	-0-	-0-	-58928	-0-			Y	1607	1604 0	5 8	13	
03		62992 X	42905	-0-	-20087	-0-	41058 3	1847 9	Y	1679	1672 0	4 8	16	
04		60960 X	43344	-0-	-17616	-0-	41621 3	1723 9	Y	1566	1558 0	6 8	18	
-----														
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285816	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10582	PERF.	10905	-	20414
11		70900 X	70900	-0-	-0-	-0-	66063 3	4837 9	Y	4397	4388 0	7 8	56	
12		79843 X	79843	-0-	-0-	-0-	75155 3	4688 9	Y	4262	4263 0	18 8	37	
01		64452 X	64452	-0-	-0-	-0-	60539 3	3913 9	Y	3557	3534 0	31 8	29	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3268	3250 0	20 8	27	
03		62656 X	62656	-0-	-0-	-0-	59047 3	3609 9	Y	3281	3267 0	9 8	32	
04		65537 X	65537	-0-	-0-	-0-	62020 3	3517 9	Y	3197	3174 0	19 8	36	
-----														
APPLETON WEST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID ->	285870	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	11740	-	15830
11		13770 X	12900	-0-	-870	-0-	11719 3	1181 9	N	1074	829 0	3 8	556	
12		14229 X	11731	-0-	-2498	-0-	10447 3	1284 9	N	1167	1448 0	5 8	270	
01		13919 X	11334	-0-	-2585	-0-	10092 3	1242 9	N	1129	1009 0	8 8	382	
02		12470 X	10791	-0-	-1679	-0-	9687 3	1104 9	N	1004	868 0	6 8	512	
03		13330 X	10964	-0-	-2366	-0-	9876 3	1088 9	N	989	1135 0	4 8	362	
04		12900 X	11041	-0-	-1859	-0-	10043 3	998 9	N	907	833 0	7 8	429	
-----														
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285969	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	11130	-	20671
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285985	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	11066	PERF.	11146	-	20770
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	285991	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	11195	-	20593
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	286148	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	10803	PERF.	11015	- 20633		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	14520 X	14509	-0-	-11	-0-	13306 3	1203 9	Y	1094	1093 0	6 8	8 8	14	
12	16585 X	14820	-0-	-1765	-0-	13558 3	1262 9	Y	1147	1143 0	8 8	8 8	10	
01	16585 X	12915	-0-	-3670	-0-	11682 3	1233 9	Y	1121	1110 0	12 8	8 8	9	
02	15515 X	-0-	-0-	-15515	-0-			Y	1018	1011 0	8 8	8 8	8	
03	15965 X	15772	-0-	-193	-0-	14577 3	1195 9	Y	1086	1078 0	5 8	8 8	11	
04	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	14790 3	1070 9	Y	973	964 0	9 8	8 8	11	
-----														
LIVINGSTON 2-12 B		WELL #: 2H		RRCID ->	286225	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	11707	PERF.	12378	- 21730		
11	69837 X	69837	-0-	-0-	-0-	62401 3	7436 9	Y	6760	6736 0	28 8	443	443	
12	66947 X	66947	-0-	-0-	-0-	59722 3	7225 9	Y	6568	6519 0	46 8	446	446	
01	67627 X	67627	-0-	-0-	-0-	60446 3	7181 9	Y	6528	6250 0	79 8	645	645	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5955	5967 0	59 8	574	574	
03	67156 X	67156	-0-	-0-	-0-	60476 3	6680 9	Y	6073	6126 0	36 8	485	485	
04	67108 X	67108	-0-	-0-	-0-	60564 3	6544 9	Y	5949	5944 0	69 8	421	421	
-----														
LIVINGSTON 2-12 C		WELL #: 3H		RRCID ->	286347	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	11269	- 21100		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
-----														
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	286407	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10352	- 20385		
11	35802 X	35802	-0-	-0-	-0-	30780 3	5022 9	Y	4565	4558 0	8 8	8	8	
12	39866 X	34116	-0-	-5750	-0-	29374 3	4742 9	Y	4311	4293 0	14 8	12	12	
01	39866 X	31987	-0-	-7879	-0-	67 1	27440 3	Y	4073	4028 0	23 8	34	34	
						4480 9								
02	36018 X	27963	-0-	-8055	-0-	23839 3	4124 9	Y	3749	3741 0	15 8	27	27	
03	38502 X	31077	-0-	-7425	-0-	26490 3	4587 9	Y	4170	4163 0	11 8	23	23	
04	35790 X	30716	-0-	-5074	-0-	1 1	26173 3	Y	4129	4102 0	17 8	33	33	
						4542 9								
-----														
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	286409	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	11266	PERF.	11344	- 21398		
11	51690 X	15171	-0-	-36519	-0-	14785 3	386 9	Y	351	345 0	6 8	1	1	
12	17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	17392 3	351 9	Y	319	311 0	8 8	1	1	
01	15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	38 1	15344 3	Y	259	247 0	11 8	2	2	
						285 9								
02	17243 X	17243	-0-	-0-	-0-	16896 3	347 9	Y	315	305 0	10 8	2	2	
03	21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	20839 3	345 9	Y	314	310 0	4 8	2	2	
04	23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	1 1	22782 3	Y	258	252 0	6 8	2	2	
						284 9								
-----														
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	286428	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9666	- 14225		
11	20490 X	9258	-0-	-11232	-0-	117 1	8504 3	Y	536	592 0		181	181	
						47 4	590 9							
12	21731 X	14360	-0-	-7371	-0-	264 1	12681 3	Y	1286	1291 0		176	176	
						1415 9								
01	21731 X	-0-	-0-	-21731	-0-			Y	19	192 0		3	3	
02	20329 X	11863	-0-	-8466	-0-	190 1	10297 3	Y	1251	1000 0		254	254	
						1376 9								
03	21018 X	15669	-0-	-5349	-0-	273 1	13574 3	Y	1656	1689 0		221	221	
						1822 9								
04	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	278 1	13067 3	Y	1308	1297 0		232	232	
						1439 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	286435	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	9567	-		14132		
11		1830 X	592	-0-	-1238	-0-	7 1	531 3	Y	36	29	0				12
12		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	14 4	40 9	Y	285	258	0				39
01		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	50 1	2390 3	Y	450	418	0				71
02		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	314 9	3422 3	Y	453	432	0				92
03		2759 X	2193	-0-	-566	-0-	75 1	1819 3	Y	306	357	0				41
04		3570 X	1669	-0-	-1901	-0-	495 9	1417 3	Y	202	207	0				36
							55 1									
							498 9									
							37 1									
							337 9									
							30 1									
							222 9									
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	286460	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9890	-		14488		
11		12060 X	7479	-0-	-4581	-0-	93 1	6798 3	Y	500	430	0				169
12		17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	38 4	550 9	Y	825	881	0				113
01		25447 X	25447	-0-	-0-	-0-	331 1	15888 3	Y	1191	1116	0				188
02		19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	908 9	23619 3	Y	768	800	0				156
03		19879 X	19879	-0-	-0-	-0-	518 1	18510 3	Y	951	980	0				127
04		24630 X	18393	-0-	-6237	-0-	1310 9	17191 3	Y	761	753	0				135
							341 1									
							845 9									
							371 1									
							1046 9									
							365 1									
							837 9									
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	286470	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	9930	-		14517		
11		12630 X	5871	-0-	-6759	-0-	76 1	5539 3	Y	205	169	0				69
12		13051 X	13028	-0-	-23	-0-	30 4	226 9	Y	528	525	0				72
01		14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	254 1	12193 3	Y	614	589	0				97
02		12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	581 9	13412 3	Y	512	505	0				104
03		13020 X	12711	-0-	-309	-0-	294 1	11900 3	Y	599	623	0				80
04		13920 X	12705	-0-	-1215	-0-	675 9	11815 3	Y	513	502	0				91
							219 1									
							563 9									
							237 1									
							659 9									
							253 1									
							564 9									
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C		WELL #:	3H	RRCID ->	286788	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.	10967	-		20865		
11		44850 X	44512	-0-	-338	-0-	40993 3	3519 9	Y	3199	3175	0	14	8		35
12		46345 X	44018	-0-	-2327	-0-	40157 3	3861 9	Y	3510	3447	0	22	8		76
01		46345 X	42532	-0-	-3813	-0-	38344 3	4188 9	Y	3807	3804	0	37	8		42
02		43036 X	36986	-0-	-6050	-0-	33372 3	3614 9	Y	3285	3233	0	25	8		69
03		46004 X	38773	-0-	-7231	-0-	35353 3	3420 9	Y	3109	3135	0	15	8		28
04		44520 X	36158	-0-	-8362	-0-	32844 3	3314 9	Y	3013	2980	0	27	8		34
JOBE 70-1 STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	286816	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	9615	-		14160		
11		69701 X	69701	-0-	-0-	-0-	68701 3	1000 9	N	909	937	1				232
12		16337 X	5174	-0-	-11163	-0-	4845 3	329 9	N	299	381	1				150
01		16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-			N	-0-						150
02		20561 X	7897	-0-	-12664	-0-	7373 3	524 9	N	476	360	1				266
03		21979 X	10270	-0-	-11709	-0-	9619 3	651 9	N	592	527	1				331
04		21270 X	587	-0-	-20683	-0-	48 3	539 9	N	490	529	1				292

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	286845	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	11624	PERF.	11757	- 21468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		54930 X	49761	-0-	-5169	-0-	47559 3	2202 9	Y	2002	1987 0	9 8	22
12		56761 X	49674	-0-	-7087	-0-	47212 3	2462 9	Y	2238	2199 0	12 8	49
01		56017 X	46657	-0-	-9360	-0-	44191 3	2466 9	Y	2242	2248 0	18 8	25
02		50402 X	42515	-0-	-7887	-0-	40015 3	2500 9	Y	2273	2233 0	18 8	47
03		51429 X	45007	-0-	-6422	-0-	42545 3	2462 9	Y	2238	2254 0	11 8	20
04		49770 X	45219	-0-	-4551	-0-	42958 3	2261 9	Y	2055	2032 0	20 8	23
-----													
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286877	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	11010	- 20366
11		38443 X	38443	-0-	-0-	-0-	31617 3	6826 9	Y	6205	6171 0	11 8	68
12		37147 X	37147	-0-	-0-	-0-	31611 3	5536 9	Y	5033	4971 0	20 8	110
01		34691 X	34691	-0-	-0-	-0-	30014 3	4677 9	Y	4252	4285 0	30 8	47
02		36076 X	35113	-0-	-963	-0-	29213 3	5900 9	Y	5364	5275 0	24 8	112
03		38564 X	36773	-0-	-1791	-0-	31100 3	5673 9	Y	5157	5216 0	7 8	46
04		37320 X	37140	-0-	-180	-0-	31655 3	5485 9	Y	4986	4948 0	27 8	57
-----													
THUNDER C20-13 C		WELL #:		3H	RRCID ->	286930	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10819	- 22586
11		14696 X	14696	-0-	-0-	-0-	12489 3	2207 9	N	2006	1840 0	5 8	236
12		14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	13332 3	1476 9	N	1342	1449 0	10 8	119
01		13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	11765 3	1416 9	N	1287	1313 0	16 8	77
02		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	8871 3	1137 9	N	1034	1018 0	9 8	84
03		13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	11848 3	1879 9	N	1708	1703 0	8 8	81
04		18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	16038 3	2112 9	N	1920	1889 0	18 8	94
-----													
DARCY STATE 1-32		WELL #:		2H	RRCID ->	287189	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	11146	- 20941
11		17460 X	16148	-0-	-1312	-0-	14472 3	1676 9	N	1524	1601 0		337
12		18042 X	15775	-0-	-2267	-0-	14123 3	1652 9	N	1502	1358 0		481
01		17732 X	14590	-0-	-3142	-0-	13075 3	1515 9	N	1377	1211 0		647
02		15660 X	13704	-0-	-1956	-0-	12205 3	1499 9	N	1363	1556 0		454
03		16740 X	14717	-0-	-2023	-0-	13170 3	1547 9	N	1406	1363 0		497
04		16140 X	10695	-0-	-5445	-0-	9542 3	1153 9	N	1048	1056 0		489
-----													
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287331	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10743	PERF.	10804	- 20580
11		12240 X	11981	-0-	-259	-0-	11271 3	710 9	Y	645	656 0		18
12		12648 X	12336	-0-	-312	-0-	11658 3	678 9	Y	616	613 0		21
01		12586 X	11879	-0-	-707	-0-	11222 3	657 9	Y	597	599 0		19
02		11774 X	-0-	-0-	-11774	-0-			Y	440	438 0		21
03		12369 X	11198	-0-	-1171	-0-	10700 3	498 9	Y	453	449 0		25
04		11970 X	10502	-0-	-1468	-0-	10274 3	228 9	Y	207	221 0	1 8	10
-----													
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287336	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	10779	PERF.	10781	- 20523
11		34860 X	31992	-0-	-2868	-0-	30633 3	1359 9	Y	1235	1271 0	8 8	35
12		36022 X	30776	-0-	-5246	-0-	29045 3	1731 9	Y	1574	1540 0	15 8	54
01		36022 X	32349	-0-	-3673	-0-	30816 3	1533 9	Y	1394	1391 0	13 8	44
02		36047 X	-0-	-0-	-36047	-0-			Y	1281	1250 0	16 8	59
03		33046 X	31275	-0-	-1771	-0-	29772 3	1503 9	Y	1366	1340 0	11 8	74
04		31980 X	29642	-0-	-2338	-0-	28245 3	1397 9	Y	1270	1263 0	20 8	61



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287350	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10598	- 20107
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	7380 X	6895	-0-	-485	-0-	5901 3	994 9	Y	904	910 0			26
12	7626 X	6613	-0-	-1013	-0-	5653 3	960 9	Y	873	869 0			30
01	7626 X	6434	-0-	-1192	-0-	5524 3	910 9	Y	827	831 0			26
02	6670 X	-0-	-0-	-6670	-0-			Y	715	708 0			33
03	7130 X	6504	-0-	-626	-0-	5525 3	979 9	Y	890	875 0			48
04	6900 X	5790	-0-	-1110	-0-	5083 3	707 9	Y	643	659 0	1 8		31
-----													
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287351	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10807	- 20236
11	38700 X	29222	-0-	-9478	-0-	27145 3	2077 9	Y	1888	1904 0	12 8		54
12	40145 X	32014	-0-	-8131	-0-	29926 3	2088 9	Y	1898	1869 0	18 8		65
01	40145 X	26981	-0-	-13164	-0-	24750 3	2231 9	Y	2028	2010 0	19 8		64
02	34452 X	-0-	-0-	-34452	-0-			Y	1881	1834 0	24 8		87
03	32023 X	31143	-0-	-880	-0-	29078 3	2065 9	Y	1877	1848 0	15 8		101
04	30990 X	29813	-0-	-1177	-0-	27951 3	1862 9	Y	1693	1687 0	26 8		81
-----													
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	287395	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10638	- 20333
11	22440 X	16879	-0-	-5561	-0-	14335 3	2544 9	Y	2313	2309 0	4 8		4
12	16828 X	16828	-0-	-0-	-0-	14245 3	2583 9	Y	2348	2340 0	5 8		7
01	18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	39 1	15881 3	Y	2536	2515 0	7 8		21
						2790 9							
02	16327 X	-0-	-0-	-16327	-0-			Y	2107	2102 0	11 8		15
03	17453 X	17020	-0-	-433	-0-	14294 3	2726 9	Y	2478	2472 0	8 8		13
04	17599 X	17599	-0-	-0-	-0-	1 1	14985 3	Y	2375	2353 0	16 8		19
						2613 9							
-----													
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287396	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	10791	- 20547
11	28020 X	27592	-0-	-428	-0-	25735 3	1857 9	Y	1688	1680 0	10 8		48
12	30217 X	30217	-0-	-0-	-0-	28209 3	2008 9	Y	1825	1794 0	17 8		62
01	33539 X	33539	-0-	-0-	-0-	31311 3	2228 9	Y	2025	2004 0	19 8		64
02	26999 X	-0-	-0-	-26999	-0-			Y	1945	1895 0	24 8		90
03	34513 X	34513	-0-	-0-	-0-	32256 3	2257 9	Y	2052	2015 0	16 8		111
04	35741 X	35741	-0-	-0-	-0-	33675 3	2066 9	Y	1878	1870 0	29 8		90
-----													
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287408	COMPL. DATE	06/26/2019	TOTAL DEPTH	10387	PERF.	10672	- 20030
11	15390 X	14060	-0-	-1330	-0-	11703 3	2357 9	Y	2143	2154 0			61
12	16492 X	12999	-0-	-3493	-0-	10885 3	2114 9	Y	1922	1917 0			66
01	16492 X	15422	-0-	-1070	-0-	12774 3	2648 9	Y	2407	2396 0			77
02	15428 X	-0-	-0-	-15428	-0-			Y	2105	2084 0			98
03	15391 X	15391	-0-	-0-	-0-	12736 3	2655 9	Y	2414	2381 0			131
04	15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	13184 3	2390 9	Y	2173	2198 0	1 8		105
-----													
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287434	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	10872	- 20573
11	20670 X	-0-	-0-	-20670	-0-			N	-0-				-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-				-0-
01	21385 X	21385	-0-	-0-	-0-	4 1	20042 3	N	1217	1213 0			4
						1339 9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1886	1863 0	20 8		7
03	29287 X	29287	-0-	-0-	-0-	6 1	27423 3	N	1689	1678 0	13 8		5
						1858 9							
04	29636 X	29636	-0-	-0-	-0-	7 1	27922 3	N	1552	1526 0	24 8		7
						1707 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BOULDER STATE 57-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 287572	COMPL. DATE 06/08/2019	TOTAL DEPTH 10103	PERF.10147	- 14750								
11		16260 X	13587	-0-	-2673	-0-	477 1393 9	1	11717	3	Y	1266	1249	0		128
12		16802 X	14062	-0-	-2740	-0-	1330 1398 9	1	11334	3	Y	1271	1263	0		136
01		15190 X	10286	-0-	-4904	-0-	119 1219 9	1	8948	3	Y	1108	1112	0		132
02		14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	106 1375 9	1	12969	3	Y	1250	1249	0		133
03		14074 X	13392	-0-	-682	-0-	433 1308 9	1	11651	3	Y	1189	1192	0		130
04		13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	1138 1317 9	1	11302	3	Y	1197	1155	0		172
		SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #: 2H	RRCID -> 287608	COMPL. DATE 06/13/2019	TOTAL DEPTH 9832	PERF.10127	- 14530							
11		43522 X	43522	-0-	-0-	-0-	39044 75 1	3	4478	9	Y	4071	3968	0		369
12		26892 X	26892	-0-	-0-	-0-	2833 56 1	3	23984	3	Y	2575	2687	0		257
01		24390 X	24390	-0-	-0-	-0-	2460 394 1	3	21874	3	Y	2236	2256	0		237
02		42079 X	20282	-0-	-21797	-0-	2096 1 1	3	17792	3	Y	1905	1863	0		279
03		44981 X	27855	-0-	-17126	-0-	2768 262 1	3	25086	3	Y	2516	2539	0		256
04		43530 X	14509	-0-	-29021	-0-	1690 9	3	12557	3	Y	1536	1580	0		212
		RED LODGE C20-11 F		WELL #: 6H	RRCID -> 288432	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 10755	PERF.10650	- 22405							
11		30858 X	30858	-0-	-0-	-0-	26852 25911 3	3	4006	9	Y	3642	3635	0	15 8	14
12		29385 X	29385	-0-	-0-	-0-	23995 3	3	3474	9	Y	3158	3122	0	29 8	21
01		27200 X	27200	-0-	-0-	-0-	23995 3	3	3205	9	Y	2914	2888	0	28 8	19
02		27231 X	-0-	-0-	-27231	-0-	3076 3022 0	3	3076	9	Y	3076	3060	0	45 8	28
03		31012 X	31012	-0-	-0-	-0-	27628 26428 3	3	3384	9	Y	3076	3060	0	25 8	19
04		29618 X	29618	-0-	-0-	-0-	3190 9	3	3190	9	Y	2900	2851	0	51 8	17
		RED LODGE C20-11 G		WELL #: 7H	RRCID -> 288433	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 11125	PERF.11096	- 22010							
11		24480 X	24339	-0-	-141	-0-	21625 22749 3	3	2714	9	Y	2467	2461	0	12 8	9
12		26009 X	25191	-0-	-818	-0-	23152 3	3	2442	9	Y	2220	2191	0	23 8	15
01		26009 X	25558	-0-	-451	-0-	22997 -0- -0-	3	2406	9	Y	2187	2165	0	23 8	14
02		22997 X	-0-	-0-	-22997	-0-	2130 2089 0	3	2130	9	Y	2130	2089	0	36 8	19
03		24583 X	22636	-0-	-1947	-0-	20428 3	3	2208	9	Y	2007	1994	0	20 8	12
04		23790 X	21120	-0-	-2670	-0-	19011 3	3	2109	9	Y	1917	1877	0	41 8	11
		RED LODGE C20-11 H		WELL #: 8H	RRCID -> 288435	COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL DEPTH 10746	PERF.10638	- 21255							
11		37300 X	37300	-0-	-0-	-0-	32240 36448 3	3	5060	9	Y	4600	4589	0	18 8	18
12		41470 X	41470	-0-	-0-	-0-	32952 3	3	5022	9	Y	4565	4516	0	36 8	31
01		37096 X	37096	-0-	-0-	-0-	3767 3833 Y	3	4144	9	Y	3767	3738	0	36 8	24
02		36047 X	-0-	-0-	-36047	-0-	3890 3869 0	3	4279	9	Y	3833	3766	0	56 8	35
03		41478 X	40972	-0-	-506	-0-	40536 3	3	4279	9	Y	3890	3869	0	32 8	24
04		44833 X	44833	-0-	-0-	-0-	40536 3	3	4297	9	Y	3906	3843	0	65 8	22



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
RED LODGE C20-11 D		WELL #: 4H		RRCID -> 288472		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 10753		PERF.10727		- 22759			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	28650 X	22567	-0-	-6083	-0-	19569	3	2998	9	Y	2725	2722	0	11 8	10
12	29605 X	18306	-0-	-11299	-0-	15940	3	2366	9	Y	2151	2125	0	21 8	15
01	29605 X	17006	-0-	-12599	-0-	14805	3	2201	9	Y	2001	1981	0	22 8	13
02	26680 X	-0-	-0-	-26680	-0-					Y	2044	2005	0	33 8	19
03	25606 X	15454	-0-	-10152	-0-	13313	3	2141	9	Y	1946	1934	0	19 8	12
04	22560 X	13914	-0-	-8646	-0-	11966	3	1948	9	Y	1771	1735	0	38 8	10
-----															
RED LODGE C20-11 I		WELL #: 9H		RRCID -> 288502		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 11125		PERF.11160		- 20890			
11	12450 X	8607	-0-	-3843	-0-	7671	3	936	9	Y	851	839	0	15 8	3
12	12865 X	4264	-0-	-8601	-0-	3751	3	513	9	Y	466	440	0	26 8	3
01	12865 X	1696	-0-	-11169	-0-	1426	3	270	9	Y	245	219	0	28 8	1
02	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	964	925	0	31 8	9
03	22744 X	22744	-0-	-0-	-0-	21307	3	1437	9	Y	1306	1282	0	25 8	8
04	19606 X	19606	-0-	-0-	-0-	18255	3	1351	9	Y	1228	1177	0	52 8	7
-----															
RED LODGE C20-11 E		WELL #: 5H		RRCID -> 288531		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 11137		PERF.11078		- 22920			
11	40390 X	40390	-0-	-0-	-0-	36497	3	3893	9	Y	3539	3534	0	13 8	14
12	39264 X	39264	-0-	-0-	-0-	35864	3	3400	9	Y	3091	3058	0	26 8	21
01	38440 X	37143	-0-	-1297	-0-	34048	3	3095	9	Y	2814	2791	0	26 8	18
02	36627 X	-0-	-0-	-36627	-0-					Y	2991	2942	0	40 8	27
03	39153 X	37899	-0-	-1254	-0-	34542	3	3357	9	Y	3052	3037	0	23 8	19
04	38179 X	38179	-0-	-0-	-0-	34945	3	3234	9	Y	2940	2896	0	46 8	17
-----															
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 3H		RRCID -> 288982		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10398		PERF.10376		- 18700			
11	40771 X	40771	-0-	-0-	-0-	36925	3	3846	9	Y	3496	3466	0	6 8	123
12	43106 X	43106	-0-	-0-	-0-	39060	3	4046	9	Y	3678	3661	0	11 8	129
01	42906 X	42906	-0-	-0-	-0-	39016	3	3890	9	Y	3536	3539	0	11 8	115
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2964	2948	0	13 8	118
03	41879 X	41879	-0-	-0-	-0-	37981	3	3898	9	Y	3544	3459	0	9 8	194
04	41442 X	41442	-0-	-0-	-0-	37857	3	3585	9	Y	3259	3336	0	17 8	100
-----															
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 2H		RRCID -> 288994		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10668		PERF.10595		- 17670			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 5H		RRCID -> 289025		COMPL. DATE 01/15/2020		TOTAL DEPTH 10388		PERF.10364		- 18460			
11	46129 X	46129	-0-	-0-	-0-	40442	3	5687	9	Y	5170	5123	0	6 8	183
12	50456 X	50456	-0-	-0-	-0-	44833	3	5623	9	Y	5112	5105	0	11 8	179
01	49791 X	49791	-0-	-0-	-0-	44166	3	5625	9	Y	5114	5115	0	11 8	167
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4267	4251	0	13 8	170
03	46531 X	46531	-0-	-0-	-0-	41581	3	4950	9	Y	4500	4415	0	9 8	246
04	42508 X	42508	-0-	-0-	-0-	37811	3	4697	9	Y	4270	4368	0	17 8	131
-----															
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 4H		RRCID -> 289026		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10679		PERF.10577		- 18780			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430

11	6630 X	5899	-0-	-731	-0-	4949 3	950 9	N	864	799 0	1 8	220
12	6851 X	5213	-0-	-1638	-0-	4299 3	914 9	N	831	810 0	1 8	240
01	6696 X	4909	-0-	-1787	-0-	3950 3	959 9	N	872	878 0	2 8	232
02	6264 X	-0-	-0-	-6264	-0-			N	847	868 0	2 8	209
03	6696 X	5595	-0-	-1101	-0-	4620 3	975 9	N	886	942 0	2 8	151
04	5910 X	5678	-0-	-232	-0-	4820 3	858 9	N	780	701 0	4 8	226

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535

11	90843 X	90843	-0-	-0-	-0-	80169 3	10674 9	N	9704	9627 0	22 8	95
12	95124 X	95124	-0-	-0-	-0-	84514 3	10610 9	N	9645	9627 0	42 8	71
01	93412 X	93412	-0-	-0-	-0-	83032 3	10380 9	N	9436	9278 0	79 8	150
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8763	8569 0	63 8	281
03	92851 X	92851	-0-	-0-	-0-	82617 3	10234 9	N	9304	9429 0	44 8	112
04	89137 X	89137	-0-	-0-	-0-	79459 3	1 4	N	8797	8717 0	78 8	114
						9677 9						

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966

11	45150 X	38533	-0-	-6617	-0-	34357 3	4176 9	N	3796	3752 0	24 8	37
12	46655 X	41450	-0-	-5205	-0-	37103 3	4347 9	N	3952	3921 0	39 8	29
01	46655 X	41523	-0-	-5132	-0-	37059 3	4464 9	N	4058	3957 0	66 8	64
02	39585 X	-0-	-0-	-39585	-0-			N	3689	3584 0	51 8	118
03	41624 X	41624	-0-	-0-	-0-	37452 3	4172 9	N	3793	3843 0	22 8	46
04	40170 X	38078	-0-	-2092	-0-	34389 3	3689 9	N	3354	3317 0	39 8	44

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650

11	28230 X	25462	-0-	-2768	-0-	21778 3	3684 9	N	3349	3327 0	4 8	33
12	29171 X	25140	-0-	-4031	-0-	21519 3	3621 9	N	3292	3292 0	9 8	24
01	27652 X	23559	-0-	-4093	-0-	20142 3	3417 9	N	3106	3063 0	17 8	50
02	25259 X	-0-	-0-	-25259	-0-			N	2848	2789 0	17 8	92
03	27001 X	21465	-0-	-5536	-0-	18540 3	2925 9	N	2659	2707 0	12 8	32
04	25470 X	21285	-0-	-4185	-0-	18410 3	2875 9	N	2614	2580 0	32 8	34

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 290115		COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10535 - 20378				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	98673 X	98673	-0-	-0-	-0-	86562	3	12111	9	N	11010	10958	0	29	8	188
12	98923 X	98923	-0-	-0-	-0-	86963	3	15	4	N	10859	10833	0	51	8	163
						11945	9									
01	96319 X	96319	-0-	-0-	-0-	84419	3	20	4	N	10800	10689	0	90	8	184
						11880	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10070	9852	0	68	8	334
03	96493 X	96493	-0-	-0-	-0-	84951	3	11542	9	N	10493	10540	0	43	8	244
04	93028 X	93028	-0-	-0-	-0-	82193	3	10835	9	N	9850	9804	0	83	8	207
-----																
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 290158		COMPL. DATE 11/15/2020		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10988 - 20885				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 290219		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 10634		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 290221		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10883		PERF.10876 - 20610				
11	45120 X	39638	-0-	-5482	-0-	34189	3	5449	9	N	4954	4938	0	5	8	85
12	46624 X	36922	-0-	-9702	-0-	31926	3	7	4	N	4535	4544	0	8	8	68
						4989	9									
01	42842 X	34377	-0-	-8465	-0-	29389	3	8	4	N	4527	4502	0	15	8	78
						4980	9									
02	38309 X	-0-	-0-	-38309	-0-					N	4507	4423	0	12	8	150
03	40951 X	35488	-0-	-5463	-0-	30734	3	4754	9	N	4322	4364	0	7	8	101
04	39630 X	32670	-0-	-6960	-0-	28236	3	4434	9	N	4031	4033	0	14	8	85
-----																
BIG SKY STATE 55-16 UNIT C		WELL #:		3H		RRCID -> 290605		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11227 - 20718				
11	43680 X	38579	-0-	-5101	-0-	34532	3	4047	9	N	3679	3676	0	12	8	31
12	41664 X	39158	-0-	-2506	-0-	35327	3	3831	9	N	3483	3466	0	22	8	26
01	44144 X	28107	-0-	-16037	-0-	25232	3	2875	9	N	2614	2546	0	39	8	55
02	41296 X	-0-	-0-	-41296	-0-					N	2023	2027	0	29	8	22
03	44144 X	18836	-0-	-25308	-0-	16717	3	2119	9	N	1926	1913	0	16	8	19
04	38580 X	12154	-0-	-26426	-0-	10638	3	1516	9	N	1378	1349	0	30	8	18
-----																
BIG SKY STATE 55-16 UNIT D		WELL #:		4H		RRCID -> 290606		COMPL. DATE 01/30/2021		TOTAL DEPTH 10566		PERF.10620 - 20576				
11	49530 X	47079	-0-	-2451	-0-	38591	3	8488	9	N	7716	7730	0	11	8	64
12	51181 X	47839	-0-	-3342	-0-	39252	3	8587	9	N	7806	7792	0	18	8	60
01	50096 X	44040	-0-	-6056	-0-	35931	3	8109	9	N	7372	7241	0	35	8	156
02	45501 X	41955	-0-	-3546	-0-	34133	3	7822	9	N	7111	7162	0	27	8	78
03	48639 X	44302	-0-	-4337	-0-	36066	3	8236	9	N	7487	7475	0	16	8	74
04	47070 X	43757	-0-	-3313	-0-	35857	3	7900	9	N	7182	7136	0	26	8	94

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
BIG SKY STATE 55-16 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 290607		COMPL. DATE 01/31/2021				TOTAL DEPTH 10970 PERF.11100 - 20999							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11	60720	X	51506	-0-	-9214	-0-	45978	3	5528	9	N	5025	5024	0	15	8	42
12	62744	X	48078	-0-	-14666	-0-	43026	3	5052	9	N	4593	4578	0	22	8	35
01	58528	X	47814	-0-	-10714	-0-	42721	3	5093	9	N	4630	4540	0	27	8	98
02	50228	X	43428	-0-	-6800	-0-	38954	3	4474	9	N	4067	4096	0	25	8	44
03	53227	X	48900	-0-	-4327	-0-	43853	3	5047	9	N	4588	4573	0	14	8	45
04	51510	X	41655	-0-	-9855	-0-	37526	3	4129	9	N	3754	3723	0	27	8	49
-----																	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT H		WELL #: 8H		RRCID -> 290608		COMPL. DATE 01/26/2021				TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470							
11	47640	X	40998	-0-	-6642	-0-	35360	3	5638	9	N	5125	5136	0	4	8	43
12	49228	X	42180	-0-	-7048	-0-	36461	3	5719	9	N	5199	5194	0	8	8	40
01	48081	X	45722	-0-	-2359	-0-	40224	3	5498	9	N	4998	4917	0	15	8	106
02	42398	X	39184	-0-	-3214	-0-	34102	3	5082	9	N	4620	4664	0	11	8	51
03	42377	X	41451	-0-	-926	-0-	36281	3	5170	9	N	4700	4699	0	6	8	46
04	44250	X	41253	-0-	-2997	-0-	36222	3	5031	9	N	4574	4550	0	10	8	60
-----																	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I		WELL #: 9H		RRCID -> 290609		COMPL. DATE 01/26/2021				TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996							
11	72390	X	61021	-0-	-11369	-0-	56015	3	5006	9	N	4551	4554	0	9	8	38
12	74803	X	60876	-0-	-13927	-0-	56010	3	4866	9	N	4424	4412	0	16	8	34
01	71610	X	58623	-0-	-12987	-0-	54058	3	4565	9	N	4150	4067	0	29	8	88
02	62437	X	54430	-0-	-8007	-0-	50063	3	4367	9	N	3970	3994	0	21	8	43
03	63054	X	56531	-0-	-6523	-0-	51985	3	4546	9	N	4133	4123	0	12	8	41
04	61020	X	54736	-0-	-6284	-0-	50338	3	4398	9	N	3998	3965	0	22	8	52
-----																	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 290642		COMPL. DATE 01/28/2021				TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907							
11	63600	X	57713	-0-	-5887	-0-	53961	3	3752	9	N	3411	3411	0	9	8	28
12	65720	X	58827	-0-	-6893	-0-	55340	3	3487	9	N	3170	3158	0	16	8	24
01	65720	X	55817	-0-	-9903	-0-	52569	3	3248	9	N	2953	2894	0	21	8	62
02	57159	X	52815	-0-	-4344	-0-	49777	3	3038	9	N	2762	2783	0	11	8	30
03	59644	X	54496	-0-	-5148	-0-	51449	3	3047	9	N	2770	2768	0	5	8	27
04	57720	X	53016	-0-	-4704	-0-	50047	3	2969	9	N	2699	2685	0	6	8	35
-----																	
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 291227		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10525 PERF.10693 - 20544							
11	49140	X	41808	-0-	-7332	-0-	36456	3	5352	9	N	4865	4876	0	12	8	62
12	50778	X	43632	-0-	-7146	-0-	38313	3	5319	9	N	4835	4834	0	21	8	42
01	47554	X	42116	-0-	-5438	-0-	36846	3	5270	9	N	4791	4755	0	39	8	39
02	41702	X	-0-	-0-	-41702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4194	4170	0	28	8	35
03	43617	X	39807	-0-	-3810	-0-	35106	3	4701	9	N	4274	4249	0	18	8	42
04	42210	X	38929	-0-	-3281	-0-	34432	3	4497	9	N	4088	4051	0	33	8	46
-----																	
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 291284		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 20501							
11	34020	X	29351	-0-	-4669	-0-	25009	3	4342	9	N	3947	3956	0	11	8	50
12	35154	X	28738	-0-	-6416	-0-	24484	3	4254	9	N	3867	3865	0	18	8	34
01	34193	X	24521	-0-	-9672	-0-	20576	3	3945	9	N	3586	3556	0	35	8	29
02	30740	X	-0-	-0-	-30740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3429	3404	0	26	8	28
03	31682	X	26978	-0-	-4704	-0-	22845	3	4133	9	N	3757	3733	0	16	8	36
04	29340	X	25629	-0-	-3711	-0-	21914	3	3715	9	N	3377	3347	0	28	8	38
-----																	
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291285		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10931 PERF.10990 - 20897							
11	61020	X	49352	-0-	-11668	-0-	44728	3	4624	9	N	4204	4219	0	8	8	53
12	63054	X	49965	-0-	-13089	-0-	45454	3	4511	9	N	4101	4105	0	13	8	36
01	60326	X	46069	-0-	-14257	-0-	41798	3	4271	9	N	3883	3864	0	23	8	32
02	53534	X	-0-	-0-	-53534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3478	3465	0	16	8	29
03	52328	X	43251	-0-	-9077	-0-	39273	3	3978	9	N	3616	3600	0	10	8	35
04	49350	X	41439	-0-	-7911	-0-	37737	3	3702	9	N	3365	3345	0	17	8	38

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 291286		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10957 PERF.11128 - 20886							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
11	59430	X	53278	-0-	-6152	-0-	50012	3	3266	9	N	2969	2980	0	8	8	38
12	61411	X	53298	-0-	-8113	-0-	50188	3	3110	9	N	2827	2827	0	13	8	25
01	59024	X	46342	-0-	-12682	-0-	43404	3	2938	9	N	2671	2651	0	23	8	22
02	54085	X	-0-	-0-	-54085	-0-					N	2358	2344	0	16	8	20
03	57412	X	43385	-0-	-14027	-0-	40708	3	2677	9	N	2434	2420	0	10	8	24
04	53280	X	42067	-0-	-11213	-0-	39311	3	2756	9	N	2505	2484	0	17	8	28
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 291310		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10583 - 20386							
11	35490	X	31551	-0-	-3939	-0-	27334	3	4217	9	N	3834	3849	0	5	8	49
12	33400	X	33400	-0-	-0-	-0-	29063	3	4337	9	N	3943	3949	0	8	8	35
01	59048	X	59048	-0-	-0-	-0-	54451	3	4597	9	N	4179	4167	0	13	8	34
02	31639	X	-0-	-0-	-31639	-0-					N	3950	3941	0	10	8	33
03	33821	X	31329	-0-	-2492	-0-	27230	3	4099	9	N	3726	3716	0	7	8	36
04	38520	X	30718	-0-	-7802	-0-	26883	3	3835	9	N	3486	3470	0	12	8	40
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 291623		COMPL. DATE 05/04/2021				TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774							
11	41640	X	34095	-0-	-7545	-0-	27678	3	19	4	Y	5816	5833	0	8	8	15
12	34720	X	2411	-0-	-32309	-0-	6398	9			Y	1169	1157	0	10	8	17
01	34720	X	1408	-0-	-33312	-0-	1088	3	37	4	Y	593	581	0	21	8	8
02	32973	X	10963	-0-	-22010	-0-	1286	9			Y	1791	1759	0	15	8	25
03	43280	X	43280	-0-	-0-	-0-	734	3	22	4	Y	6939	6890	0	16	8	58
04	46340	X	46340	-0-	-0-	-0-	652	9			Y	6191	6167	0	24	8	58
							8959	3	34	4	Y						
							1970	9			Y						
							35598	3	49	4	Y						
							7633	9			Y						
							39514	3	16	4	Y						
							6810	9			Y						
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 291679		COMPL. DATE 05/02/2021				TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115							
11	10920	X	5441	-0-	-5479	-0-	5030	3	6	4	Y	368	358	0	13	8	1
12	11284	X	6542	-0-	-4742	-0-	405	9			Y	379	354	0	21	8	5
01	8990	X	7287	-0-	-1703	-0-	6107	3	18	4	Y	429	381	0	47	8	6
02	8004	X	4817	-0-	-3187	-0-	417	9			Y	350	321	0	31	8	4
03	8153	X	6721	-0-	-1432	-0-	6800	3	15	4	Y	416	397	0	20	8	3
04	7050	X	3916	-0-	-3134	-0-	472	9			Y	433	404	0	28	8	4
							4376	3	56	4	Y						
							385	9			Y						
							6204	3	59	4	Y						
							458	9			Y						
							3424	3	16	4	Y						
							476	9			Y						
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 291680		COMPL. DATE 05/03/2021				TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687							
11	69390	X	54824	-0-	-14566	-0-	47329	3	16	4	Y	6799	6837	0	1	8	18
12	71703	X	56650	-0-	-15053	-0-	7479	9			Y	7148	7057	0	2	8	107
01	71703	X	67341	-0-	-4362	-0-	48733	3	54	4	Y	8637	8614	0	2	8	128
02	66120	X	55084	-0-	-11036	-0-	7863	9			Y	7031	7058	0	3	8	98
03	63767	X	52733	-0-	-11034	-0-	57806	3	34	4	Y	6705	6745	0	2	8	56
04	65160	X	42762	-0-	-22398	-0-	9501	9			Y	4825	4831	0	5	8	45
							47240	3	110	4	Y						
							7734	9			Y						
							45248	3	109	4	Y						
							7376	9			Y						
							37425	3	29	4	Y						
							5308	9			Y						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		4H	RRCID ->	291682	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	10864	PERF.10992	- 21158				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
11	79230 X	52846	-0-	-26384	-0-	48345	3	13	4	Y	4080	4087	0	18	8	11
						4488	9									
12	81871 X	41642	-0-	-40229	-0-	38262	3	36	4	Y	3040	2993	0	13	8	45
						3344	9									
01	81871 X	43452	-0-	-38419	-0-	39482	3	23	4	Y	3588	3562	0	18	8	53
						3947	9									
02	65163 X	31435	-0-	-33728	-0-	28475	3	82	4	Y	2616	2612	0	21	8	36
						2878	9									
03	64790 X	64757	-0-	-33	-0-	58857	3	134	4	Y	5242	5195	0	40	8	43
						5766	9									
04	58661 X	58661	-0-	-0-	-0-	53743	3	38	4	Y	4436	4369	0	69	8	41
						4880	9									
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	292473	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	11103	PERF.11295	- 20803				
11	63240 X	56047	-0-	-7193	-0-	50700	3	5347	9	N	4861	4835	0	11	8	53
12	65348 X	54930	-0-	-10418	-0-	49310	3	5620	9	N	5109	5032	0	19	8	111
01	64945 X	51913	-0-	-13032	-0-	46877	3	5036	9	N	4578	4606	0	32	8	51
02	57246 X	47654	-0-	-9592	-0-	42529	3	5125	9	N	4659	4591	0	21	8	98
03	58931 X	49027	-0-	-9904	-0-	44043	3	4984	9	N	4531	4575	0	14	8	40
04	56040 X	45873	-0-	-10167	-0-	41108	3	4765	9	N	4332	4298	0	25	8	49
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	292475	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10814	- 20308				
11	33210 X	29850	-0-	-3360	-0-	24017	3	5833	9	N	5303	5270	0	21	8	58
12	40424 X	27876	-0-	-12548	-0-	21980	3	5896	9	N	5360	5264	0	37	8	117
01	40424 X	28301	-0-	-12123	-0-	22518	3	5783	9	N	5257	5251	0	65	8	58
02	37816 X	32494	-0-	-5322	-0-	26337	3	6157	9	N	5597	5491	0	47	8	117
03	40300 X	34566	-0-	-5734	-0-	28572	3	5994	9	N	5449	5488	0	30	8	48
04	32746 X	32746	-0-	-0-	-0-	26953	3	5793	9	N	5266	5199	0	55	8	60
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	292484	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10871	- 20696				
11	43500 X	36242	-0-	-7258	-0-	31148	3	5094	9	N	4631	4609	0	9	8	50
12	44950 X	37785	-0-	-7165	-0-	33224	3	4561	9	N	4146	4089	0	17	8	90
01	44175 X	36604	-0-	-7571	-0-	31500	3	5104	9	N	4640	4651	0	27	8	52
02	42025 X	42025	-0-	-0-	-0-	39249	3	2776	9	N	2524	2504	0	19	8	53
03	47858 X	47858	-0-	-0-	-0-	44434	3	3424	9	N	3113	3127	0	11	8	28
04	45858 X	45858	-0-	-0-	-0-	42042	3	3816	9	N	3469	3440	0	18	8	39
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	292493	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11315	- 21139				
11	69570 X	60291	-0-	-9279	-0-	55361	3	4930	9	N	4482	4455	0	13	8	49
12	71889 X	59553	-0-	-12336	-0-	54381	3	5172	9	N	4702	4625	0	24	8	102
01	66743 X	56101	-0-	-10642	-0-	51382	3	4719	9	N	4290	4303	0	41	8	48
02	59798 X	47912	-0-	-11886	-0-	43421	3	4491	9	N	4083	4017	0	29	8	85
03	63085 X	50790	-0-	-12295	-0-	46420	3	4370	9	N	3973	4003	0	20	8	35
04	60300 X	47864	-0-	-12436	-0-	43660	3	4204	9	N	3822	3781	0	33	8	43
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	292565	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11346	- 20818				
11	67534 X	67534	-0-	-0-	-0-	60257	3	7277	9	N	6615	6583	0	12	8	72
12	65558 X	65558	-0-	-0-	-0-	57988	3	7570	9	N	6882	6784	0	20	8	150
01	72881 X	62576	-0-	-10305	-0-	55546	3	7030	9	N	6391	6431	0	39	8	71
02	68179 X	54101	-0-	-14078	-0-	47105	3	6996	9	N	6360	6268	0	30	8	133
03	72881 X	53100	-0-	-19781	-0-	46614	3	6486	9	N	5896	5958	0	19	8	52
04	67530 X	49051	-0-	-18479	-0-	42889	3	6162	9	N	5602	5555	0	35	8	64

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
RED LODGE C20-11 J		WELL #: 10H		RRCID -> 292703		COMPL. DATE 11/03/2021		TOTAL DEPTH 10658		PERF.10829		- 19689		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	44386 X	44386	-0-	-0-	-0-	37740	3	6646	9	N	6042	6059	0	23
12	45942 X	44045	-0-	-1897	-0-	36243	3	7802	9	N	7093	7068	0	48
01	46128 X	41603	-0-	-4525	-0-	34738	3	6865	9	N	6241	6249	0	40
02	43152 X	39877	-0-	-3275	-0-	34727	3	5150	9	N	4682	4679	0	43
03	46128 X	41114	-0-	-5014	-0-	35927	3	5187	9	N	4715	4729	0	29
04	44400 X	39525	-0-	-4875	-0-	34659	3	4866	9	N	4424	4427	0	26
-----														
RED LODGE C20-11 K		WELL #: 11H		RRCID -> 292706		COMPL. DATE 11/04/2021		TOTAL DEPTH 9928		PERF.10165		- 18422		
11	32610 X	5689	-0-	-26921	-0-	4748	3	941	9	N	855	883	0	3
12	33697 X	10751	-0-	-22946	-0-	6703	3	4048	9	N	3680	3658	0	25
01	38428 X	38428	-0-	-0-	-0-	30293	3	8135	9	N	7395	7372	0	48
02	35293 X	-0-	-0-	-35293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7537	7515	0	70
03	41093 X	41093	-0-	-0-	-0-	32888	3	8205	9	N	7459	7482	0	47
04	42064 X	42064	-0-	-0-	-0-	34124	3	7940	9	N	7218	7223	0	42
-----														
RED LODGE C20-11 L		WELL #: 12H		RRCID -> 292755		COMPL. DATE 11/04/2021		TOTAL DEPTH 10641		PERF.10991		- 17975		
11	42450 X	38350	-0-	-4100	-0-	32558	3	5792	9	N	5265	5278	0	20
12	40672 X	36934	-0-	-3738	-0-	32140	3	4794	9	N	4358	4348	0	30
01	40672 X	35411	-0-	-5261	-0-	30811	3	4600	9	N	4182	4185	0	27
02	38048 X	-0-	-0-	-38048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3697	3690	0	34
03	39618 X	12339	-0-	-27279	-0-	10483	3	1856	9	N	1687	1710	0	11
04	38340 X	32904	-0-	-5436	-0-	28108	3	4796	9	N	4360	4346	0	25
-----														
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J		WELL #: 10H		RRCID -> 292806		COMPL. DATE 10/15/2021		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10930		- 20335		
11	50370 X	44634	-0-	-5736	-0-	36678	3	7956	9	N	7233	7193	0	79
12	52049 X	44961	-0-	-7088	-0-	36492	3	8469	9	N	7699	7577	0	168
01	52049 X	39202	-0-	-12847	-0-	31679	3	7523	9	N	6839	6875	0	76
02	45066 X	29960	-0-	-15106	-0-	23480	3	6480	9	N	5891	5803	0	123
03	46128 X	28990	-0-	-17138	-0-	22981	3	6009	9	N	5463	5509	0	48
04	44640 X	27537	-0-	-17103	-0-	21898	3	5639	9	N	5126	5067	0	58
-----														
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 293493		COMPL. DATE 03/22/2022		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10540		- 20780		
11	37620 X	27964	-0-	-9656	-0-	24384	3	6	4	Y	3249	3258	0	9
						3574	9							
12	37634 X	24901	-0-	-12733	-0-	21907	3	21	4	Y	2703	2662	0	40
						2973	9							
01	35247 X	30315	-0-	-4932	-0-	26298	3	20	4	Y	3634	3595	0	54
						3997	9							
02	32103 X	27801	-0-	-4302	-0-	24169	3	75	4	Y	3234	3226	0	45
						3557	9							
03	30628 X	30395	-0-	-233	-0-	26607	3	83	4	Y	3368	3374	0	28
						3705	9							
04	29340 X	28271	-0-	-1069	-0-	25219	3	24	4	Y	2753	2735	0	26
						3028	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	293538	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL	DEPTH	10286	PERF.	10714 - 20552
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	45900 X	38001	-0-	-7899	-0-	32515	3	10	4	Y	4978	4997	0 8 8 13
12	47430 X	35102	-0-	-12328	-0-	30347	3	32	4	Y	4294	4231	0 12 8 64
01	45136 X	38662	-0-	-6474	-0-	33237	3	20	4	Y	4914	4880	0 25 8 73
02	39005 X	36246	-0-	-2759	-0-	31089	3	79	4	Y	4616	4607	0 18 8 64
03	41695 X	38995	-0-	-2700	-0-	33558	3	83	4	Y	4867	4878	0 12 8 41
04	38010 X	36123	-0-	-1887	-0-	31561	3	24	4	Y	4125	4107	0 21 8 38
						4538	9						
-----													
KEYSTONE 12-15 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	293569	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.	11050 - 21069
11	102510 X	74322	-0-	-28188	-0-	59277	3	15045	9	Y	13677	13678	0 29
12	97650 X	72560	-0-	-25090	-0-	58072	3	14488	9	Y	13171	13174	0 26
01	97154 X	71257	-0-	-25897	-0-	58046	3	13211	9	Y	12010	11982	0 54
02	67715 X	60937	-0-	-6778	-0-	49917	3	11020	9	Y	10018	10017	0 55
03	72385 X	66690	-0-	-5695	-0-	55712	3	10978	9	Y	9980	9991	0 44
04	70050 X	61680	-0-	-8370	-0-	51905	3	9775	9	Y	8886	8880	0 50
-----													
KEYSTONE 12-15 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	293570	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.	10892 - 21327
11	84750 X	73407	-0-	-11343	-0-	58940	3	14467	9	Y	13152	13153	0 28
12	83018 X	71238	-0-	-11780	-0-	57575	3	13663	9	Y	12421	12424	0 25
01	81933 X	71307	-0-	-10626	-0-	58522	3	12785	9	Y	11623	11596	0 52
02	63423 X	63266	-0-	-157	-0-	51234	3	12032	9	Y	10938	10930	0 60
03	68217 X	68217	-0-	-0-	-0-	56213	3	12004	9	Y	10913	10925	0 48
04	65610 X	46065	-0-	-19545	-0-	36898	3	9167	9	Y	8334	8335	0 47
-----													
KEYSTONE 12-15 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	293581	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.	10690 - 21152
11	107670 X	74235	-0-	-33435	-0-	58452	3	15783	9	Y	14348	14352	0 30
12	102920 X	79779	-0-	-23141	-0-	62627	3	17152	9	Y	15593	15592	0 31
01	85591 X	77614	-0-	-7977	-0-	62147	3	15467	9	Y	14061	14029	0 63
02	79141 X	66169	-0-	-12972	-0-	53601	3	12568	9	Y	11425	11425	0 63
03	84599 X	69636	-0-	-14963	-0-	57055	3	12581	9	Y	11437	11450	0 50
04	77220 X	65044	-0-	-12176	-0-	53059	3	11985	9	Y	10895	10884	0 61
-----													
KEYSTONE 12-15 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	293582	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	11185	PERF.	11286 - 21724
11	129810 X	107342	-0-	-22468	-0-	91063	3	16279	9	Y	14799	14801	0 31
12	134137 X	104821	-0-	-29316	-0-	89101	3	15720	9	Y	14291	14293	0 29
01	129270 X	100862	-0-	-28408	-0-	86449	3	14413	9	Y	13103	13073	0 59
02	99818 X	88282	-0-	-11536	-0-	75607	3	12675	9	Y	11523	11519	0 63
03	106702 X	94256	-0-	-12446	-0-	81738	3	12518	9	Y	11380	11393	0 50
04	103260 X	85618	-0-	-17642	-0-	73874	3	11744	9	Y	10676	10666	0 60



PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293583 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10926 - 21160																
11		67170 X	53956	-0-	-13214	-0-	48953 3	14	4	Y	4535	4551	0	8	8	12
							4989 9									
12		69409 X	48960	-0-	-20449	-0-	44758 3	42	4	Y	3782	3723	0	15	8	56
							4160 9									
01		66154 X	53606	-0-	-12548	-0-	48555 3	26	4	Y	4568	4526	0	31	8	67
							5025 9									
02		57304 X	50899	-0-	-6405	-0-	46220 3	100	4	Y	4163	4151	0	21	8	58
							4579 9									
03		59799 X	55111	-0-	-4688	-0-	50000 3	104	4	Y	4552	4558	0	14	8	38
							5007 9									
04		53970 X	52450	-0-	-1520	-0-	47666 3	30	4	Y	4322	4295	0	25	8	40
							4754 9									
-----																
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293608 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10890 - 21911																
11		91050 X	79207	-0-	-11843	-0-	65968 3	13239	9	Y	12035	12038	0			25
12		94085 X	79601	-0-	-14484	-0-	66934 3	12667	9	Y	11515	11517	0			23
01		91047 X	77570	-0-	-13477	-0-	65723 3	11847	9	Y	10770	10744	0			49
02		72094 X	69525	-0-	-2569	-0-	58914 3	10611	9	Y	9646	9642	0			53
03		77066 X	74682	-0-	-2384	-0-	64566 3	10116	9	Y	9196	9209	0			40
04		74580 X	71080	-0-	-3500	-0-	62808 3	8272	9	Y	7520	7518	0			42
-----																
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293615 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10891 - 23519																
11		65580 X	57474	-0-	-8106	-0-	46577 3	10897	9	Y	9906	9905	0			21
12		67766 X	57527	-0-	-10239	-0-	47354 3	10173	9	Y	9248	9251	0			18
01		67766 X	51002	-0-	-16764	-0-	41908 3	9094	9	Y	8267	8248	0			37
02		55564 X	52979	-0-	-2585	-0-	43100 3	9879	9	Y	8981	8969	0			49
03		59396 X	53056	-0-	-6340	-0-	43596 3	9460	9	Y	8600	8611	0			38
04		57480 X	53293	-0-	-4187	-0-	43988 3	9305	9	Y	8459	8449	0			48
-----																
KEYSTONE 12-15 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293712 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11001 - 21444																
11		93600 X	73013	-0-	-20587	-0-	59365 3	13648	9	Y	12407	12409	0			26
12		90830 X	73326	-0-	-17504	-0-	60370 3	12956	9	Y	11778	11780	0			24
01		85219 X	72218	-0-	-13001	-0-	60540 3	11678	9	Y	10616	10592	0			48
02		72442 X	64987	-0-	-7455	-0-	54655 3	10332	9	Y	9393	9389	0			52
03		77438 X	68876	-0-	-8562	-0-	58854 3	10022	9	Y	9111	9123	0			40
04		73020 X	68267	-0-	-4753	-0-	57740 3	10527	9	Y	9570	9556	0			54
-----																
KEYSTONE 12-15 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293724 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11640 - 21112																
11		132240 X	99826	-0-	-32414	-0-	86628 3	13198	9	Y	11998	12001	0			25
12		128340 X	96229	-0-	-32111	-0-	84072 3	12157	9	Y	11052	11055	0			22
01		123318 X	78379	-0-	-44939	-0-	68394 3	9985	9	Y	9077	9058	0			41
02		95961 X	71833	-0-	-24128	-0-	61704 3	10129	9	Y	9208	9198	0			51
03		102579 X	79863	-0-	-22716	-0-	68700 3	11163	9	Y	10148	10154	0			45
04		99270 X	84928	-0-	-14342	-0-	74695 3	10233	9	Y	9303	9296	0			52
-----																
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293783 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11038 - 22625																
11		76800 X	59396	-0-	-17404	-0-	49186 3	10210	9	Y	9282	9283	0			20
12		76074 X	56948	-0-	-19126	-0-	47660 3	9288	9	Y	8444	8447	0			17
01		72788 X	40017	-0-	-32771	-0-	33231 3	6786	9	Y	6169	6158	0			28
02		54955 X	50834	-0-	-4121	-0-	41814 3	9020	9	Y	8200	8183	0			45
03		58745 X	55462	-0-	-3283	-0-	46825 3	8637	9	Y	7852	7863	0			34
04		56850 X	51309	-0-	-5541	-0-	43246 3	8063	9	Y	7330	7323	0			41

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	293811	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.	11197 - 23106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		130380 X	109701	-0-	-20679	-0-	93355 3	16346 9	Y	14860	14861 0		31
12		129921 X	105902	-0-	-24019	-0-	90361 3	15541 9	Y	14128	14131 0		28
01		126821 X	102477	-0-	-24344	-0-	88233 3	14244 9	Y	12949	12919 0		58
02		103298 X	90706	-0-	-12592	-0-	77350 3	13356 9	Y	12142	12133 0		67
03		110422 X	90421	-0-	-20001	-0-	78135 3	12286 9	Y	11169	11187 0		49
04		106860 X	88453	-0-	-18407	-0-	76593 3	11860 9	Y	10782	10770 0		61
-----													
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	293838	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL	DEPTH	11108	PERF.	11296 - 22481
11		134070 X	102102	-0-	-31968	-0-	86561 3	15541 9	Y	14128	14129 0		30
12		128123 X	97288	-0-	-30835	-0-	82029 3	15259 9	Y	13872	13874 0		28
01		121241 X	93038	-0-	-28203	-0-	78971 3	14067 9	Y	12788	12758 0		58
02		96918 X	81605	-0-	-15313	-0-	69369 3	12236 9	Y	11124	11121 0		61
03		103602 X	86924	-0-	-16678	-0-	74831 3	12093 9	Y	10994	11007 0		48
04		100260 X	81842	-0-	-18418	-0-	70398 3	11444 9	Y	10404	10393 0		59
-----													
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	293951	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	11260 - 21519
11		138210 X	105199	-0-	-33011	-0-	87366 3	17833 9	Y	16212	16214 0		34
12		137919 X	101547	-0-	-36372	-0-	84279 3	17268 9	Y	15698	15701 0		31
01		126387 X	95650	-0-	-30737	-0-	80404 3	15246 9	Y	13860	13828 0		63
02		98687 X	85426	-0-	-13261	-0-	71690 3	13736 9	Y	12487	12481 0		69
03		105493 X	92765	-0-	-12728	-0-	79602 3	13163 9	Y	11966	11982 0		53
04		102090 X	88890	-0-	-13200	-0-	76401 3	12489 9	Y	11354	11343 0		64
-----													
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	293980	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	10914	PERF.	11086 - 21049
11		87150 X	68986	-0-	-18164	-0-	55716 3	13270 9	Y	12064	12067 0		25
12		86986 X	63539	-0-	-23447	-0-	51233 3	12306 9	Y	11187	11190 0		22
01		79019 X	62787	-0-	-16232	-0-	51418 3	11369 9	Y	10335	10310 0		47
02		64554 X	56916	-0-	-7638	-0-	46306 3	10610 9	Y	9645	9639 0		53
03		69006 X	62678	-0-	-6328	-0-	52128 3	10550 9	Y	9591	9602 0		42
04		66780 X	56487	-0-	-10293	-0-	47004 3	9483 9	Y	8621	8614 0		49
-----													
SILVERTON STATE 27-34 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294241	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL	DEPTH	9761	PERF.	9861 - 19947
11		SHUT IN	158674	-0-	158674	648526	18	1 135436 3	Y	21109	21113 0		86
							23220	9					
12		781756 X	133230	-0-	-648526	-0-	112509 3	1649 4	Y	17338	17310 0		114
							19072	9					
01		155031 X	123303	-0-	-31728	-0-	107217 3	16086 9	Y	14624	14614 0		124
02		145029 X	111065	-0-	-33964	-0-	1 1 97184 3	Y	12618	12581 0		161	
							13880	9					
03		165463 X	165463	-0-	-0-	-0-	140761 3	24702 9	Y	22456	22395 0		222
04		204855 X	204855	-0-	-0-	-0-	180121 3	24734 9	Y	22485	22444 0		263
-----													
SILVERTON STATE 27-34 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294290	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL	DEPTH	10151	PERF.	10352 - 20335
11		SHUT IN	257211	-0-	257211	837958	28	1 234360 3	Y	20748	20746 0		84
							22823	9					
12		1055944 X	217986	-0-	-837958	-0-	199815 3	18171 9	Y	16519	16494 0		109
01		225928 X	191810	-0-	-34118	-0-	176600 3	15210 9	Y	13827	13819 0		117
02		211352 X	154928	-0-	-56424	-0-	2 1 143911 3	Y	10014	10003 0		128	
							11015	9					
03		0 W	145776	-0-	145776	145776	133256 3	12520 9	Y	11382	11397 0		113
04		0 W	74802	-0-	74802	220578	69287 3	5515 9	Y	5014	5068 0		59



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDCASTLE STATE 27-34-39 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HARDCASTLE STATE 27-34-39 C		WELL #:	3H	RRCID ->	295451	COMPL. DATE	04/25/2023	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10588	-	25722			
11		160500 X	120202	-0-	-40298	-0-	1 1 24395 9	95806	3	Y	22177	22197	0			78
12		165850 X	100809	-0-	-65041	-0-	29 1 20242 9	80538	3	Y	18402	18431	0			49
01		165850 X	98618	-0-	-67232	-0-	35 1 20111 9	78472	3	Y	18283	18256	0			76
02		143376 X	-0-	-0-	-143376	-0-				Y	7753	7777	0			52
03		133052 X	-0-	-0-	-133052	-0-				Y	-0-	52	0			-0-
04		120210 X	108211	-0-	-11999	-0-	92948 3 15257 9	6	4	Y	13870	13805	0			65
HARDCASTLE STATE 27-34-39 B		WELL #:	2H	RRCID ->	295452	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	10731	PERF.	10950	-	26060			
11		341700 X	289496	-0-	-52204	-0-	3 1 18556 9	270937	3	Y	16869	16889	0			59
12		353090 X	282646	-0-	-70444	-0-	65 1 17353 9	265228	3	Y	15775	15792	0			42
01		353090 X	249206	-0-	-103884	-0-	82 1 17368 9	231756	3	Y	15789	15765	0			66
02		275094 X	-0-	-0-	-275094	-0-				Y	11810	11797	0			79
03		294066 X	121895	-0-	-172171	-0-	107371 3	14524	9	Y	13204	13225	0			58
04		284580 X	115924	-0-	-168656	-0-	102614 3 13303 9	7	4	Y	12094	12095	0			57
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	12H	RRCID ->	295473	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL DEPTH	10481	PERF.	10697	-	20566			
11		211702 X	70914	-0-	-140788	-0-	57122 3	13792	9	N	12538	12539	0			22
12		137888 X	68469	-0-	-69419	-0-	55751 3	12718	9	N	11562	11552	0			32
01		137888 X	47387	-0-	-90501	-0-	96 1 8381 9	38910	3	N	7619	7587	0			64
02		128992 X	-0-	-0-	-128992	-0-				N	9650	9644	0			70
03		137888 X	55139	-0-	-82749	-0-	44641 3	10498	9	N	9544	9562	0			52
04		70920 X	50750	-0-	-20170	-0-	2 1 9074 9	41674	3	N	8249	8234	0			67
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	13H	RRCID ->	295475	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	11070	-	20946			
11		672792 X	200709	-0-	-472083	-0-	176085 3	24624	9	N	22385	22394	0			39
12		186573 X	186573	-0-	-0-	-0-	165243 3	21330	9	N	19391	19376	0			54
01		161213 X	161213	-0-	-0-	-0-	352 1 17581 9	143280	3	N	15983	15903	0			134
02		128992 X	-0-	-0-	-128992	-0-				N	14489	14518	0			105
03		139902 X	139902	-0-	-0-	-0-	124906 3	14996	9	N	13633	13664	0			74
04		133440 X	130933	-0-	-2507	-0-	5 1 12803 9	118125	3	N	11639	11619	0			94
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	14H	RRCID ->	295476	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	11103	-	20991			
11		642189 X	191129	-0-	-451060	-0-	169150 3	21979	9	N	19981	19989	0			35
12		213497 X	178148	-0-	-35349	-0-	159087 3	19061	9	N	17328	17315	0			48
01		213497 X	143252	-0-	-70245	-0-	316 1 14159 9	128777	3	N	12872	12812	0			108
02		199723 X	-0-	-0-	-199723	-0-				N	12982	12996	0			94
03		213497 X	135785	-0-	-77712	-0-	122377 3	13408	9	N	12189	12216	0			67
04		191130 X	120930	-0-	-70200	-0-	4 1 10773 9	110153	3	N	9794	9782	0			79





PHANTOM (WOLFCAMP)													
CIMAREX ENERGY CO.													
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 153438													
WELL #: 3H RRCID -> 296122 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11248 - 21119													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	188783	-0-	188783	356293	23 1	149525 3	N	35668	35785	0		76
						39235 9							
12	SHUT IN	174291	-0-	174291	530584	25 1	139959 3	N	31188	31202	0		62
						34307 9							
01	686234 X	155650	-0-	-530584	-0-	26 1	125641 3	N	27257	27230	0		89
						29983 9							
02	151815 X	-0-	-0-	-151815	-0-			N	23224	23221	0		92
03	162285 X	138021	-0-	-24264	-0-	27 1	113644 3	N	22136	22165	0		63
						24350 9							
04	157050 X	119640	-0-	-37410	-0-	25 1	99130 3	N	18623	18605	0		81
						20485 9							
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D													
WELL #: 4H RRCID -> 296123 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10964 - 20778													
11	SHUT IN	78963	-0-	78963	162979	9 1	58759 3	N	18359	18434	0		39
						20195 9							
12	SHUT IN	68703	-0-	68703	231682	9 1	51833 3	N	15328	15337	0		30
						16861 9							
01	288338 X	56656	-0-	-231682	-0-	9 1	42689 3	N	12689	12678	0		41
						13958 9							
02	56289 X	-0-	-0-	-56289	-0-			N	10964	10961	0		44
03	60171 X	49953	-0-	-10218	-0-	9 1	38725 3	N	10199	10214	0		29
						11219 9							
04	58230 X	43552	-0-	-14678	-0-	9 1	33868 3	N	8795	8786	0		38
						9675 9							
COG OPERATING LLC													
BULLET 27-15													
WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012													
11	9300 X	8599	-0-	-701	-0-	7616 3	1 4	Y	893	1143	0		98
						982 9							
12	9610 X	9136	-0-	-474	-0-	7739 3	1397 9	Y	1270	1033	0		335
01	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	8881 3	1672 9	Y	1520	1488	0		367
02	7511 X	6987	-0-	-524	-0-	5755 3	1232 9	Y	1120	1129	0		358
03	8029 X	7581	-0-	-448	-0-	6232 3	1349 9	Y	1226	1423	0		161
04	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-			Y	NO RPT				161
RUDD DRAW 29-3													
WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915													
11	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	949 1	3723 3	N	1259	1259	0		108
						1385 9							
12	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	969 1	4230 3	N	1454	1455	0		107
						1599 9							
01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	962 1	3430 3	N	1232	1253	0		86
						1355 9							
02	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	920 1	3961 3	N	1495	1487	0		94
						1645 9							
03	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	1079 1	4843 3	N	1876	1859	0		111
						2064 9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				111

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC MULLIGAN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1001H		RRCID -> 290764		COMPL. DATE 05/26/2019				TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	26577 X	26577	-0-	-0-	-0-	21436 3	5139 9	2 4	N	4672	4932 0		511
12	24118 X	21664	-0-	-2454	-0-	17684 3	17916 3	3980 9	N	3618	3175 0		954
01	23653 X	21784	-0-	-1869	-0-	17916 3	18122 3	3868 9	N	3516	3621 0		849
02	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-	18122 3	21610 3	3636 9	N	3305	3097 0		1057
03	26118 X	26118	-0-	-0-	-0-	21610 3		4508 9	N	4098	4616 0		539
04	24870 X	NO RPT	-0-	-24870	-0-				N	NO RPT			539
-----													
C.G. LUDEMAN 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 291049		COMPL. DATE 03/05/2013				TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168			
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	264 3	144 9	44 4	N	131			293
12	310 N	154	-0-	-156	-0-	51 3	40 3	103 9	N	94			387
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	40 3	72 3	62 9	N	56	187 1		256
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	72 3	73 3	50 9	N	45			301
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	73 3		95 9	N	86			387
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			387
-----													
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7302H		RRCID -> 291050		COMPL. DATE 11/11/2018				TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 20345			
11	30595 X	30595	-0-	-0-	-0-	26939 3	18367 3	3656 9	Y	3324	3708 0	7 8	132
12	24397 X	21922	-0-	-2475	-0-	18367 3	11926 3	3555 9	Y	3232	3221 0	7 8	136
01	24397 X	14695	-0-	-9702	-0-	11926 3	8410 3	2769 9	Y	2517	2502 0	4 8	147
02	18328 X	10138	-0-	-8190	-0-	8410 3	12792 3	1728 9	Y	1571	1593 0	5 8	120
03	19592 X	15312	-0-	-4280	-0-	12792 3		2520 9	Y	2291	2267 0	9 8	135
04	18960 X	NO RPT	-0-	-18960	-0-				Y	NO RPT			135
-----													
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7305H		RRCID -> 291051		COMPL. DATE 11/30/2018				TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398			
11	29564 X	29564	-0-	-0-	-0-	24523 3	30810 3	5041 9	Y	4583	4289 0	16 8	278
12	35728 X	35728	-0-	-0-	-0-	29516 3	22240 3	6212 9	Y	5647	5519 0	38 8	368
01	36024 X	36024	-0-	-0-	-0-	30810 3	24797 3	5214 9	Y	4740	4723 0	20 8	365
02	26451 X	26451	-0-	-0-	-0-	22240 3		4211 9	Y	3828	3864 0	20 8	309
03	28746 X	28746	-0-	-0-	-0-	24797 3		3949 9	Y	3590	3567 0	20 8	312
04	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-				Y	NO RPT			312
-----													
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7376H		RRCID -> 291052		COMPL. DATE 07/23/2017				TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480			
11	32109 X	32109	-0-	-0-	-0-	29456 3	25913 3	2653 9	Y	2412	2435 0	11 8	146
12	27553 X	27553	-0-	-0-	-0-	25913 3	26599 3	1640 9	Y	1491	1523 0	17 8	97
01	27895 X	27895	-0-	-0-	-0-	26599 3	21274 3	1296 9	Y	1178	1176 0	9 8	90
02	26303 X	22617	-0-	-3686	-0-	21274 3	18076 3	1343 9	Y	1221	1203 0	10 8	98
03	28117 X	19037	-0-	-9080	-0-	18076 3		961 9	Y	874	889 0	7 8	76
04	27210 X	NO RPT	-0-	-27210	-0-				Y	NO RPT			76
-----													
CONSTANTAN 34-174 (N)		WELL #: 1H		RRCID -> 291057		COMPL. DATE 06/09/2015				TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 17420			
11	8070 X	3111	-0-	-4959	-0-	2503 3	11702 3	608 9	N	553	530 0	1 8	213
12	15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	11702 3	9319 3	3452 9	N	3138	2995 0	13 8	343
01	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	9319 3	9022 3	2839 9	N	2581	2698 0	4 8	222
02	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	9022 3	8294 3	2006 9	N	1824	1804 0	4 8	238
03	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	8294 3		1832 9	N	1665	1560 0	5 8	338
04	11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-				N	NO RPT			338



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 SAM BIRD 6-3 WELL #: 1H RRCID -> 291058 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		11490 X	8367	-0-	-3123	-0-	6703	3	1664	9	N	1513	1479	0	6	8	169
12		10137 X	8675	-0-	-1462	-0-	7417	3	1258	9	N	1144	1114	0	10	8	189
01		9269 X	7413	-0-	-1856	-0-	6030	3	1383	9	N	1257	1203	0	5	8	238
02		14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	11940	3	2239	9	N	2035	1928	0	15	8	330
03		13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	11641	3	2118	9	N	1925	1978	0	18	8	259
04		8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					259

SAM BIRD 6-3 WELL #: 2H RRCID -> 291059 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364

11		5220 X	4724	-0-	-496	-0-	3541	3	1183	9	N	1075	1108	0			211
12		5394 X	4050	-0-	-1344	-0-	3173	3	877	9	N	797	720	0			288
01		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	3668	3	1136	9	N	1033	1131	0			190
02		4002 X	3782	-0-	-220	-0-	2943	3	839	9	N	763	759	0			194
03		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	4782	3	927	9	N	843	838	0			199
04		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					199

RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1981	1984	0			44
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1945	1954	0			35
01		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	20	4	1969	9	N	1790	1788	0			37
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1698	1685	0			50
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1690	1696	0			44
04		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					44

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700

11		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	5931	3	1243	9	N	1130	1061	0			386
12		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	6622	3	1442	9	N	1311	1356	0			341
01		9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	7303	3	1979	9	N	1799	1582	0			558
02		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	3264	3	1731	9	N	1574	1716	0			416
03		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	165	3	1434	9	N	1304	1272	0			448
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					448

LUDEMAN 2512 B WELL #: 2H RRCID -> 292433 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582

11		276 X	276	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	132	138	0			9
							145	9									
12		9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	429	1	5824	3	N	3241	3163	0			87
							3565	9									
01		12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	563	1	7744	3	N	4247	4232	0			102
							4672	9									
02		14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	611	1	9061	3	N	4542	4468	0			176
							41	4	4996	9							
03		18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	781	1	11818	3	N	5548	5609	0			115
							2	4	6103	9							
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUDEMAN 2512 C		//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
		WELL #:	3H	RRCID -> 292434	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 12350	PERF.12497	- 22347					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	430 5064	1 9	4724	3 N	4604	4454	0	301
12	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	378 23	1 4	5130	3 N	4580	4758	0	123
01	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	375 4390	1 9	5167	3 N	3991	4018	0	96
02	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	341 4311	1 9	5057	3 N	3919	3863	0	152
03	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	350 4793	1 9	5298	3 N	4357	4419	0	90
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
LUDEMAN 2512 D		WELL #:	4H	RRCID -> 292435	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 12290	PERF.12263	- 18738					
11	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	501 1616	1 9	5496	3 N	1469	1428	0	96
12	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	576 2075	1 9	7832	3 N	1886	1931	0	51
01	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	489 1722	1 9	6723	3 N	1565	1578	0	38
02	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	415 1691	1 9	6160	3 N	1537	1515	0	60
03	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	293 1224	1 9	4430	3 N	1113	1150	0	23
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
LUDEMAN 2512 E		WELL #:	1201H	RRCID -> 292437	COMPL. DATE 10/17/2019	TOTAL DEPTH 12333	PERF.12351	- 22434					
11	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	630 5540	1 9	6914	3 N	5036	4872	0	330
12	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	509 5787	1 9	6916	3 N	5261	5450	0	141
01	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	532 6343	1 9	7321	3 N	5766	5768	0	139
02	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	494 5733	1 9	7319	3 N	5212	5149	0	202
03	14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	511 5877	1 9	7733	3 N	5343	5434	0	111
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
BRUNSON H		WELL #:	813H	RRCID -> 292438	COMPL. DATE 11/12/2019	TOTAL DEPTH 12256	PERF.12492	- 20143					
11	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	972 4752	1 9	5844	3 N	4320	4260	0	238
12	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	807 2	1 4	3532	3 N	3554	3536	0	256
01	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	805 2	1 4	3909	3 N	3783	3772	0	267
02	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	901 3952	1 9	3344	3 N	3593	3254	0	606
03	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	1015 4554	1 9	4161	3 N	4140	4566	0	180
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			180

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON F			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1323H	ASSOCIATED	RRCID -> 292439	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 12634	PERF.13029 - 17999	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	1073 1 2807 9	3346 3	N	2552	2551 0	147			
12	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	1094 1 3249 9	3607 3	N	2954	2768 0	333			
01	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	1116 1 1785 9	1846 3	N	1623	1600 0	356			
02	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	1108 1 2300 9	4828 3	N	2091	2157 0	290			
03	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	1067 1 2 4	6063 3	N	2422	2227 0	485			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		485			
TAYLOR FC26-17										WELL #: 6H	RRCID -> 292464	COMPL. DATE 05/11/2020	TOTAL DEPTH 12436	PERF.12758 - 22825
11	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	503 1 6137 9	7631 3	N	5579	5596 0	193			
12	14628 X	14628	-0-	-0-	-0-	496 1 6499 9	7633 3	N	5908	5886 0	215			
01	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	532 1 6409 9	7373 3	N	5826	5808 0	233			
02	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	498 1 6611 9	9024 3	N	6010	6024 0	219			
03	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	486 1 7762 9	11594 3	N	7056	7039 0	236			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		236			
AFTERSHOCK WEST A UNIT										WELL #: 201H	RRCID -> 292465	COMPL. DATE 11/07/2020	TOTAL DEPTH 12514	PERF.12602 - 22505
11	5400 X	5225	-0-	-175	-0-	18 1 4056 9	1151 3	N	3687	3641 0	116			
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-			N	327	442 0	1			
01	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			N	-0-	1 0	-0-			
02	15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	145 1 2 4	7364 3	N	7684	7541 0	143			
03	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	220 1 197 4	13590 3	N	7490	7343 0	290			
04	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT		290			
TAYLOR BC26-17										WELL #: 2H	RRCID -> 292466	COMPL. DATE 05/27/2018	TOTAL DEPTH 11935	PERF.12517 - 19517
11	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	992 1 1572 9	3413 3	N	1429	1423 0	295			
12	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	1030 1 1383 9	2874 3	N	1257	1334 0	218			
01	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	1030 1 1483 9	2894 3	N	1348	1344 0	222			
02	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	950 1 1508 9	3185 3	N	1371	1361 0	232			
03	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	993 1 1571 9	3370 3	N	1428	1392 0	268			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		268			
INTERGALACTIC UNIT										WELL #: 7301H	RRCID -> 292472	COMPL. DATE 01/15/2018	TOTAL DEPTH 10941	PERF.11310 - 15800
11	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	5558 3	1638 9	N	1489	1636 0	1 8	210		
12	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	4957 3	1426 9	N	1296	1192 0	3 8	311		
01	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	4121 3	1214 9	N	1104	1054 0	2 8	359		
02	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	5212 3	1387 9	N	1261	1210 0	2 8	408		
03	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	6017 3	1561 9	N	1419	1594 0	1 8	232		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		232			

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1202H		RRCID -> 292516		COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	1210	1	1964	3	N	2458	2153	0			305
						2704	9									
02	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	1097	1	2007	3	N	2480	2604	0			181
						2728	9									
03	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	1134	1	2999	3	N	2822	2852	0			151
						3104	9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
-----																
BRUNSON D		WELL #: 1203H		RRCID -> 292518		COMPL. DATE 01/11/2018				TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467						
11	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	1762	1	4926	3	N	4426	4563	0			479
						4869	9									
12	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	1821	1	5490	3	N	4518	4530	0			467
						4970	9									
01	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	1534	1	2489	3	N	2966	3065	0			368
						3263	9									
02	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	1296	1	2372	3	N	3318	3444	0			242
						3650	9									
03	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	1349	1	3566	3	N	4045	4071	0			216
						4450	9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
-----																
TAYLOR H		WELL #: 1701H		RRCID -> 292526		COMPL. DATE 05/16/2020				TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899						
11	15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	711	1	10779	3	N	4053	4066	0			140
						4458	9									
12	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	739	1	11378	3	N	4694	4663	0			171
						5163	9									
01	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	690	1	9558	3	N	4036	4046	0			161
						4440	9									
02	17015 X	17015	-0-	-0-	-0-	653	1	11823	3	N	4126	4137	0			150
						4539	9									
03	20218 X	20218	-0-	-0-	-0-	604	1	14400	3	N	4740	4731	0			159
						5214	9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
-----																
TAYLOR O		WELL #: 1712H		RRCID -> 292533		COMPL. DATE 05/11/2020				TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697						
11	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	754	1	11441	3	N	4305	4317	0			149
						4736	9									
12	19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	825	1	12714	3	N	5136	5098	0			187
						5650	9									
01	16260 X	16260	-0-	-0-	-0-	768	1	10638	3	N	4413	4424	0			176
						4854	9									
02	18538 X	18538	-0-	-0-	-0-	712	1	12887	3	N	4490	4502	0			164
						4939	9									
03	19279 X	19279	-0-	-0-	-0-	570	1	13601	3	N	4644	4652	0			156
						5108	9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1204H		RRCID -> 292568	COMPL. DATE 01/13/2018	TOTAL DEPTH 12356	PERF.12578	-		21282				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	16531 X	16531	-0-	-0-	-0-	3133 1 4640 9	8758 3	N	4218	4277 0		457		
12	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	3237 1 4736 9	9760 3	N	4305	4317 0		445		
01	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	2727 1 3110 9	4426 3	N	2827	2921 0		351		
02	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	2557 1 3737 9	4680 3	N	3397	3500 0		248		
03	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	2747 1 4656 9	7262 3	N	4233	4255 0		226		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			226		
-----														
SAM BIRD 6-3		WELL #: 71H		RRCID -> 292650	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 11093	PERF.11426	-		18909				
11	14970 X	14682	-0-	-288	-0-	12428 3	2254 9	N	2049	2001 0	16 8	228		
12	15469 X	8655	-0-	-6814	-0-	7258 3	1397 9	N	1270	1273 0	16 8	209		
01	15469 X	6093	-0-	-9376	-0-	4657 3	1436 9	N	1305	1261 0	6 8	247		
02	14239 X	10485	-0-	-3754	-0-	8606 3	1879 9	N	1708	1666 0	12 8	277		
03	15159 X	10076	-0-	-5083	-0-	8308 3	1768 9	N	1607	1653 0	15 8	216		
04	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-			N	NO RPT			216		
-----														
CHROME 33-39S		WELL #: 1H		RRCID -> 292657	COMPL. DATE 10/16/2015	TOTAL DEPTH 10616	PERF.10946	-		18215				
11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	4158 3	1418 9	N	1289	1359 0	2 8	653		
12	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	6367 3	1810 9	N	1645	1637 0	8 8	653		
01	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	5456 3	1647 9	N	1497	1422 0	3 8	725		
02	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	4856 3	1356 9	N	1233	1579 0	4 8	375		
03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	3756 3	1030 9	N	936	961 0	3 8	347		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			347		
-----														
JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1151H		RRCID -> 292670	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10955	-		21972				
11	15090 X	10962	-0-	-4128	-0-	8868 3	2094 9	N	1904	1866 0	2 8	313		
12	14694 X	13916	-0-	-778	-0-	10869 3	3047 9	N	2770	2924 0	7 8	152		
01	14353 X	14073	-0-	-280	-0-	10491 3	3582 9	N	3256	3264 0	6 8	138		
02	15482 X	15482	-0-	-0-	-0-	11934 3	3548 9	N	3225	3217 0	7 8	139		
03	20497 X	20497	-0-	-0-	-0-	16896 3	3601 9	N	3274	3274 0	10 8	129		
04	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-			N	NO RPT			129		
-----														
JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1103H		RRCID -> 292680	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL DEPTH 10909	PERF.11540	-		19950				
11	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	8157 3	1531 9	N	1392	1346 0	5 8	228		
12	645 X	645	-0-	-0-	-0-	113 3	532 9	N	484	682 0	4 8	26		
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	30 3	32 9	N	29	54 0		1		
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	27 3	29 9	N	26	26 0		1		
03	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	814 3	660 9	N	600	573 0	4 8	24		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24		

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1201H		RRCID ->	292687	COMPL. DATE	01/13/2018	TOTAL DEPTH	13139	PERF.	13312	- 19943		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	2545	1	7116	3	N	3385	3448	0	366
						3724	9							
12	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	2630	1	7930	3	N	3455	3464	0	357
						3801	9							
01	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	2216	1	3596	3	N	2269	2344	0	282
						2496	9							
02	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	2242	1	4103	3	N	2337	2449	0	170
						2571	9							
03	12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	2458	1	6500	3	N	2775	2797	0	148
						3053	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148
-----														
JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1152H		RRCID ->	292721	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	11100	- 21150		
11	16920 X	14099	-0-	-2821	-0-	11668	3	2431	9	N	2210	2148	0	363
						18950	3	3039	9	N	2763	2957	0	151
12	21989 X	21989	-0-	-0-	-0-	22191	3	3277	9	N	2979	2990	0	126
						22552	3	3297	9	N	2997	2981	0	129
01	25468 X	25468	-0-	-0-	-0-	21466	3	3301	9	N	3001	2997	0	118
														118
02	25752 X	25752	-0-	-0-	-0-									
03	24767 X	24767	-0-	-0-	-0-									
04	24000 X	NO RPT	-0-	-24000	-0-					N	NO RPT			
-----														
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 801H		RRCID ->	292736	COMPL. DATE	01/03/2018	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	11349	- 20965		
11	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	10178	3	846	9	N	769	780	0	68
						11850	3	1332	9	N	1211	1202	0	71
12	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	10926	3	1132	9	N	1029	1019	0	78
						10602	3	1031	9	N	937	919	0	93
01	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	12555	3	1096	9	N	996	996	0	90
														90
02	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-									
03	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-									
04	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					N	NO RPT			90
-----														
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 802HR		RRCID ->	292738	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	11187	- 20727		
11	14460 X	13492	-0-	-968	-0-	12545	3	947	9	N	861	865	0	77
						14952	3	1476	9	N	1342	1336	0	79
12	16428 X	16428	-0-	-0-	-0-	12992	3	1396	9	N	1269	1250	0	96
						-1329								
01	15717 X	14388	-0-	-1329	-0-	12655	3	1285	9	N	1168	1146	0	116
						-763								
02	14703 X	13940	-0-	-763	-0-	14945	3	1390	9	N	1264	1263	0	114
														114
03	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-									
04	15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					N	NO RPT			114
-----														
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 804H		RRCID ->	292739	COMPL. DATE	01/03/2018	TOTAL DEPTH	10841	PERF.	10957	- 21039		
11	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	6693	3	847	9	N	770	779	0	68
						7501	3	1279	9	N	1163	1152	0	68
12	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	7501	3	1076	9	N	978	966	0	74
						-137								
01	8897 X	8760	-0-	-137	-0-	7381	3	976	9	N	887	868	0	88
						8805	3	1035	9	N	941	938	0	85
02	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-									
03	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-									
04	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT			85
-----														
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 805H		RRCID ->	292740	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	10839	PERF.	11027	- 20577		
11	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	10178	3	1064	9	N	967	973	0	86
						11850	3	1596	9	N	1451	1446	0	85
12	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	10926	3	1398	9	N	1271	1257	0	96
						-541								
01	12865 X	12324	-0-	-541	-0-	10602	3	1285	9	N	1168	1146	0	116
						-148								
02	12035 X	11887	-0-	-148	-0-	12179	3	1382	9	N	1256	1255	0	114
														114
03	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-									
04	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT			114

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 853H		RRCID -> 292741		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 20468			
11	20940 X	9078	-0-	-11862	-0-	8058 3	1020 9	N	927	839 0	6 8	82	
12	19297 X	19297	-0-	-0-	-0-	17142 3	2155 9	N	1959	1893 0	34 8	114	
01	17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	15919 3	1946 9	N	1769	1731 0	19 8	133	
02	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	15562 3	1814 9	N	1649	1602 0	17 8	163	
03	20330 X	20330	-0-	-0-	-0-	18330 3	2000 9	N	1818	1796 0	22 8	163	
04	18660 X	NO RPT	-0-	-18660	-0-			N	NO RPT			163	
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7374H		RRCID -> 292742		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 21603			
11	20070 X	14703	-0-	-5367	-0-	11377 3	3326 9	Y	3024	3034 0	10 8	184	
12	20739 X	16265	-0-	-4474	-0-	14017 3	2248 9	Y	2044	2078 0	17 8	133	
01	20739 X	17162	-0-	-3577	-0-	15316 3	1846 9	Y	1678	1673 0	9 8	129	
02	15399 X	13378	-0-	-2021	-0-	11491 3	1887 9	Y	1715	1696 0	10 8	138	
03	15624 X	14653	-0-	-971	-0-	12901 3	1752 9	Y	1593	1583 0	10 8	138	
04	15930 X	NO RPT	-0-	-15930	-0-			Y	NO RPT			138	
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 851H		RRCID -> 292743		COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742			
11	16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	14954 3	1067 9	N	970	973 0	5 8	86	
12	19417 X	19417	-0-	-0-	-0-	17811 3	1606 9	N	1460	1446 0	15 8	85	
01	18724 X	17954	-0-	-770	-0-	16550 3	1404 9	N	1276	1257 0	8 8	96	
02	17516 X	17479	-0-	-37	-0-	16189 3	1290 9	N	1173	1146 0	7 8	116	
03	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	19060 3	1388 9	N	1262	1255 0	9 8	114	
04	18780 X	NO RPT	-0-	-18780	-0-			N	NO RPT			114	
JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1102H		RRCID -> 292789		COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045			
11	1890 X	165	-0-	-1725	-0-	101 3	64 9	N	58	48 0		10	
12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	4483 3	1409 9	N	1281	1211 0	10 8	70	
01	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	3836 3	1266 9	N	1151	1164 0	8 8	49	
02	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	5949 3	1465 9	N	1332	1316 0	8 8	57	
03	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	6669 3	1933 9	N	1757	1736 0	9 8	69	
04	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			N	NO RPT			69	
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 852H		RRCID -> 292804		COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10718 - 20384			
11	23160 X	17748	-0-	-5412	-0-	16196 3	1552 9	N	1411	1426 0	3 8	126	
12	22227 X	21032	-0-	-1195	-0-	18906 3	2126 9	N	1933	1936 0	9 8	114	
01	22227 X	19289	-0-	-2938	-0-	17417 3	1872 9	N	1702	1683 0	4 8	129	
02	20793 X	18787	-0-	-2006	-0-	17045 3	1742 9	N	1584	1551 0	4 8	158	
03	21948 X	21945	-0-	-3	-0-	20055 3	1890 9	N	1718	1716 0	5 8	155	
04	20340 X	NO RPT	-0-	-20340	-0-			N	NO RPT			155	
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7303H		RRCID -> 292855		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 21519			
11	19500 X	15410	-0-	-4090	-0-	13175 3	2235 9	Y	2032	2026 0	6 8	123	
12	20150 X	15648	-0-	-4502	-0-	13788 3	1860 9	Y	1691	1695 0	9 8	110	
01	20150 X	16420	-0-	-3730	-0-	14905 3	1515 9	Y	1377	1376 0	5 8	106	
02	14790 X	13302	-0-	-1488	-0-	11747 3	1555 9	Y	1414	1399 0	7 8	114	
03	15810 X	14045	-0-	-1765	-0-	12600 3	1445 9	Y	1314	1307 0	7 8	114	
04	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-			Y	NO RPT			114	

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1301H		RRCID -> 292874		COMPL. DATE 07/11/2019			TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645							
11		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	997 1	3112 3	N		3666	3672 0				212
							4033 9									
12		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	1045 1	3447 3	N		4053	3808 0				457
							4458 9									
01		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	1023 1	1692 3	N		2261	2222 0				496
							2487 9									
02		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	893 1	3894 3	N		2558	2699 0				355
							2814 9									
03		11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	1072 1	6088 3	N		3579	3218 0				716
							2 4	3937 9								
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					716

1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		194397		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 280048		COMPL. DATE 10/07/2015			TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684							
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 280639		COMPL. DATE 02/18/2016			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717							
11		DLQ G-10	31577	-0-	31577	81408	941 1	26345 3	Y		3649	3236 1				522
							277 4	4014 9								
12		115688 X	34280	-0-	-81408	-0-	1116 1	29565 3	Y		1976	2427 1	26 8			45
							1425 4	2174 9								
01		32468 X	32468	-0-	-0-	-0-	1107 1	28100 3	Y		1475	1483 1				37
							1638 4	1623 9								
02		30537 X	30133	-0-	-404	-0-	1036 1	26187 3	Y		1365	1339 1				63
							1408 4	1502 9								
03		34286 X	31929	-0-	-2357	-0-	1055 1	29077 3	Y		1442	1429 1				76
							211 4	1586 9								
04		33180 X	30016	-0-	-3164	-0-	1007 1	24573 3	Y		1458	1497 1				37
							2832 4	1604 9								

FORTRESS STATE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284168		COMPL. DATE 12/15/2018			TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454							
11		DLQ G-10	16283	-0-	16283	68140	948 1	14574 3	Y		692	574 1	140 8			59
							761 9									
12		83630 X	15490	-0-	-68140	-0-	955 1	13690 3	Y		679	512 1	143 8			83
							98 4	747 9								
01		10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	880 1	9269 3	Y		506	428 1	97 8			64
							109 4	557 9								
02		15863 X	11509	-0-	-4354	-0-	816 1	10024 3	Y		520	381 1	80 8			123
							97 4	572 9								
03		16833 X	12626	-0-	-4207	-0-	857 1	11219 3	Y		500	463 1	69 8			91
							550 9									
04		16290 X	12698	-0-	-3592	-0-	832 1	11300 3	Y		505	424 1	93 8			79
							10 4	556 9								

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 286369		COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643							
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-



PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
		WELL #: 21H		RRCID -> 286370	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 9849	PERF. 9992	- 21839					
11	DLQ G-10	23951	-0-	23951	88930	2868 1	19436 3	Y	971	905	1		146
12	125157 X	36227	-0-	-88930	-0-	579 4	1068 9						
01	22171 X	22171	-0-	-0-	-0-	3511 1	28032 3	Y	1266	1372	1	15 8	25
02	27869 X	19979	-0-	-7890	-0-	3291 4	1393 9						
03	36239 X	21664	-0-	-14575	-0-	3096 1	15245 3	Y	566	577	1		14
04	35070 X	22953	-0-	-12117	-0-	3207 4	623 9						
						2861 1	13872 3	Y	492	483	1		23
						2705 4	541 9						
						3009 1	17774 3	Y	423	423	1		23
						416 4	465 9						
						2975 1	13515 3	Y	571	580	1		14
						5835 4	628 9						
-----													
TOMAHAWK		WELL #: 10H		RRCID -> 286374	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 9592	PERF. 9830	- 20155					
11	DLQ G-10	11447	-0-	11447	68206	11238 3	209 9	Y	190	205	1		9
12	92358 X	24152	-0-	-68206	-0-	21851 3	84 4	Y	2015	1901	1	40 8	83
01	25452 X	25452	-0-	-0-	-0-	2217 9							
02	25926 X	21891	-0-	-4035	-0-	22870 3	396 4	Y	1987	1922	1		148
03	24149 X	21682	-0-	-2467	-0-	2186 9							
04	24630 X	17818	-0-	-6812	-0-	19799 3	198 4	Y	1722	1789	1		81
						1894 9							
						19631 3	184 4	Y	1697	1597	1		181
						1867 9							
						16279 3	2 4	Y	1397	1454	1		124
						1537 9							
-----													
TOMAHAWK		WELL #: 11H		RRCID -> 286401	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL DEPTH 9882	PERF. 9973	- 20277					
11	DLQ G-10	35174	-0-	35174	184283	600 1	32189 3	Y	2168	2130	1		93
12	230733 X	46450	-0-	-184283	-0-	2385 9							
01	42064 X	42064	-0-	-0-	-0-	620 1	43636 3	Y	1810	1819	1	5 8	79
02	47589 X	42628	-0-	-4961	-0-	203 4	1991 9						
03	49414 X	48419	-0-	-995	-0-	620 1	38799 3	Y	1636	1592	1		123
04	46486 X	46486	-0-	-0-	-0-	845 4	1800 9						
						580 1	39612 3	Y	1757	1799	1		81
						503 4	1933 9						
						620 1	45063 3	Y	2009	1877	1		213
						526 4	2210 9						
						600 1	43755 3	Y	1933	1978	1		168
						5 4	2126 9						
-----													
TOMAHAWK		WELL #: 12H		RRCID -> 286416	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL DEPTH 9594	PERF. 9769	- 20083					
11	DLQ G-10	11987	-0-	11987	133758	10498 3	1489 9	Y	1354	1375	1		60
12	159130 X	25372	-0-	-133758	-0-	22986 3	88 4	Y	2089	2036	1	24 8	89
01	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	2298 9							
02	37265 X	30245	-0-	-7020	-0-	9704 3	168 4	Y	659	694	1		54
03	39742 X	38742	-0-	-1000	-0-	725 9							
04	24540 X	12578	-0-	-11962	-0-	27465 3	274 4	Y	2278	2231	1		101
						2506 9							
						35035 3	329 4	Y	3071	2849	1		323
						3378 9							
						11586 3	1 4	Y	901	1128	1		96
						991 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 22H		RRCID -> 286480	COMPL. DATE 09/21/2018	TOTAL DEPTH 9623	PERF. 9835	- 14207								
11	DLQ	G-10	30803	-0-	30803	85849	932 1 274 4	26120 3 3477 9	Y	3161	2815	1			454	
12	126570	X	40721	-0-	-85849	-0-	1215 1 1550 4	32168 3 5788 9	Y	5262	5604	1	9	8	103	
01	31340	X	31340	-0-	-0-	-0-	975 1 1444 4	24767 3 4154 9	Y	3776	3785	1			94	
02	29783	X	25544	-0-	-4239	-0-	824 1 1120 4	20841 3 2759 9	Y	2508	2485	1			117	
03	35216	X	25237	-0-	-9979	-0-	791 1 158 4	21810 3 2478 9	Y	2253	2250	1			120	
04	34080	X	22794	-0-	-11286	-0-	729 1 2050 4	17787 3 2228 9	Y	2025	2093	1			52	
		MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 286482	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL DEPTH 9056	PERF.10899	- 17056						
11	DLQ	G-10	28693	-0-	28693	80604	1065 1 2 4	25589 3 2037 9	Y	1852	1650	1	246	8	211	
12	114410	X	33806	-0-	-80604	-0-	1219 1 302 4	29714 3 2571 9	Y	2337	2072	1	311	8	165	
01	34044	X	34044	-0-	-0-	-0-	1282 1 634 4	29737 3 2391 9	Y	2174	1865	1	314	8	160	
02	30698	X	30698	-0-	-0-	-0-	1489 1 358 4	27114 3 1737 9	Y	1579	1433	1	216	8	90	
03	29388	X	20334	-0-	-9054	-0-	1610 1 62 4	17884 3 778 9	Y	707	457	1	110	8	230	
04	28440	X	27961	-0-	-479	-0-	1528 1 71 4	24830 3 1532 9	Y	1393	1189	1	205	8	229	
		CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 287237	COMPL. DATE 09/20/2019	TOTAL DEPTH 9769	PERF. 9900	- 17899						
11	DLQ	G-10	41403	-0-	41403	192550	3940 1 12 4	35856 3 1595 9	Y	1450	1480	1			59	
12	239924	X	47374	-0-	-192550	-0-	4273 1 4545 4	36488 3 2068 9	Y	1880	1853	1	4	8	82	
01	45497	X	45497	-0-	-0-	-0-	4320 1 1772 4	37546 3 1859 9	Y	1690	1658	1			114	
02	43474	X	43474	-0-	-0-	-0-	3994 1 3173 4	34524 3 1783 9	Y	1621	1646	1			89	
03	43832	X	43832	-0-	-0-	-0-	4114 1 1783 4	36169 3 1766 9	Y	1605	1539	1			155	
04	41970	X	41418	-0-	-552	-0-	3703 1 5188 4	30889 3 1638 9	Y	1489	1531	1			113	
		CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 287238	COMPL. DATE 09/20/2019	TOTAL DEPTH 9753	PERF. 9673	- 17879						
11	DLQ	G-10	43597	-0-	43597	185698	51 1 8 4	40381 3 3157 9	Y	2870	2911	1			117	
12	230808	X	45110	-0-	-185698	-0-	56 1 3046 4	38486 3 3522 9	Y	3202	3168	1	11	8	140	
01	42939	X	42939	-0-	-0-	-0-	69 1 1173 4	38489 3 3208 9	Y	2916	2859	1			197	
02	44167	X	40399	-0-	-3768	-0-	72 1 2066 4	35408 3 2853 9	Y	2594	2648	1			143	
03	47213	X	41782	-0-	-5431	-0-	37627 3 2985 9	1170 4 2853 9	Y	2714	2595	1			262	
04	43650	X	39655	-0-	-3995	-0-	33420 3 2878 9	3357 4 2878 9	Y	2616	2681	1			197	

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC CORSAIR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----														
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 287240	COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9921	- 18147	
11	DLQ G-10	40945	-0-	40945	172574	3423	1	36344	3	Y	1062	1075	1	43
12	214968 X	42394	-0-	-172574	-0-	3448	1	33837	3	Y	1310	1293	1	57
01	40064 X	40064	-0-	-0-	-0-	3668	4	1441	9				3	8
02	41673 X	38034	-0-	-3639	-0-	3423	1	33817	3	Y	1291	1261	1	87
03	42749 X	40722	-0-	-2027	-0-	1404	4	1420	9					70
04	41040 X	39349	-0-	-1691	-0-	3140	1	30985	3	Y	1285	1302	1	121
						2495	4	1414	9					82
						3378	1	34507	3	Y	1248	1197	1	
						1464	4	1373	9					
						3095	1	30737	3	Y	1074	1113	1	
						4336	4	1181	9					
-----														
MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 287250	COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH	9063	PERF.	10692	- 17057	
11	DLQ G-10	37448	-0-	37448	86701	1441	1	34614	3	Y	1264	969	1	124
12	125100 X	38399	-0-	-86701	-0-	3	4	1390	9					84
01	33712 X	33712	-0-	-0-	-0-	1440	1	35083	3	Y	1382	1055	1	68
02	35844 X	15155	-0-	-20689	-0-	356	4	1520	9					23
03	38316 X	1112	-0-	-37204	-0-	1317	1	30539	3	Y	1095	789	1	21
04	37080 X	12056	-0-	-25024	-0-	651	4	1205	9					25
						755	1	13738	3	Y	437	372	1	
						181	4	481	9					
						87	1	972	3	Y	45	41	1	
						3	4	50	9				6	8
						682	1	11091	3	Y	228	132	1	
						32	4	251	9				92	8
-----														
MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 287253	COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH	9025	PERF.	10617	- 17137	
11	DLQ G-10	38416	-0-	38416	116913	1438	1	34544	3	Y	2210	2052	1	262
12	155842 X	38929	-0-	-116913	-0-	3	4	2431	9					150
01	36738 X	36738	-0-	-0-	-0-	1428	1	34806	3	Y	2128	1875	1	142
02	34771 X	28806	-0-	-5965	-0-	354	4	2341	9					67
03	37169 X	19010	-0-	-18159	-0-	1400	1	32464	3	Y	1984	1650	1	276
04	35970 X	28381	-0-	-7589	-0-	692	4	2182	9					280
						1413	1	25729	3	Y	1204	1074	1	
						340	4	1324	9					
						1487	1	16520	3	Y	860	549	1	
						57	4	946	9					
						1535	1	24946	3	Y	1663	1453	1	
						71	4	1829	9					
-----														
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 24WA		RRCID -> 296433	COMPL. DATE 12/06/2023				TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9993	- 15008	
12	70164 X	70164	-0-	-0-	-0-	2037	1	53425	3	N	11004	10797	1	198
01	DELQ PR	74442	-0-	74442	74442	2598	4	12104	9				9	8
02	202884 X	65352	-0-	-137532	-0-	2167	1	55012	3	N	12777	12661	1	314
03	216876 X	70265	-0-	-146611	-0-	3208	4	14055	9					505
04	209880 X	67439	-0-	-142441	-0-	1929	1	48761	3	N	10946	10755	1	591
						2621	4	12041	9					265
						2015	1	55528	3	N	11199	11113	1	
						403	4	12319	9					
						1986	1	48453	3	N	10377	10703	1	
						5585	4	11415	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 25WB		RRCID -> 296502		COMPL. DATE 12/06/2023				TOTAL DEPTH 10013 PERF.10307 - 15385			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
12	90327 X	90327	-0-	-0-	-0-	2745 1	72411 3	N	10609	10410	1	8 8	191
						3501 4	11670 9						
01	100449 X	100449	-0-	-0-	-0-	3210 1	81495 3	N	9993	9938	1		246
						4752 4	10992 9						
02	95764 X	95764	-0-	-0-	-0-	3132 1	79159 3	N	8380	8239	1		387
						4255 4	9218 9						
03	102816 X	102816	-0-	-0-	-0-	3260 1	89851 3	N	8230	8182	1		435
						652 4	9053 9						
04	91846 X	91846	-0-	-0-	-0-	3004 1	73303 3	N	6445	6714	1		166
						8449 4	7090 9						
DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		217012		RRCID -> 290757		COMPL. DATE 02/11/2017				TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213			
		WELL #: 13H											
11	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	2282 1	2190 2	Y	999	983	0	2 8	47
						499 4	1099 9						
12	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	2455 1	2318 2	Y	1045	1041	0	3 8	48
						474 4	1150 9						
01	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	2686 1	2316 2	Y	1205	1184	0	2 8	67
						219 4	1326 9						
02	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	2096 1	1816 2	Y	1067	1074	0	5 8	55
						783 4	1174 9						
03	6386 X	4905	-0-	-1481	-0-	2071 1	2047 2	Y	689	715	0		29
						29 4	758 9						
04	6330 X	3954	-0-	-2376	-0-	1947 1	1438 2	Y	487	498	0	1 8	17
						33 4	536 9						
H.B. MORRISON		73H		RRCID -> 290771		COMPL. DATE 02/11/2017				TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942			
		WELL #: 73H											
11	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	2501 1	3976 2	Y	53	74	0		2
						905 4	58 9						
12	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	2269 1	3710 2	Y	79	76	0	1 8	4
						758 4	87 9						
01	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	2903 1	3439 2	Y	277	265	0	1 8	15
						326 4	305 9						
02	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	1877 1	2699 2	Y	490	476	0	4 8	25
						1164 4	539 9						
03	7688 X	7397	-0-	-291	-0-	1830 1	4963 2	Y	486	490	0		21
						69 4	535 9						
04	7440 X	6949	-0-	-491	-0-	1849 1	4523 2	Y	429	434	0	1 8	15
						105 4	472 9						
H.B. MORRISON		15H		RRCID -> 290772		COMPL. DATE 06/16/2016				TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252			
		WELL #: 15H											
11	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	869 1	3678 2	Y	1193	1168	0	3 8	56
						837 4	1312 9						
12	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	314 1	3846 2	Y	1407	1394	0	5 8	64
						786 4	1548 9						
01	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	145 1	3373 2	Y	1552	1528	0	2 8	86
						320 4	1707 9						
02	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	1221 1	3057 2	Y	1431	1438	0	5 8	74
						1318 4	1574 9						
03	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	2338 1	3168 2	Y	1787	1785	0		76
						44 4	1966 9						
04	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	1688 1	2777 2	Y	1632	1649	0	2 8	57
						64 4	1795 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 217012		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
		WELL #: 12H		RRCID -> 290794		COMPL. DATE 04/29/2017			TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	2072 1	2422 2	Y	614	606 0	2 8	29		
						552 4	675 9							
12	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	2139 1	2725 2	Y	659	653 0	5 8	30		
						557 4	725 9							
01	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	3712 1	2882 2	Y	702	690 0	3 8	39		
						273 4	772 9							
02	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	2260 1	2297 2	Y	676	675 0	5 8	35		
						990 4	744 9							
03	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	2273 1	2342 2	Y	1824	1782 0		77		
						33 4	2006 9							
04	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	2347 1	4607 2	Y	1047	1087 0	1 8	36		
						107 4	1152 9							
-----														
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		251854		WELL #: 1702AH		RRCID -> 278125			COMPL. DATE 03/25/2015			TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26		
-----														
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 284745		COMPL. DATE 07/19/2019			TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540					
11	55110 X	-0-	-0-	-55110	-0-			Y	-0-			109		
12	56947 X	-0-	-0-	-56947	-0-			Y	-0-			109		
01	56947 X	-0-	-0-	-56947	-0-			Y	-0-			109		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			109		
-----														
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1602AH		RRCID -> 289438		COMPL. DATE 12/21/2019			TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			381		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			381		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			381		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			381		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			381		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381		
-----														
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802AH		RRCID -> 289535		COMPL. DATE 01/18/2021			TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133					
11	28980 X	8039	-0-	-20941	-0-	1308 1	6102 3	Y	320	338 0		16		
						277 4	352 9							
12	24831 X	387	-0-	-24444	-0-	74 1	308 3	Y	3	3 8		16		
						2 4	3 9							
*01	24831 X	-0-	-0-	-24831	-0-			Y	-0-			16		
02	21373 X	-0-	-0-	-21373	-0-			Y	-0-			16		
03	20584 X	-0-	-0-	-20584	-0-			Y	-0-			16		
04	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-			Y	NO RPT			16		
-----														
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802BH		RRCID -> 289637		COMPL. DATE 04/13/2020			TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854								
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1601AH		RRCID ->	289671	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	9363	PERF. 9993 - 17094
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	66

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1804AH		RRCID ->	289687	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL DEPTH	9286	PERF. 9647 - 17306				
11	3240 X	2961	-0-	-279	-0-	532	1	2298	3	Y	25	27	0	1
						103	4	28	9					
12	5859 X	1960	-0-	-3899	-0-	389	1	1549	3	Y	6	6	8	1
						15	4	7	9					
01	7781 X	580	-0-	-7201	-0-	143	1	427	3	Y	6	7	0	-0-
						3	4	7	9					
02	7279 X	-0-	-0-	-7279	-0-					Y	-0-			-0-
03	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-			-0-
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1006AH		RRCID ->	290687	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	9286	PERF. 9982 - 16020				
11	30990 X	20554	-0-	-10436	-0-	3510	1	14887	3	Y	1348	1333	0	62
						674	4	1483	9					
12	32023 X	22334	-0-	-9689	-0-	4180	1	16504	3	Y	1340	1330	0	7 8 65
						176	4	1474	9					
01	24893 X	19888	-0-	-5005	-0-	5047	1	13308	3	Y	1176	1169	0	72
						239	4	1294	9					
02	23287 X	21266	-0-	-2021	-0-	8937	1	11103	3	Y	850	840	0	10 8 72
						291	4	935	9					
03	23064 X	13250	-0-	-9814	-0-	3732	1	8314	3	Y	871	738	0	29 8 176
						246	4	958	9					
04	20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					Y	NO RPT			176

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1004AH		RRCID ->	290750	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 9819 - 16175				
11	36840 X	23968	-0-	-12872	-0-	4134	1	17295	3	Y	1606	1583	0	73
						772	4	1767	9					
12	33976 X	25655	-0-	-8321	-0-	4767	1	18797	3	Y	1713	1697	0	7 8 82
						207	4	1884	9					
01	26846 X	25305	-0-	-1541	-0-	6372	1	16814	3	Y	1680	1659	0	103
						271	4	1848	9					
02	24041 X	18803	-0-	-5238	-0-	7646	1	10158	3	Y	718	708	0	10 8 103
						209	4	790	9					
03	24769 X	12514	-0-	-12255	-0-	3646	1	7937	3	Y	661	590	0	33 8 141
						204	4	727	9					
04	24510 X	NO RPT	-0-	-24510	-0-					Y	NO RPT			141

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0504AH		RRCID ->	291199	COMPL. DATE	03/08/2021	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 9816 - 18702				
11	61014 X	61014	-0-	-0-	-0-	4070	1	51433	3	Y	3199	3209	0	151
						1992	4	3519	9					
12	60128 X	60128	-0-	-0-	-0-	4071	1	51865	3	Y	3084	3092	0	143
						800	4	3392	9					
01	55694 X	55694	-0-	-0-	-0-	3998	1	48090	3	Y	2696	2678	0	161
						640	4	2966	9					
02	51047 X	51047	-0-	-0-	-0-	3890	1	42622	3	Y	2637	2606	0	23 8 169
						1634	4	2901	9					
03	59644 X	50180	-0-	-9464	-0-	2713	1	44204	3	Y	2493	2469	0	33 8 160
						521	4	2742	9					
04	57720 X	NO RPT	-0-	-57720	-0-					Y	NO RPT			160

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854												
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 904AH		RRCID -> 291200		COMPL. DATE 03/09/2021				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4410 X	3933	-0-	-477	-0-	722	1	3035	3	Y	31	31	0	1
						142	4	34	9					
12	4123 X	1837	-0-	-2286	-0-	347	1	1444	3	Y	30	25	0	5 8
						13	4	33	9					
01	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-			1
02	5365 X	-0-	-0-	-5365	-0-					Y	-0-			1
03	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-			1
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT			1
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0506AH		RRCID -> 291211		COMPL. DATE 03/09/2021				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586				
11	50160 X	45118	-0-	-5042	-0-	2980	1	37659	3	Y	2740	2680	0	126
						1465	4	3014	9					
12	47880 X	47880	-0-	-0-	-0-	3214	1	40766	3	Y	2982	2971	0	137
						620	4	3280	9					
01	46381 X	46381	-0-	-0-	-0-	3287	1	39458	3	Y	2733	2707	0	163
						630	4	3006	9					
02	38878 X	38878	-0-	-0-	-0-	2925	1	32035	3	Y	2409	2397	0	20 8
						1268	4	2650	9					
03	45601 X	34790	-0-	-10811	-0-	1860	1	30189	3	Y	2164	2148	0	32 8
						361	4	2380	9					
04	44130 X	NO RPT	-0-	-44130	-0-					Y	NO RPT			139
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1808AH		RRCID -> 291213		COMPL. DATE 02/27/2021				TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316				
11	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	1477	1	7177	3	Y	428	441	0	85
						360	4	471	9					
12	7533 X	4361	-0-	-3172	-0-	877	1	3444	3	Y	8	13	0	7 8
						31	4	9	9					
01	21390 X	2796	-0-	-18594	-0-	726	1	2024	3	Y	20	6	0	80
						24	4	22	9					
02	20010 X	275	-0-	-19735	-0-	99	1	174	3	Y	2	2	8	80
						2	9							
03	21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	-0-			80
04	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT			80
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 902AH		RRCID -> 291214		COMPL. DATE 03/09/2021				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 10153 - 18703				
11	36840 X	3899	-0-	-32941	-0-	814	1	2941	3	Y	22	75	0	3
						120	4	24	9					
12	25978 X	14290	-0-	-11688	-0-	2657	1	10617	3	Y	824	777	0	12 8
						110	4	906	9					
01	25730 X	7706	-0-	-18024	-0-	1956	1	5263	3	Y	311	328	0	1 8
						145	4	342	9					
02	23374 X	267	-0-	-23107	-0-	96	1	169	3	Y	2	2	8	20
						2	9							
03	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-					Y	-0-			20
04	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT			20





PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279407	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL DEPTH 9637	PERF. 10000	- 14302						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			197
12	60 X	60	-0-	-0-	-0-	43	3	17	4	Y	-0-			197
01	15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	10	1	15090	3	Y	264	197	1	264
						277	4	290	9					
02	16270 X	16270	-0-	-0-	-0-	16009	3	20	4	Y	219	363	1	120
						241	9							
03	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	12757	3	20	4	Y	66			186
						73	9							
04	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	108	1	8516	3	Y	351	195	1	342
						141	4	386	9					
STATE GATEWAY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279412	COMPL. DATE 11/20/2015	TOTAL DEPTH 9386	PERF. 9653	- 16055						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283182	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL DEPTH 10402	PERF. 10697	- 17959						
11	26250 X	24720	-0-	-1530	-0-	30	1	22630	3	Y	1855	1720	0	67
						19	4	2041	9			1	8	262
12	27758 X	27758	-0-	-0-	-0-	32	1	25623	3	Y	1896	1713	0	69
						17	4	2086	9			4	8	372
01	29145 X	29145	-0-	-0-	-0-	32	1	27039	3	Y	1860	1649	0	77
						28	4	2046	9					506
02	25788 X	25788	-0-	-0-	-0-	27	1	23838	3	Y	1717	1684	0	107
						34	4	1889	9			1	8	431
03	28494 X	28494	-0-	-0-	-0-	31	1	26460	3	Y	1821	1746	0	109
						2003	9							397
04	27087 X	27087	-0-	-0-	-0-	43	1	25370	3	Y	1458	1527	0	36
						70	4	1604	9					292
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283183	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL DEPTH 10257	PERF. 10517	- 17683						
11	20160 X	12955	-0-	-7205	-0-	20	1	11771	3	Y	1047	1006	0	36
						12	4	1152	9					148
12	19623 X	8931	-0-	-10692	-0-	19	1	8001	3	Y	818	779	0	22
						11	4	900	9			3	8	162
01	19623 X	7083	-0-	-12540	-0-	20	1	6387	3	Y	599	578	0	18
						17	4	659	9					165
02	14326 X	7272	-0-	-7054	-0-	23	1	6640	3	Y	527	529	0	30
						29	4	580	9					133
03	15314 X	8199	-0-	-7115	-0-	26	1	7744	3	Y	390	408	0	32
						429	9							83
04	12960 X	7917	-0-	-5043	-0-	34	1	7417	3	Y	374	372	0	10
						55	4	411	9					75
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 2302		RRCID -> 283303	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 13502	PERF. 10147	- 13401						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 1404H		RRCID -> 283304		COMPL. DATE 03/27/2014				TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	10410 X	7736	-0-	-2674	-0-	702 1 18 4	6632 3 384 9	Y	349	365 1	288	
12	10044 X	7954	-0-	-2090	-0-	1590 1 21 4	5977 3 366 9	Y	333	189 1 2 8	430	
01	10726 X	8260	-0-	-2466	-0-	1307 1 35 4	6354 3 564 9	Y	513	552 1 3 8	388	
02	10034 X	8083	-0-	-1951	-0-	770 1 23 4	6873 3 417 9	Y	379	373 1	394	
03	10726 X	8660	-0-	-2066	-0-	596 1 22 4	7606 3 436 9	Y	396	377 1	413	
04	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	200 1 23 4	8174 3 440 9	Y	400	374 1 1 8	438	
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 303H		RRCID -> 283305		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593		
11	18600 X	8215	-0-	-10385	-0-	7984 3 222 9	9 4	Y	202	45 1	369	
12	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	20067 3 730 9	84 4	Y	664	52 1 2 8	979	
01	16585 X	15729	-0-	-856	-0-	15215 3 380 9	134 4	Y	345	407 1 2 8	915	
02	18543 X	18543	-0-	-0-	-0-	17843 3 593 9	107 4	Y	539	976 1 1 8	477	
03	20894 X	13058	-0-	-7836	-0-	12194 3 788 9	76 4	Y	716	213 1 1 8	979	
04	20220 X	17502	-0-	-2718	-0-	17452 3 35 9	15 4	Y	32	406 1	329	
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1401H		RRCID -> 283306		COMPL. DATE 03/18/2014				TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005		
11	15420 X	525	-0-	-14895	-0-	521 1 3 9	1 4	Y	3		271	
12	11811 X	573	-0-	-11238	-0-	472 1 5 4	67 3 29 9	Y	26	1 8	296	
01	17050 X	8523	-0-	-8527	-0-	772 1 24 4	7575 3 152 9	Y	138	23 1 1 8	410	
02	15950 X	11601	-0-	-4349	-0-	890 1 17 4	10504 3 190 9	Y	173	206 1	377	
03	17050 X	13739	-0-	-3311	-0-	691 1 16 4	12803 3 229 9	Y	208	211 1	374	
04	21907 X	21907	-0-	-0-	-0-	200 1 37 4	21221 3 449 9	Y	408	206 1 1 8	575	
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701		
11	9780 X	3019	-0-	-6761	-0-	223 1 8 4	2522 3 266 9	Y	242	354 1	223	
12	8029 X	7246	-0-	-783	-0-	779 1 19 4	5781 3 667 9	Y	606	369 1 2 8	458	
01	9703 X	9166	-0-	-537	-0-	1103 1 36 4	7236 3 791 9	Y	719	891 1 4 8	282	
02	9164 X	9014	-0-	-150	-0-	1167 1 32 4	7050 3 765 9	Y	695	552 1 1 8	424	
03	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	1060 1 49 4	8013 3 844 9	Y	767	886 1 1 8	304	
04	8880 X	5808	-0-	-3072	-0-	235 1 33 4	5129 3 411 9	Y	374	403 1 1 8	274	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1403H		RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	9750 X	6492	-0-	-3258	-0-	816 1 24 4	5034 3 618 9	Y	562	537 1		318	
12	6169 X	5639	-0-	-530	-0-	790 1 16 4	4367 3 466 9	Y	424	361 1	1 8	380	
01	9579 X	6114	-0-	-3465	-0-	469 1 24 4	5101 3 520 9	Y	473	541 1	2 8	310	
02	8961 X	5932	-0-	-3029	-0-	351 1 28 4	4802 3 751 9	Y	683	721 1	1 8	271	
03	9579 X	6961	-0-	-2618	-0-	219 1 31 4	5930 3 781 9	Y	710	536 1	1 8	444	
04	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	200 1 32 4	7095 3 943 9	Y	857	859 1	1 8	441	
-----													
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 302H		RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108			
11	12240 X	46	-0-	-12194	-0-	45 3	1 4	Y	-0-			344	
12	9951 X	3622	-0-	-6329	-0-	3364 3 212 9	46 4	Y	193	9 1	3 8	525	
01	9951 X	4669	-0-	-5282	-0-	4198 3 363 9	108 4	Y	330	13 1	2 8	840	
02	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	8484 3 937 9	125 4	Y	852	971 1	1 8	720	
03	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4050 3 284 9	57 4	Y	258	380 1		598	
04	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	7563 3 745 9	39 4	Y	677	757 1	1 8	517	
-----													
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2102H		RRCID -> 283310		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500			
11	8070 X	1730	-0-	-6340	-0-	1289 3 381 9	60 4	Y	346	362 1	1 8	288	
12	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	886 3 261 9	45 4	Y	237	194 1	1 8	330	
01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1848 3 77 9	17 4	Y	70	6 1		394	
02	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	5968 3 1042 9	135 4	Y	947	799 1		542	
03	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	6769 3 1332 9	168 4	Y	1211	1253 1		500	
04	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4083 3 716 9	101 4	Y	651	765 1		386	
-----													
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1001H		RRCID -> 283311		COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400			
11	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	9651 3 285 9	9 4	Y	259	192 1		209	
12	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	14656 3 699 9	24 4	Y	635	608 1	2 8	234	
01	8587 X	7723	-0-	-864	-0-	7232 3 473 9	18 4	Y	430	394 1	2 8	268	
02	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	9375 3 668 9	29 4	Y	607	589 1	1 8	285	
03	15376 X	12957	-0-	-2419	-0-	44 1 30 4	12202 3 681 9	Y	619	588 1	1 8	315	
04	14880 X	30	-0-	-14850	-0-	15 4	15 9	Y	14	189 1		140	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
		WELL #: 1501H		RRCID -> 283314		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10457				PERF.11520 - 16410					
11		6858 X	6858	-0-	-0-	5726	3	32	4	Y	1000	969	0	17	1	98			
						1100	9					3	8						
12		6463 X	6463	-0-	-0-	5313	3	35	4	Y	1014	982	0	14	1	115			
						1115	9					1	8						
01		5797 X	5172	-0-	-625	4205	3	31	4	Y	851	875	0	12	1	79			
						936	9												
02		5916 X	3973	-0-	-1943	3126	3	27	4	Y	745	732	0	22	1	70			
						820	9												
03		6324 X	4865	-0-	-1459	3972	3	31	4	Y	784	766	0	17	1	71			
						862	9												
04		6120 X	2813	-0-	-3307	2273	3	21	4	Y	472	473	0	2	1	68			
						519	9												
		STATE APACHE 57		WELL #: 1601H		RRCID -> 283334				COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL DEPTH 10461				PERF.10654 - 17794	
11		18510 X	824	-0-	-17686	20	3	12	4	Y	720	805	0			64			
						792	9												
12		19127 X	1253	-0-	-17874	33	3	30	4	Y	1082	1084	0	1	8	61			
						1190	9												
01		19127 X	18013	-0-	-1114	13870	3	55	4	Y	3716	3525	0	45	1	190			
						4088	9					17	8						
02		17691 X	17691	-0-	-0-	14961	3	37	4	Y	2448	2386	0	46	1	206			
						2693	9												
03		20157 X	20157	-0-	-0-	17354	3	36	4	Y	2515	2413	0	49	1	259			
						2767	9												
04		20552 X	20552	-0-	-0-	17718	3	41	4	Y	2539	2539	0	19	1	240			
						2793	9												
		STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336				COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10877				PERF.11025 - 15855	
11		20227 X	20227	-0-	-0-	81	1	19761	3	Y	336	411	1			352			
						15	4	370	9										
12		27216 X	27216	-0-	-0-	1189	1	25589	3	Y	380	254	1	3	8	475			
						20	4	418	9										
01		22326 X	22326	-0-	-0-	1247	1	20650	3	Y	351	425	1	2	8	399			
						43	4	386	9										
02		19546 X	16258	-0-	-3288	474	1	15348	3	Y	384	378	1			405			
						14	4	422	9										
03		27218 X	17079	-0-	-10139	338	1	16410	3	Y	282	215	1			472			
						21	4	310	9										
04		26340 X	1896	-0-	-24444	83	1	1727	3	Y	72	173	1			371			
						7	4	79	9										
		STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283337				COMPL. DATE 06/08/2016				TOTAL DEPTH 10416				PERF.11025 - 17950	
11		18000 X	14229	-0-	-3771	21	1	12915	3	Y	1164	1099	0	38	1	165			
						13	4	1280	9										
12		18600 X	14456	-0-	-4144	22	1	13199	3	Y	1112	1021	0	35	1	219			
						12	4	1223	9			2	8						
01		18600 X	12360	-0-	-6240	17	1	11399	3	Y	845	804	0	28	1	232			
						14	4	930	9										
02		13572 X	11508	-0-	-2064	20	1	10743	3	Y	654	680	0	42	1	164			
						26	4	719	9										
03		14508 X	14163	-0-	-345	23	1	12937	3	Y	1094	969	0	46	1	243			
						1203	9												
04		14040 X	9591	-0-	-4449	20	1	8936	3	Y	546	668	0	11	1	110			
						34	4	601	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 205H		RRCID -> 283341		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	16980 X	13954	-0-	-3026	-0-	12619	3	1335	9	Y	1214	1155	0	43	1	142
12	19437 X	13745	-0-	-5692	-0-	12326	3		4	Y	1287	1269	0	38	1	122
01	19437 X	13835	-0-	-5602	-0-	1416	9	12364	3	Y	1301	1191	0	42	1	184
02	18705 X	5508	-0-	-13197	-0-	11	1	1431	9		846	830	0	31	1	169
03	17918 X	11654	-0-	-6264	-0-	29	4	4567	3	Y	1158	1118	0	41	1	168
04	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	10	1	10351	3	Y	1259	1190	0	19	1	218
						931	9	1274	9							
						3	1	1385	9							
						26	4									
						14505	3									
						1385	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 210H		RRCID -> 283342		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329						
11	27240 X	21850	-0-	-5390	-0-	20292	3	47	4	Y	1374	1317	0	63	1	75
12	32023 X	20477	-0-	-11546	-0-	1511	9	19010	3	Y	1292	1276	0	54	1	37
01	32023 X	17747	-0-	-14276	-0-	1421	9	16562	3	Y	1062	1013	0	51	1	30
02	33060 X	14161	-0-	-18899	-0-	1168	9	12900	3	Y	1127	1091	0	29	1	37
03	33046 X	27854	-0-	-5192	-0-	1240	9	24868	3	Y	2694	2579	0	55	1	97
04	27392 X	27392	-0-	-0-	-0-	2963	9	24691	3	Y	2423	2369	0	30	1	121
						2665	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 212H		RRCID -> 283343		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250						
11	18720 X	12340	-0-	-6380	-0-	11361	3	36	4	Y	857	861	0	34	1	47
12	16802 X	9213	-0-	-7589	-0-	943	9	8890	3	Y	256	272	0	24	1	7
01	16802 X	8338	-0-	-8464	-0-	282	9	7898	3	Y	386	356	0	24	1	11
02	14442 X	7901	-0-	-6541	-0-	425	9	7184	3	Y	635	609	0	16	1	21
03	15438 X	11942	-0-	-3496	-0-	699	9	10436	3	Y	1357	1306	0	23	1	49
04	17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	1493	9	15651	3	Y	1787	1728	0	19	1	89
						1966	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 1104H		RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028						
11	9990 X	2058	-0-	-7932	-0-	2	1	1554	3	Y	440	441	0	5	1	156
12	10323 X	1786	-0-	-8537	-0-	18	4	484	9	Y	449	449	0	3	1	153
01	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	1267	3	25	4	Y	712	652	0	24	1	186
02	8323 X	5922	-0-	-2401	-0-	494	9	9481	3	Y	527	544	0	9	1	160
03	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	3	1	783	9	Y	677	604	0	20	1	213
04	32409 X	32409	-0-	-0-	-0-	38	4	5295	3	Y	782	672	0	39	1	284
						45	4	580	9							
						3	1	12442	3	Y						
						37	4	745	9							
						271	1	31238	3	Y						
						40	4	860	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 11-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
LINK VJ RANCH 11-14      WELL #: 1H    RRCID -> 283479    COMPL. DATE 07/16/2017    TOTAL DEPTH 11117    PERF.11536 - 21356																
11	10800 X	10580	-0-	-220	-0-	8031	3	87	4	Y	2238	2143	0	60	1	187
12	11160 X	9942	-0-	-1218	-0-	2462	9	7430	3	Y	2182	2131	0	52	1	186
01	11160 X	10192	-0-	-968	-0-	2400	9	7503	3	Y	2337	2309	0	52	1	158
02	10556 X	5103	-0-	-5453	-0-	2571	9	3795	3	Y	1128	1173	0	18	1	95
03	11284 X	8446	-0-	-2838	-0-	1241	9	6392	3	Y	1809	1781	0	29	1	78
04	10590 X	5325	-0-	-5265	-0-	1990	9	12	1	Y	1095	1143	0	28	1	1
						379	4	1205	9			1	8			
-----																
LINK VJ RANCH 23-11 B      WELL #: 2H    RRCID -> 283488    COMPL. DATE 07/16/2017    TOTAL DEPTH 11191    PERF.11599 - 21406																
11	11310 X	11222	-0-	-88	-0-	8547	3	93	4	Y	2347	2253	0	52	1	197
12	11687 X	10848	-0-	-839	-0-	2582	9	8275	3	Y	2256	2212	0	48	1	193
01	11687 X	11026	-0-	-661	-0-	2482	9	8765	3	Y	1976	1983	0	50	1	133
02	10411 X	4410	-0-	-6001	-0-	2174	9	3552	3	Y	745	801	0	14	1	63
03	11129 X	6786	-0-	-4343	-0-	820	9	5191	3	Y	1418	1385	0	19	1	61
04	10770 X	4606	-0-	-6164	-0-	1560	9	12	1	Y	537	582	0	15	1	1
						367	4	3636	3							
								591	9							
-----																
STATE APACHE 57      WELL #: 1101H    RRCID -> 283592    COMPL. DATE 10/03/2013    TOTAL DEPTH 10864    PERF.11078 - 15741																
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					226
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					226
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					226
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					226
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					226
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-			36	4	N	-0-					226
-----																
STATE APACHE 57      WELL #: 1106H    RRCID -> 283593    COMPL. DATE 07/09/2014    TOTAL DEPTH 10308    PERF.10630 - 15445																
11	760 X	760	-0-	-0-	-0-	528	3	232	9	Y	211	147	0	1	1	165
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	290	115	0			340
01	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1217	3	2	4	Y	197	395	0	3	1	138
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	217	9	2227	3	Y	310	359	0	4	1	85
03	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	341	9	2530	3	Y	424	380	0	5	1	124
04	44 X	44	-0-	-0-	-0-	466	9	11	4	Y	30	129	0			25



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1504H		RRCID -> 283662		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790						
11		22380 X	21157	-0-	-1223	-0-	18463 3	2694 9	Y	2449	2382 0	7 8	62 1			239
12		22971 X	22012	-0-	-959	-0-	19135 3	2877 9	Y	2615	2499 0	2 8	58 1			295
01		22909 X	20449	-0-	-2460	-0-	17762 3	2687 9	Y	2443	2454 0	1 8	59 1			224
02		18850 X	18540	-0-	-310	-0-	15952 3	2588 9	Y	2353	2233 0	1 8	128 1			215
03		23295 X	23295	-0-	-0-	-0-	20404 3	64 4	Y	2570	2449 0	1 8	107 1			229
04		19500 X	17283	-0-	-2217	-0-	15359 3	41 4	Y	1712	1676 0	1 8	18 1			247
		STATE PHILLIPS 56		WELL #: 301H		RRCID -> 283687		COMPL. DATE 10/09/2013				TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611				
11		4680 X	2808	-0-	-1872	-0-	2034 3	94 4	N	618	732 1					313
12		4836 X	359	-0-	-4477	-0-	680 9	23 4	N	305	191 1		3 8			424
01		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	6868 3	19 4	N	561	580 1					405
02		4930 X	2657	-0-	-2273	-0-	617 9	2173 3	N	429	597 1					237
03		5270 X	5	-0-	-5265	-0-	472 9	5 4	N	-0-						237
04		7260 X	9	-0-	-7251	-0-	5 4	9 4	N	-0-						237
		STATE APACHE 57		WELL #: 1611H		RRCID -> 283710		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243				
11		27180 X	13582	-0-	-13598	-0-	9585 3	52 4	Y	3586	3419 0	2 8	28 1			318
12		25792 X	17352	-0-	-8440	-0-	3945 9	12672 3	Y	4109	4158 0	4 8	34 1			231
01		22165 X	20309	-0-	-1856	-0-	4520 9	14642 3	Y	5089	4992 0	24 8	43 1			261
02		17832 X	17832	-0-	-0-	-0-	5598 9	13848 3	Y	3577	3488 0	3 8	48 1			302
03		19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	3935 9	16120 3	Y	3067	3002 0	3 8	51 1			316
04		21478 X	21478	-0-	-0-	-0-	3374 9	17132 3	Y	3905	3831 0	4 8	20 1			370
		STATE APACHE 57 XL3		WELL #: 1503H		RRCID -> 283711		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375				
11		14130 X	12768	-0-	-1362	-0-	172 1	11059 3	Y	1396	1300 0	1 8	37 1			220
12		14043 X	13431	-0-	-612	-0-	1 4	1536 9	Y	1377	1341 0	3 8	35 1			218
01		14043 X	13504	-0-	-539	-0-	226 1	11605 3	Y	1417	1452 0	7 8	39 1			137
02		12354 X	10100	-0-	-2254	-0-	85 4	1515 9	Y	1387	1305 0	3 8	87 1			132
03		13423 X	11520	-0-	-1903	-0-	194 1	11748 3	Y	1233	986 0	7 8	73 1			306
04		13080 X	10205	-0-	-2875	-0-	3 4	1559 9	Y	1039	1090 0	3 8	14 1			241



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 1508H		RRCID -> 283712		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487			
11	2430 N	1873	-0-	-557	-0-	122 1	1329 3	421 3	Y	383	415 0	3 1	62
12	2511 N	835	-0-	-1676	-0-	96 1	173 3	421 9	Y	498	478 0	1 1	81
01	2511 X	1593	-0-	-918	-0-	18 4	548 9	137 1	Y	568	587 0	3 1	56
02	2291 X	814	-0-	-1477	-0-	2 4	625 9	135 1	Y	469	476 0	1 1	48
03	2449 X	1531	-0-	-918	-0-	2 4	516 9	189 1	Y	476	394 0	6 1	124
04	1860 X	145	-0-	-1715	-0-	8 4	524 9	36 1	Y	57	168 0		13
						3 4		63 9					
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 283953	COMPL. DATE 10/12/2017				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410			
11	40470 X	33388	-0-	-7082	-0-	11 1	31183 3	29 4	Y	1968	1979 1	5 8	183
12	41757 X	20557	-0-	-21200	-0-	19222 3	19 4	1316 9	Y	1196	1266 1		113
01	41757 X	25383	-0-	-16374	-0-	3 1	23472 3	25 4	Y	1712	1672 1	4 8	149
02	39063 X	24610	-0-	-14453	-0-	1 1	22548 3	27 4	Y	1849	1841 1		157
03	35774 X	15876	-0-	-19898	-0-	1 1	14673 3	19 4	Y	1075	1097 1		135
04	33390 X	21992	-0-	-11398	-0-	1 1	20315 3	27 4	Y	1499	1438 1		196
						27 4		1649 9					
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 283955	COMPL. DATE 10/12/2017				TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285			
11	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	8 1	5878 3	18 4	Y	735	706 1	2 8	71
12	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	5736 3	16 4	772 9	Y	702	704 1		69
01	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	2 1	5397 3	17 4	Y	739	740 1	2 8	66
02	6496 X	5646	-0-	-850	-0-	1 1	5013 3	15 4	Y	561	579 1		48
03	6944 X	5624	-0-	-1320	-0-	1 1	4956 3	17 4	Y	591	564 1		75
04	6720 X	4166	-0-	-2554	-0-	3732 3	12 4	422 9	Y	384	408 1		51
						422 9							
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:		11H	RRCID -> 284039	COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175			
11	16260 X	9579	-0-	-6681	-0-	8422 3	29 4	1128 9	Y	1025	1012 1	39 8	104
12	15965 X	9428	-0-	-6537	-0-	8454 3	13 4	961 9	Y	874	854 1		124
01	13454 X	11195	-0-	-2259	-0-	10080 3	28 4	1087 9	Y	988	969 1	6 8	137
02	11600 X	9229	-0-	-2371	-0-	8161 3	10 4	1058 9	Y	962	917 1	3 8	179
03	11997 X	10313	-0-	-1684	-0-	9061 3	86 4	1166 9	Y	1060	1128 1	2 8	109
04	10830 X	9528	-0-	-1302	-0-	2 1	8024 3	22 4	Y	1345	1219 1	2 8	233
						22 4		1480 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE APACHE 57 XL6		WELL #: 1506H		RRCID -> 284118		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10511				PERF.10936 - 20608		
11	21643 X	21643	-0-	-0-	-0-	226	1	19242	3	Y	1976	1844	0	47	1	312
12	22338 X	22338	-0-	-0-	-0-	290	1	19727	3	Y	2064	1955	0	100	1	319
01	23582 X	23582	-0-	-0-	-0-	275	1	20415	3	Y	2625	2568	0	114	1	250
02	20909 X	18982	-0-	-1927	-0-	265	1	16164	3	Y	2318	2076	0	285	1	207
03	22876 X	22876	-0-	-0-	-0-	324	1	19889	3	Y	2411	1798	0	250	1	570
04	22830 X	21447	-0-	-1383	-0-	384	1	18794	3	Y	2034	2087	0	51	1	466
-----																
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284362		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 10049				PERF.10355 - 20704		
11	26220 X	19925	-0-	-6295	-0-	18420	3	57	4	Y	1316	1298	1	48	8	130
12	27094 X	26210	-0-	-884	-0-	24588	3	28	4	Y	1449	1378	1			201
01	27094 X	23175	-0-	-3919	-0-	21794	3	52	4	Y	1208	1239	1	7	8	163
02	25868 X	20204	-0-	-5664	-0-	18665	3	14	4	Y	1386	1300	1	4	8	245
03	26195 X	23201	-0-	-2994	-0-	21322	3	195	4	Y	1531	1621	1	3	8	152
04	25350 X	25025	-0-	-325	-0-	32	4	23506	3	Y	1350	1273	1	2	8	227
-----																
STATE MERCURY 7		WELL #: 18H		RRCID -> 284459		COMPL. DATE 04/29/2018				TOTAL DEPTH 12318				PERF.12699 - 17076		
11	12630 X	12030	-0-	-600	-0-	9719	3	30	4	Y	2074	1214	0	818	1	103
12	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	10912	3	32	4	Y	2348	2244	0	15	1	192
01	13051 X	12923	-0-	-128	-0-	10691	3	31	4	Y	2001	2085	0	25	1	67
02	13108 X	12018	-0-	-1090	-0-	10059	3	27	4	Y	1756	1702	0	40	1	75
03	13516 X	12445	-0-	-1071	-0-	10208	3	34	4	Y	2003	1870	0	19	1	145
04	13080 X	12088	-0-	-992	-0-	10071	3	27	4	Y	1809	1800	0	6	1	102
-----																

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1501H		RRCID -> 284605		COMPL. DATE 12/31/2017				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	15120 X	5003	-0-	-10117	-0-	207	1	4011	3	Y	713	772	0	12	1	114
						1	4	784	9							
12	15624 X	1045	-0-	-14579	-0-	147	1	727	3	Y	90	185	0	2	1	14
						72	4	99	9			3	8			
01	15097 X	5008	-0-	-10089	-0-	239	1	4031	3	Y	667	601	0	12	1	65
						4	4	734	9			3	8			
02	14123 X	6387	-0-	-7736	-0-	193	1	5452	3	Y	672	621	0	53	1	63
						3	4	739	9							
03	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-	63	0			-0-
04	5010 X	22	-0-	-4988	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
STATE APACHE 57		WELL #: 1109H		RRCID -> 284638		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919						
11	4410 X	3002	-0-	-1408	-0-	132	1	2558	3	Y	283	271	0	7	1	45
						1	4	311	9							
12	4340 X	2933	-0-	-1407	-0-	119	1	2478	3	Y	245	240	0	11	1	38
						66	4	270	9			1	8			
01	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	166	1	4259	3	Y	431	406	0	20	1	41
						3	4	474	9			2	8			
02	3567 X	628	-0-	-2939	-0-	119	1	47	3	Y	418	416	0			43
						2	4	460	9							
03	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	211	1	3289	3	Y	402	312	0	36	1	97
						8	4	442	9							
04	4530 X	3081	-0-	-1449	-0-	213	1	2528	3	Y	292	316	0	6	1	67
						19	4	321	9							
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 37H		RRCID -> 284639		COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409						
11	15150 X	13162	-0-	-1988	-0-	11651	3	30	4	Y	1346	1331	0	16	1	63
						1481	9					9	8			
12	15655 X	13442	-0-	-2213	-0-	11930	3	34	4	Y	1344	1250	0	20	1	137
						1478	9									
01	15252 X	12894	-0-	-2358	-0-	11400	3	32	4	Y	1329	1370	0	32	1	58
						1462	9					6	8			
02	13630 X	12222	-0-	-1408	-0-	10763	3	33	4	Y	1296	1207	0	36	1	103
						1426	9					8	8			
03	14167 X	12557	-0-	-1610	-0-	11162	3	36	4	Y	1235	1216	0	27	1	76
						1359	9					19	8			
04	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	11790	3	35	4	Y	1273	1237	0	13	1	79
						1400	9					20	8			
STATE APACHE 57		WELL #: 1108H		RRCID -> 284644		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	20190 X	19826	-0-	-364	-0-	18035 3	1791 9	Y	1628	1555 0	191
12	21452 X	20422	-0-	-1030	-0-	18692 3	5 4	Y	1568	1559 0	148
01	22258 X	20830	-0-	-1428	-0-	19237 3	43 4	Y	1409	1294 0	197
02	20503 X	11891	-0-	-8612	-0-	10479 3	1412 9	Y	1284	1164 0	253
03	21917 X	19009	-0-	-2908	-0-	17127 3	45 4	Y	1670	1615 0	241
04	20758 X	20758	-0-	-0-	-0-	19069 3	25 4	Y	1513	1468 0	261

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

11	20340 X	17278	-0-	-3062	-0-	56 1	15754 3	Y	1300	1279 0	37
12	21204 X	19159	-0-	-2045	-0-	38 4	1430 9	Y	3146	3052 0	87
01	21359 X	19223	-0-	-2136	-0-	21 1	15615 3	Y	1943	1915 0	61
02	19981 X	15126	-0-	-4855	-0-	62 4	3461 9	Y	2097	2055 0	77
03	21359 X	13271	-0-	-8088	-0-	30 1	16998 3	Y	1835	1708 0	123
04	18600 X	13026	-0-	-5574	-0-	58 4	2137 9	Y	1948	1949 0	106

STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

11	3780 X	891	-0-	-2889	-0-	788 3	103 9	Y	94	169 0	72
12	6138 X	55	-0-	-6083	-0-	47 3	8 9	Y	7	50 0	29
01	6138 X	1267	-0-	-4871	-0-	1215 3	2 4	Y	45	41 0	30
02	5742 X	1444	-0-	-4298	-0-	50 9	1 4	Y	246	206 0	68
03	3348 X	3213	-0-	-135	-0-	1172 3	23 4	Y	422	361 0	124
04	1230 X	361	-0-	-869	-0-	271 9	5 4	Y	13	126 0	10

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

11	9150 X	5229	-0-	-3921	-0-	4566 3	46 4	Y	561	565 0	31
12	9455 X	1082	-0-	-8373	-0-	617 9	26 4	Y	912	916 0	27
01	9455 X	9040	-0-	-415	-0-	53 3	17 4	Y	1577	1527 0	46
02	8497 X	3847	-0-	-4650	-0-	1003 9	18 4	Y	677	691 0	23
03	9021 X	4173	-0-	-4848	-0-	7288 3	11 4	Y	626	616 0	23
04	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	1735 9	25 4	Y	568	543 0	28





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	9 1	14870 3	Y	1311	1277 1	124
						26 4	1442 9			4 8	
12	16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	15241 3	23 4	Y	1286	1286 1	124
						1415 9					
01	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	2 1	14186 3	Y	1307	1313 1	115
						23 4	1438 9			3 8	
02	15805 X	14471	-0-	-1334	-0-	1 1	13096 3	Y	1229	1239 1	105
						22 4	1352 9				
03	16895 X	3318	-0-	-13577	-0-	1 1	3046 3	Y	238	313 1	30
						9 4	262 9				
04	16350 X	605	-0-	-15745	-0-	504 3	11 4	Y	82	101 1	11
						90 9					

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

11	34352 X	34352	-0-	-0-	-0-	14 1	32032 3	Y	2059	1990 1	191
						41 4	2265 9			6 8	
12	36584 X	36584	-0-	-0-	-0-	1 1	34315 3	Y	2025	2025 1	191
						40 4	2228 9				
01	35672 X	35672	-0-	-0-	-0-	4 1	33422 3	Y	2007	2021 1	172
						38 4	2208 9			5 8	
02	34192 X	34192	-0-	-0-	-0-	1 1	31931 3	Y	2020	2022 1	170
						38 4	2222 9				
03	42453 X	42453	-0-	-0-	-0-	2 1	39857 3	Y	2318	2200 1	288
						44 4	2550 9				
04	40930 X	40930	-0-	-0-	-0-	1 1	38043 3	Y	2579	2531 1	336
						49 4	2837 9				

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

11	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-			Y	-0-	65 0	-0-
12	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-			Y	-0-		-0-
01	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	-0-		-0-
02	4089 X	-0-	-0-	-4089	-0-			Y	-0-		-0-
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-		-0-
04	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	6569 3	8 4	Y	2161	1993 0	150
						2377 9				8 8	

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

11	9990 X	1872	-0-	-8118	-0-	1233 3	38 4	Y	546	562 1	302
						601 9					
12	4681 X	4006	-0-	-675	-0-	3303 3	15 4	Y	625	580 1	346
						688 9				1 8	
01	3038 X	663	-0-	-2375	-0-	50 3	11 4	Y	547	569 1	324
						602 9					
02	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	6575 3	20 4	Y	1031	995 1	360
						1134 9					
03	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	7927 3	24 4	Y	1159	972 1	547
						1275 9					
04	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	7818 3	23 4	Y	766	757 1	556
						843 9					



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE PHILLIPS 56		WELL #: 305H		RRCID -> 285144		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9660 X	5122	-0-	-4538	-0-	4382	3	57	4	Y	621	582	1	305
						683	9							
12	5828 X	379	-0-	-5449	-0-	12	4	367	9	Y	334	385	1	252
01	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	8430	3	29	4	Y	784	776	1	260
						862	9							
02	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	8410	3	27	4	Y	815	818	1	257
						897	9							
03	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	10493	3	28	4	Y	968	806	1	419
						1065	9							
04	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	9910	3	25	4	Y	657	771	1	305
						723	9							

STATE PATHFINDER 7		WELL #: 16H		RRCID -> 285192		COMPL. DATE 05/11/2017				TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336				
11	12630 X	4356	-0-	-8274	-0-	3142	3	29	4	Y	1077	1068	0	51
						1185	9					9	8	
12	13051 X	9764	-0-	-3287	-0-	8421	3	23	4	Y	1200	1118	0	123
						1320	9							
01	13051 X	10404	-0-	-2647	-0-	9423	3	17	4	Y	876	941	0	38
						964	9					2	8	
02	11542 X	8866	-0-	-2676	-0-	7782	3	19	4	Y	968	907	0	78
						1065	9					3	8	
03	12090 X	8996	-0-	-3094	-0-	7733	3	23	4	Y	1127	1110	0	70
						1240	9					12	8	
04	10080 X	9376	-0-	-704	-0-	7563	3	28	4	Y	1623	1570	0	102
						1785	9					15	8	

STATE VIKING E 7		WELL #: 11H		RRCID -> 285193		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566				
11	1710 X	200	-0-	-1510	-0-	40	3	5	4	Y	141	162	0	13
						155	9							
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	13	0	-0-
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE VIKING E 7		WELL #: 12H		RRCID -> 285204		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647				
11	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	5319	3	23	4	Y	1408	1363	0	134
						1549	9					8	8	
12	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	5674	3	26	4	Y	1613	1530	0	210
						1774	9							
01	7285 X	7172	-0-	-113	-0-	5421	3	26	4	Y	1568	1611	0	151
						1725	9					5	8	
02	6815 X	6757	-0-	-58	-0-	5242	3	23	4	Y	1356	1298	0	189
						1492	9					4	8	
03	7471 X	6065	-0-	-1406	-0-	4830	3	25	4	Y	1100	1101	0	170
						1210	9					8	8	
04	7230 X	1079	-0-	-6151	-0-	92	3	24	4	Y	875	954	0	85
						963	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 213H		RRCID -> 285220		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	20100 X	18534	-0-	-1566	-0-	15921	3	55	4	Y	2325	2258	0	46	1	130
						2558	9					1	8			
12	21336 X	21336	-0-	-0-	-0-	18548	3	61	4	Y	2479	2487	0	49	1	73
						2727	9									
01	19947 X	19947	-0-	-0-	-0-	17524	3	25	4	Y	2180	2137	0	43	1	63
						2398	9					10	8			
02	16443 X	16054	-0-	-389	-0-	13909	3	24	4	Y	1928	1896	0	31	1	64
						2121	9									
03	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	15447	3	13	4	Y	2210	2160	0	34	1	80
						2431	9									
04	17010 X	15715	-0-	-1295	-0-	13655	3	26	4	Y	1849	1820	0	16	1	93
						2034	9									
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 285228	COMPL. DATE 04/15/2018				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936						
11	22560 X	19708	-0-	-2852	-0-	20	1	18326	3	Y	1226	1179	0	51	1	172
						13	4	1349	9							
12	23312 X	22345	-0-	-967	-0-	22	1	21054	3	Y	1143	1037	0	53	1	222
						12	4	1257	9			3	8			
01	21886 X	13181	-0-	-8705	-0-	17	1	12349	3	Y	728	719	0	34	1	197
						14	4	801	9							
02	20474 X	16889	-0-	-3585	-0-	19	1	15768	3	Y	980	864	0	68	1	244
						24	4	1078	9			1	8			
03	22351 X	17509	-0-	-4842	-0-	21	1	16396	3	Y	993	957	0	65	1	215
						1092	9									
04	21630 X	15851	-0-	-5779	-0-	33	1	14465	3	Y	1182	1139	0	19	1	239
						53	4	1300	9							
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 285229	COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769						
11	14880 X	11251	-0-	-3629	-0-	22	1	10124	3	Y	985	893	0	45	1	138
						21	4	1084	9							
12	14776 X	14776	-0-	-0-	-0-	24	1	13378	3	Y	1237	1076	0	54	1	241
						13	4	1361	9			4	8			
01	18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	26	1	16285	3	Y	1533	1288	0	71	1	415
						22	4	1686	9							
02	15337 X	15337	-0-	-0-	-0-	24	1	13351	3	Y	1756	1632	0	92	1	446
						30	4	1932	9			1	8			
03	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	27	1	14619	3	Y	1753	1722	0	92	1	385
						1928	9									
04	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	37	1	14628	3	Y	1499	1552	0	31	1	301
						60	4	1649	9							
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 285240	COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686						
11	20820 X	15770	-0-	-5050	-0-	24	1	14474	3	Y	1143	1081	0	45	1	161
						15	4	1257	9							
12	24924 X	15282	-0-	-9642	-0-	24	1	13632	3	Y	1466	1296	0	38	1	291
						13	4	1613	9			2	8			
01	24924 X	11034	-0-	-13890	-0-	21	1	10075	3	Y	836	867	0	32	1	228
						18	4	920	9							
02	20271 X	13078	-0-	-7193	-0-	21	1	12118	3	Y	829	790	0	60	1	206
						27	4	912	9			1	8			
03	17763 X	13518	-0-	-4245	-0-	25	1	12605	3	Y	807	782	0	57	1	174
						888	9									
04	15780 X	11714	-0-	-4066	-0-	25	1	10906	3	Y	675	697	0	17	1	135
						40	4	743	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285337	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10235	PERF.10374	- 17720							
11	24690 X	23229	-0-	-1461	-0-	21 1	21432 3	Y	1603	1480 0	61 1	226			
12	25513 X	22816	-0-	-2697	-0-	13 4	1763 9	Y	1318	1229 0	55 1	257			
01	25513 X	20022	-0-	-5491	-0-	19 1	21337 3	Y	1263	1109 0	74 1	337			
02	22649 X	15995	-0-	-6654	-0-	10 4	1450 9	Y	1052	1038 0	93 1	257			
03	24211 X	19676	-0-	-4535	-0-	18 1	18600 3	Y	1369	1229 0	104 1	293			
04	23220 X	21133	-0-	-2087	-0-	15 4	1389 9	Y	1397	1373 0	38 1	279			
						15 1	14804 3	Y							
						19 4	1157 9	Y							
						19 1	18151 3	Y							
						1506 9									
						29 1	19520 3	Y							
						47 4	1537 9	Y							
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285338	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10343	PERF.10584	- 17823							
11	21900 X	20369	-0-	-1531	-0-	23 1	18947 3	Y	1258	1160 0	61 1	176			
12	20956 X	20450	-0-	-506	-0-	15 4	1384 9	Y	1556	1368 0	55 1	306			
01	21638 X	20661	-0-	-977	-0-	24 1	18701 3	Y	1574	1377 0	79 1	424			
02	20242 X	17725	-0-	-2517	-0-	13 4	1712 9	Y	1445	1404 0	105 1	359			
03	21638 X	18881	-0-	-2757	-0-	25 1	18884 3	Y	1616	1521 0	103 1	351			
04	20370 X	15600	-0-	-4770	-0-	21 4	1731 9	Y	1231	1306 0	29 1	247			
						24 1	16081 3	Y							
						30 4	1590 9	Y							
						27 1	17076 3	Y							
						1778 9									
						34 1	14156 3	Y							
						56 4	1354 9	Y							
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 306H		RRCID -> 285366	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH 9899	PERF.10202	- 15102							
11	2040 X	3	-0-	-2037	-0-	1 4	2 9	Y	2			262			
12	62 X	35	-0-	-27	-0-	33 4	2 9	Y	2	2 8		262			
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 4		Y	-0-			262			
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	479 3	98 4	Y	1	1 1		262			
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			262			
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	189 3	29 4	Y	-0-			262			
						235 3	19 4	Y	-0-			262			
LINK VJ RANCH 14-23 H		WELL #: 8H		RRCID -> 285470	COMPL. DATE 06/22/2018	TOTAL DEPTH 11394	PERF.11550	- 19193							
11	13710 X	514	-0-	-13196	-0-	466 3	40 4	Y	7	23 0	3 1	-0-			
12	13516 X	462	-0-	-13054	-0-	8 9		Y	5	2 0	3 1	-0-			
01	13361 X	13	-0-	-13348	-0-	412 3	44 4	Y	8	8 8		-0-			
02	4147 X	1	-0-	-4146	-0-	6 9		Y	-0-			-0-			
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	2 3	2 4	Y	-0-			-0-			
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	9 9		Y	-0-			-0-			
						1 3		Y	-0-			-0-			



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
JAWS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	3126 3	87 4	Y	857	565 1	1 8	618
						943 9						
12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3030 3	44 4	Y	536	939 1		215
						590 9						
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2253 3	80 4	Y	494	503 1	2 8	204
						543 9						
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	258 3	48 4	Y	393	180 1		417
						432 9						
03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	50 4	283 9	Y	257	174 1		500
04	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	1587 3	72 4	Y	540	541 1	4 8	495
						594 9						

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

11	27275 X	27275	-0-	-0-	-0-	34 1	25321 3	Y	1705	1616 0	87 1	99
						44 4	1876 9			5 8		
12	29437 X	29437	-0-	-0-	-0-	43 1	27113 3	Y	1904	1819 0	85 1	95
						187 4	2094 9			4 8		
01	24986 X	23746	-0-	-1240	-0-	38 1	21784 3	Y	1722	1614 0	74 1	123
						30 4	1894 9			6 8		
02	26361 X	21739	-0-	-4622	-0-	27 1	19769 3	Y	1735	1624 0	96 1	137
						34 4	1909 9			1 8		
03	29450 X	22262	-0-	-7188	-0-	16 1	20023 3	Y	1965	1865 0	95 1	142
						61 4	2162 9					
04	28500 X	21537	-0-	-6963	-0-	4 1	19593 3	Y	1705	1682 0	27 1	138
						64 4	1876 9					

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

11	20220 X	12828	-0-	-7392	-0-	10837 3	32 4	Y	1781	1735 0	43 1	99
						1959 9				1 8		
12	17887 X	7446	-0-	-10441	-0-	6126 3	20 4	Y	1182	1224 0	22 1	35
						1300 9						
01	16647 X	13892	-0-	-2755	-0-	11809 3	15 4	Y	1880	1825 0	27 1	54
						2068 9				9 8		
02	14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	12253 3	18 4	Y	1901	1865 0	26 1	64
						2091 9						
03	15788 X	15788	-0-	-0-	-0-	13687 3	12 4	Y	1899	1866 0	28 1	69
						2089 9						
04	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	13692 3	20 4	Y	1762	1727 0	16 1	88
						1938 9						

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

11	25350 X	23486	-0-	-1864	-0-	22843 3	37 4	Y	551	581 1	1 8	28
						606 9						
12	26195 X	24261	-0-	-1934	-0-	23516 3	34 4	Y	646	621 1		53
						711 9						
01	26877 X	25474	-0-	-1403	-0-	24568 3	42 4	Y	785	784 1	1 8	53
						864 9						
02	25143 X	24773	-0-	-370	-0-	24149 3	28 4	Y	542	565 1		30
						596 9						
03	26877 X	26380	-0-	-497	-0-	25684 3	39 4	Y	597	585 1		42
						657 9						
04	24660 X	22081	-0-	-2579	-0-	21660 3	29 4	Y	356	375 1		23
						392 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 286201	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 10431	PERF.10567	- 19023								
11		19752 X	19752	-0-	-0-	18290	3	70	4	Y	1265	1280	1	3	8	63
12		16275 X	15772	-0-	-503	1392	9	14617	3	Y	1003	984	1			82
01		16957 X	16957	-0-	-0-	1103	9	15577	3	Y	1193	1193	1	1	8	81
02		20619 X	17745	-0-	-2874	1312	9	16595	3	Y	999	1024	1			56
03		22041 X	18783	-0-	-3258	1099	9	17523	3	Y	1088	1068	1			76
04		19740 X	13313	-0-	-6427	1197	9	12546	3	Y	660	694	1			42
		WELL #: 2H		RRCID -> 286411	COMPL. DATE 08/10/2018	TOTAL DEPTH 10457	PERF.10740	- 18923								
11		23820 X	22394	-0-	-1426	19	1	20376	3	Y	1767	1684	0	67	1	104
12		24707 X	22507	-0-	-2200	55	4	1944	9			5	8			
01		24707 X	23182	-0-	-1525	23	1	20551	3	Y	1639	1593	0	62	1	82
02		23113 X	20272	-0-	-2841	130	4	1803	9			6	8			
03		23126 X	20217	-0-	-2909	23	1	21282	3	Y	1664	1551	0	70	1	119
04		22440 X	19555	-0-	-2885	47	4	1830	9			6	8			
		WELL #: 4H		RRCID -> 286412	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 10437	PERF.10652	- 18455								
11		21960 X	18186	-0-	-3774	29	1	16006	3	Y	1926	1855	0	51	1	114
12		22692 X	17622	-0-	-5070	32	4	2119	9			6	8			
01		20336 X	14777	-0-	-5559	33	1	15532	3	Y	1753	1732	0	45	1	89
02		19024 X	14617	-0-	-4407	129	4	1928	9			1	8			
03		18786 X	17654	-0-	-1132	32	1	13074	3	Y	1499	1433	0	42	1	108
04		18180 X	15683	-0-	-2497	22	4	1649	9			5	8			
		WELL #: 7H		RRCID -> 286413	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL DEPTH 10401	PERF.10750	- 18221								
11		36289 X	36289	-0-	-0-	57	1	32857	3	Y	3007	2857	0	107	1	177
12		32062 X	32062	-0-	-0-	67	4	3308	9			9	8			
01		35929 X	30077	-0-	-5852	63	1	29207	3	Y	2279	2254	0	86	1	115
02		35090 X	30014	-0-	-5076	285	4	2507	9			1	8			
03		37510 X	33210	-0-	-4300	51	1	27421	3	Y	2336	2187	0	89	1	167
04		36300 X	35552	-0-	-748	35	4	2570	9			8	8			
		WELL #: 7H		RRCID -> 286413	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL DEPTH 10401	PERF.10750	- 18221								
01		35929 X	30077	-0-	-5852	37	1	27284	3	Y	2411	2261	0	125	1	191
02		35090 X	30014	-0-	-5076	41	4	2652	9			1	8			
03		37510 X	33210	-0-	-4300	22	1	29644	3	Y	3157	2986	0	133	1	229
04		36300 X	35552	-0-	-748	71	4	3473	9			6	1	45	1	209
		WELL #: 7H		RRCID -> 286413	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL DEPTH 10401	PERF.10750	- 18221								
		WELL #: 7H		RRCID -> 286413	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL DEPTH 10401	PERF.10750	- 18221								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	286423	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10441	PERF.10677	-	18451					
11		20160 X	11544	-0-	-8616	-0-	20 1	11337 3	Y	150	154 0	36 1	7				
12		16833 X	7931	-0-	-8902	-0-	22 4	165 9	Y	299	268 0	22 1	14				
01		17143 X	8928	-0-	-8215	-0-	16 1	7518 3	Y	266	234 0	27 1	18				
02		16037 X	10932	-0-	-5105	-0-	68 4	329 9	Y	170	130 0	48 1	10				
03		17143 X	12886	-0-	-4257	-0-	22 1	8598 3	Y	253	192 0	56 1	15				
04		13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	15 4	293 9	Y	205	183 0	22 1	15				
							21 1	10707 3	Y								
							17 4	187 9	Y								
							14 1	12562 3	Y								
							32 4	278 9	Y								
							3 1	13514 3	Y								
							27 4	226 9	Y								
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	286424	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10726	-	18520					
11		28590 X	14635	-0-	-13955	-0-	21 1	12296 3	Y	2069	1966 0	39 1	124				
12		29543 X	25756	-0-	-3787	-0-	42 4	2276 9	Y	2654	2572 0	66 1	135				
01		26081 X	26081	-0-	-0-	-0-	37 1	22630 3	Y	2704	2561 0	73 1	196				
02		22301 X	18865	-0-	-3436	-0-	170 4	2919 9	Y	1993	1953 0	75 1	160				
03		25761 X	20482	-0-	-5279	-0-	41 1	23016 3	Y	2011	1944 0	81 1	146				
04		25230 X	11950	-0-	-13280	-0-	50 4	2974 9	Y	1310	1337 0	12 1	107				
							20 1	16620 3	Y								
							33 4	2192 9	Y								
							16 1	18205 3	Y								
							49 4	2212 9	Y								
							3 1	10474 3	Y								
							32 4	1441 9	Y								
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	286426	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10462	PERF.10691	-	18900					
11		24300 X	17388	-0-	-6912	-0-	17 1	15598 3	Y	1581	1516 0	51 1	93				
12		20522 X	17671	-0-	-2851	-0-	34 4	1739 9	Y	1476	1444 0	47 1	75				
01		20243 X	14771	-0-	-5472	-0-	19 1	15936 3	Y	1253	1191 0	43 1	90				
02		16820 X	15295	-0-	-1525	-0-	92 4	1624 9	Y	1365	1282 0	63 1	109				
03		19466 X	19466	-0-	-0-	-0-	21 1	13349 3	Y	1849	1746 0	78 1	134				
04		20185 X	20185	-0-	-0-	-0-	23 4	1378 9	Y	1842	1801 0	26 1	149				
							18 1	13751 3	Y								
							24 4	1502 9	Y								
							13 1	17375 3	Y								
							44 4	2034 9	Y								
							3 1	18113 3	Y								
							43 4	2026 9	Y								
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	286455	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL DEPTH	10376	PERF.10551	-	17955					
11		24630 X	15419	-0-	-9211	-0-	55 1	14119 3	Y	1101	1041 0	41 1	55				
12		19654 X	15086	-0-	-4568	-0-	34 4	1211 9	Y	991	944 0	37 1	63				
01		17639 X	14762	-0-	-2877	-0-	71 1	13905 3	Y	1010	978 0	33 1	61				
02		15776 X	13607	-0-	-2169	-0-	20 4	1090 9	Y	846	815 0	26 1	65				
03		16864 X	11136	-0-	-5728	-0-	253 1	13354 3	Y	464	466 0	23 1	40				
04		15728 X	15728	-0-	-0-	-0-	44 4	1111 9	Y	1031	980 0	18 1	73				
							46 1	12612 3	Y								
							18 4	931 9	Y								
							21 1	10590 3	Y								
							15 4	510 9	Y								
							18 1	14558 3	Y								
							18 4	1134 9	Y								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 4H		RRCID -> 286597		COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH 10073		PERF.10284		-		20459				
11	22230 X	16247	-0-	-5983	-0-	15032	3	28	4	Y	1079	1063	1	41	8	107
						1187	9									
12	20088 X	19530	-0-	-558	-0-	18359	3	2	4	Y	1063	1022	1			148
						1169	9									
01	20088 X	18785	-0-	-1303	-0-	17537	3	23	4	Y	1114	1105	1	6	8	151
						1225	9									
02	19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	17914	3	1434	9	Y	1304	1217	1	4	8	234
						17403	3	166	4	Y	1202	1313	1	2	8	121
						1322	9									
04	23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	2	1	21701	3	Y	1293	1191	1	2	8	221
						31	4	1422	9							
-----																
WELL #: 3H		RRCID -> 286609		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 11153		PERF.11441		-		21662				
11	12390 X	12316	-0-	-74	-0-	9778	3	134	4	Y	2185	2037	0	62	1	182
						2404	9									
12	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	11045	3	95	4	Y	2626	2518	0	66	1	224
						2889	9									
01	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	11257	3	72	4	Y	2618	2597	0	66	1	177
						2880	9					2	8			
02	11919 X	7596	-0-	-4323	-0-	6260	3	34	4	Y	1184	1235	0	26	1	100
						1302	9									
03	16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	13813	3	39	4	Y	2213	2162	0	54	1	95
						2434	9					2	8			
04	13740 X	9817	-0-	-3923	-0-	25	1	7761	3	Y	1405	1461	0	38	1	1
						485	4	1546	9							
-----																
WELL #: 4H		RRCID -> 286610		COMPL. DATE 09/02/2018		TOTAL DEPTH 11226		PERF.11392		-		21604				
11	19380 X	18043	-0-	-1337	-0-	14818	3	104	4	Y	2837	2706	0	93	1	236
						3121	9									
12	20026 X	16905	-0-	-3121	-0-	13878	3	95	4	Y	2665	2593	0	82	1	226
						2932	9									
01	19530 X	17596	-0-	-1934	-0-	14379	3	91	4	Y	2842	2791	0	83	1	191
						3126	9					3	8			
02	15776 X	9188	-0-	-6588	-0-	7774	3	57	4	Y	1234	1291	0	31	1	103
						1357	9									
03	16864 X	7952	-0-	-8912	-0-	6161	3	31	4	Y	1600	1595	0	24	1	69
						1760	9					15	8			
04	19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	45	1	14255	3	Y	3715	3686	0	93	1	4
						802	4	4087	9			1	8			
-----																
WELL #: 5H		RRCID -> 286611		COMPL. DATE 09/04/2018		TOTAL DEPTH 11224		PERF.11385		-		19027				
11	12630 X	10290	-0-	-2340	-0-	8277	3	41	4	Y	1793	1685	0	52	1	174
						1972	9									
12	12090 X	9563	-0-	-2527	-0-	7857	3	31	4	Y	1523	1424	0	47	1	226
						1675	9									
01	12090 X	9901	-0-	-2189	-0-	7931	3	33	4	Y	1761	1716	0	47	1	222
						1937	9					2	8			
02	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	10797	3	41	4	Y	1944	1889	0	44	1	233
						2138	9									
03	9703 X	8069	-0-	-1634	-0-	6651	3	13	4	Y	1277	1210	0	26	1	257
						1405	9					17	8			
04	13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	10833	3	348	4	Y	2262	2468	0	5	1	43
						2488	9					3	8			



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----																		
PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
-----																		
LINK VJ RANCH 14-23 F		WELL #:		6H	RRCID ->	286639	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	11266	PERF.	11380	- 19153					
11	13620 X	13034	-0-	-586	-0-	10375	3	44	4	Y	2377	2260	0	68	1	231		
12	14074 X	13714	-0-	-360	-0-	2615	9	10934	3	45	4	Y	2486	2279	0	67	1	371
01	13733 X	12831	-0-	-902	-0-	2735	9	10574	3	38	4	Y	2017	2069	0	64	1	253
02	12673 X	12281	-0-	-392	-0-	2219	9	9960	3	31	4	Y	2082	2043	0	42	1	250
03	13609 X	7222	-0-	-6387	-0-	2290	9	5625	3	15	4	Y	1438	1356	0	22	1	292
04	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	1582	9	11469	3	374	4	Y	3063	3287	0	7	1	58
-----																		
LINK VJ RANCH 14-23 G		WELL #:		7H	RRCID ->	286640	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	11257	PERF.	11325	- 19191					
11	14130 X	11410	-0-	-2720	-0-	9303	3	2037	9	70	4	Y	1852	1802	0	63	1	179
12	14601 X	7797	-0-	-6804	-0-	6308	3	1447	9	42	4	Y	1315	1259	0	40	1	195
01	14415 X	7161	-0-	-7254	-0-	5592	3	1527	9	42	4	Y	1388	1369	0	35	1	175
02	13456 X	5240	-0-	-8216	-0-	3948	3	1253	9	39	4	Y	1139	1158	0	17	1	138
03	14260 X	2722	-0-	-11538	-0-	1902	3	810	9	10	4	Y	736	703	0	8	1	149
04	11400 X	1329	-0-	-10071	-0-	850	3	385	9	94	4	Y	350	491	0	1	1	7
-----																		
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286653	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10557	- 17892					
11	23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	58	1	21185	3	Y	1868	1771	0	64	1	94		
12	23715 X	23704	-0-	-11	-0-	36	4	2055	9	Y	1838	1753	0	59	1	118		
01	23715 X	6522	-0-	-17193	-0-	73	1	21589	3	Y	678	738	0	17	1	41		
02	21721 X	21224	-0-	-497	-0-	20	4	2022	9	Y	1345	1234	0	49	1	102		
03	24139 X	24139	-0-	-0-	-0-	81	1	5681	3	Y	1831	1717	0	56	1	159		
04	22470 X	22062	-0-	-408	-0-	14	4	746	9	Y	1610	1625	0	30	1	114		
-----																		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 28H		RRCID -> 286667		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 12044				PERF.12255 - 16886			
11	10988	X	10988	-0-	-0-	9448	3	26	4	Y	1376	1373	0	13	1	65	
12	10055	X	10055	-0-	-0-	1514	9	8589	3	28	4	1307	1227	0	11	1	134
01	11499	X	11499	-0-	-0-	1438	9	10255	3	24	4	1109	1168	0	23	1	48
02	11832	X	10391	-0-	-1441	1220	9	9303	3	21	4	970	911	0	25	1	78
03	11346	X	11247	-0-	-99	1067	9	10075	3	21	4	1046	1028	0	19	1	65
04	11600	X	11600	-0-	-0-	1151	9	10427	3	22	4	1046	1024	0	9	1	65
						1151	9						13	8			
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 38H		RRCID -> 286668		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11912				PERF.12190 - 16730			
11	1920	X	1819	-0-	-101	1260	3	13	4	Y	496	497	0	2	1	23	
12	6251	X	6251	-0-	-0-	546	9	5702	3	13	4	487	452	0	8	1	50
01	3286	X	2263	-0-	-1023	536	9	1722	3	14	4	479	501	0	4	1	21
02	4698	X	2322	-0-	-2376	527	9	1733	3	14	4	523	493	0	5	1	42
03	6262	X	2192	-0-	-4070	575	9	1710	3	14	4	425	430	0	3	1	26
04	6060	X	2354	-0-	-3706	468	9	1931	3	13	4	373	367	0	2	1	23
						410	9						7	8			
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286677		COMPL. DATE 09/28/2018				TOTAL DEPTH 10371				PERF.10600 - 17969			
11	23790	X	22804	-0-	-986	57	1	20759	3	Y	1775	1646	0	92	1	88	
12	25834	X	25834	-0-	-0-	35	4	1953	9	Y	2031	1893	0	94	1	129	
01	24749	X	24749	-0-	-0-	80	1	23498	3	Y	1696	1655	0	67	1	102	
02	22544	X	22544	-0-	-0-	22	4	2234	9	Y	1679	1601	0	51	1	128	
03	23746	X	12623	-0-	-11123	282	1	22552	3	Y	741	775	0	30	1	64	
04	25561	X	25561	-0-	-0-	49	4	1866	9	Y	1946	1837	0	34	1	138	
						50	1	20627	3	Y							
						20	4	1847	9								
						27	1	11762	3	Y							
						19	4	815	9								
						29	1	23362	3	Y							
						29	4	2141	9								
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286678		COMPL. DATE 10/03/2018				TOTAL DEPTH 10377				PERF.10644 - 17982			
11	17970	X	13961	-0-	-4009	55	1	12615	3	Y	1143	1079	0	39	1	58	
12	17515	X	13175	-0-	-4340	34	4	1257	9	Y	1073	1026	0	34	1	69	
01	16554	X	514	-0-	-16040	70	1	11905	3	Y	279	331	0			17	
02	13079	X	11301	-0-	-1778	20	4	1180	9	Y	633	575	0	27	1	48	
03	13981	X	10869	-0-	-3112	75	1	119	3	Y	920	862	0	26	1	80	
04	13530	X	10767	-0-	-2763	13	4	307	9	Y	846	851	0	15	1	60	
						32	1	10560	3	Y							
						13	4	696	9								
						36	1	9795	3	Y							
						26	4	1012	9								
						16	1	9803	3	Y							
						17	4	931	9								



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE RIO UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE RIO UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287047	COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 10511	PERF.10714 - 18139					
11	19710 X	18287	-0-	-1423	-0-	3	1	15574	3	Y	2365	2308	0	46	1	125
12	24087 X	22420	-0-	-1667	-0-	108	4	2602	9	Y	1752	1742	0	54	1	78
01	24087 X	21296	-0-	-2791	-0-	10	1	20379	3	Y	3637	3497	0	46	1	170
02	22533 X	21929	-0-	-604	-0-	104	4	1927	9	Y	3558	3514	0	32	1	182
03	23715 X	14884	-0-	-8831	-0-	50	1	17229	3	Y	2101	2151	0	21	1	111
04	21690 X	14603	-0-	-7087	-0-	16	4	4001	9	Y	1612	1627	0	17	1	79
						42	1	17955	3	Y						
						18	4	3914	9	Y						
						27	1	12525	3	Y						
						21	4	2311	9	Y						
						23	1	12754	3	Y						
						53	4	1773	9	Y						
STATE RIO UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287048	COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 10562	PERF.10671 - 18048					
11	20700 X	15596	-0-	-5104	-0-	3	1	14153	3	Y	1218	1218	0	47	1	63
12	21390 X	19807	-0-	-1583	-0-	100	4	1340	9	Y	2098	2011	0	52	1	94
01	22016 X	22016	-0-	-0-	-0-	9	1	17399	3	Y	2520	2444	0	51	1	117
02	21052 X	21052	-0-	-0-	-0-	91	4	2308	9	Y	2253	2222	0	33	1	115
03	19809 X	18261	-0-	-1548	-0-	49	1	19179	3	Y	2427	2387	0	27	1	128
04	22835 X	22835	-0-	-0-	-0-	16	4	2772	9	Y	2579	2554	0	26	1	127
						40	1	18517	3	Y						
						17	4	2478	9	Y						
						24	1	15549	3	Y						
						18	4	2670	9	Y						
						25	1	19915	3	Y						
						58	4	2837	9	Y						
STATE RIO UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 287068	COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 10561	PERF.10667 - 18130					
11	23070 X	21485	-0-	-1585	-0-	3	1	19945	3	Y	1316	1267	0	75	1	67
12	24748 X	24748	-0-	-0-	-0-	89	4	1448	9	Y	1752	1661	0	78	1	77
01	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	84	4	1927	9	Y	1543	1477	0	72	1	70
02	21895 X	21178	-0-	-717	-0-	45	1	22138	3	Y	1449	1403	0	43	1	73
03	24738 X	24690	-0-	-48	-0-	15	4	1697	9	Y	1493	1441	0	48	1	77
04	23940 X	20079	-0-	-3861	-0-	32	1	19538	3	Y	815	822	0	31	1	39
						14	4	1594	9	Y						
						26	1	23002	3	Y						
						20	4	1642	9	Y						
						20	1	19116	3	Y						
						46	4	897	9	Y						
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 287245	COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 10574	PERF.10750 - 20781					
11	27447 X	27447	-0-	-0-	-0-	77	1	21694	3	Y	5057	4941	0	84	1	153
12	27661 X	27661	-0-	-0-	-0-	113	4	5563	9	Y	5547	5458	0	88	1	154
01	29476 X	29476	-0-	-0-	-0-	29	1	21428	3	Y	4691	4586	0	108	1	147
02	27528 X	27528	-0-	-0-	-0-	102	4	6102	9	Y	4075	4003	0	69	1	150
03	27249 X	23986	-0-	-3263	-0-	43	1	24167	3	Y	3582	3321	0	172	1	239
04	26370 X	24066	-0-	-2304	-0-	106	4	5160	9	Y	3445	3453	0	44	1	187
						73	1	22866	3	Y						
						106	4	4483	9	Y						
						38	1	19908	3	Y						
						100	4	3940	9	Y						
						24	1	20165	3	Y						
						87	4	3790	9	Y						



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE															
LINK VJ RANCH 26-23 E													WELL #:	5H	RRCID ->	287263	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	11391	-	18631		
11	16320 X	14350	-0-	-1970	-0-	12148 2165 9	3	37	4	Y	1968	1885	0	94	1	81										
12	17453 X	16264	-0-	-1189	-0-	13806 2418 9	3	40	4	Y	2198	2094	0	100	1	85										
01	17701 X	11765	-0-	-5936	-0-	10748 996 9	3	21	4	Y	905	874	0	77	1	37										
02	16559 X	12807	-0-	-3752	-0-	11571 1189 9	3	47	4	Y	1081	1006	0	57	1	55										
03	17701 X	14064	-0-	-3637	-0-	12642 1387 9	3	35	4	Y	1261	1178	0	59	1	68										
04	15750 X	14322	-0-	-1428	-0-	13409 887 9	3	26	4	Y	806	827	0	8	1	37										
LINK VJ RANCH 26-23 F													WELL #:	6H	RRCID ->	287264	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	11402	-	18688		
11	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	13321 3159 9	3	46	4	Y	2872	2778	0	77	1	121										
12	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	13990 3351 9	3	46	4	Y	3046	2971	0	76	1	120										
01	16992 X	16992	-0-	-0-	-0-	13404 3535 9	3	53	4	Y	3214	3118	0	72	1	141										
02	16164 X	16164	-0-	-0-	-0-	12812 3277 9	3	75	4	Y	2979	2913	0	48	1	158										
03	17391 X	17285	-0-	-106	-0-	13190 4032 9	3	63	4	Y	3665	3555	0	47	1	206										
04	16830 X	8861	-0-	-7969	-0-	6332 2498 9	3	31	4	Y	2271	2359	0	4	1	111										
LINK VJ RANCH 26-23 G													WELL #:	7H	RRCID ->	287265	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	11201	PERF.	11479	-	18598		
11	14636 X	14636	-0-	-0-	-0-	11734 2900 9	3	2	4	Y	2636	2542	0	73	1	111										
12	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	13305 11961 3	3	3241	9	Y	2946	2864	0	77	1	116										
01	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	11961 10165 3	3	3067	9	Y	2788	2710	0	69	1	122										
02	14152 X	12523	-0-	-1629	-0-	2338 11494 3	3	20	4	Y	2125	2093	0	40	1	113										
03	15686 X	13914	-0-	-1772	-0-	2371 10965 3	3	49	4	Y	2155	2090	0	43	1	120										
04	15180 X	13564	-0-	-1616	-0-	2547 2547 9	3	52	4	Y	2315	2311	0	6	1	113										
STATE CORTEZ UNIT													WELL #:	4H	RRCID ->	287287	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10774	-	20877		
11	26880 X	25456	-0-	-1424	-0-	76 4213 9	1	21167	3	Y	3830	3735	0	80	1	115										
12	28458 X	20904	-0-	-7554	-0-	24 3044 9	1	17836	3	Y	2767	2749	0	57	1	76										
01	28458 X	25720	-0-	-2738	-0-	38 4507 9	1	21175	3	Y	4097	3966	0	74	1	129										
02	26622 X	20354	-0-	-6268	-0-	54 3276 9	1	17024	3	Y	2978	2957	0	40	1	110										
03	26319 X	21923	-0-	-4396	-0-	35 92 4	1	18074	3	Y	3384	3119	0	148	1	227										
04	25470 X	23967	-0-	-1503	-0-	24 102 4	1	19779	3	Y	3693	3685	0	34	1	201										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
		WELL #: 2H		RRCID ->	287297	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	11420	- 18603				
11	19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	16490 3398	3 9	63	4	Y	3089	2946	0	119	1	128
12	19592 X	16153	-0-	-3439	-0-	12905 3193	3 9	55	4	Y	2903	2830	0	87	1	114
01	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	15512 3105	3 9	54	4	Y	2823	2707	0	103	1	122
02	19285 X	18282	-0-	-1003	-0-	14967 3232	3 9	83	4	Y	2938	2835	0	69	1	155
03	20615 X	18673	-0-	-1942	-0-	15629 2984	3 9	60	4	Y	2713	2631	0	69	1	150
04	19950 X	11413	-0-	-8537	-0-	9222 2158	3 9	33	4	Y	1962	2008	0	6	1	95
-----																
HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV		WELL #: 2H		RRCID ->	287548	COMPL. DATE	12/23/2015	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	11565	- 15763				
11	10710 X	4147	-0-	-6563	-0-	2889 1147	3 9	111	4	N	1043	1085	1			260
12	8618 X	5355	-0-	-3263	-0-	3677 1529	3 9	149	4	N	1390	1365	1			285
01	7285 X	6652	-0-	-633	-0-	4804 1682	3 9	166	4	N	1529	1565	1			249
02	6148 X	5440	-0-	-708	-0-	3928 1507	3 9	5	4	N	1370	1362	1			257
03	6572 X	4894	-0-	-1678	-0-	3437 1322	3 9	135	4	N	1202	1168	1			291
04	6450 X	4797	-0-	-1653	-0-	4115 617	3 9	65	4	N	561	376	1	1	8	475
-----																
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	287618	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	10212	- 20393				
11	22410 X	202	-0-	-22208	-0-	14 168	3 9	20	4	Y	153	161	1	6	8	16
12	11098 X	10231	-0-	-867	-0-	9248 946	3 9	37	4	Y	860	756	1			120
01	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	7830 1341	3 9	34	4	Y	1219	1164	1	6	8	169
02	1334 X	1046	-0-	-288	-0-	825 215	3 9	6	4	Y	195	327	1	1	8	36
03	10075 X	153	-0-	-9922	-0-	7 142	3 9	4	4	Y	129	152	1			13
04	9750 X	808	-0-	-8942	-0-	1 12	1 4	597	3	Y	180	162	1			31
-----																
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	287619	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	10302	- 20387				
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					-0-
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 10H		RRCID -> 287620		COMPL. DATE 03/02/2019				TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	20820 X	1170	-0-	-19650	-0-	1107 3 57 9	6 4	Y	52	93 1	2 8	5	
12	5115 X	1201	-0-	-3914	-0-	1135 3 59 9	7 4	Y	54	52 1		7	
01	3751 X	891	-0-	-2860	-0-	802 3 73 9	16 4	Y	66	64 1		9	
02	3509 X	82	-0-	-3427	-0-	1 3 62 9	19 4	Y	56	54 1		11	
03	3751 X	129	-0-	-3622	-0-	5 3 101 9	23 4	Y	92	93 1		10	
04	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	3 1 39 4	9178 3	Y	906	758 1	2 8	156	
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 287662		COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316			
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-	34 1		-0-	
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			Y	-0-			-0-	
01	4557 X	131	-0-	-4426	-0-	131 3		Y	-0-			-0-	
02	4263 X	-0-	-0-	-4263	-0-			Y	-0-			-0-	
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-			-0-	
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-	
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288016		COMPL. DATE 06/23/2020				TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026			
11	59160 X	35153	-0-	-24007	-0-	112 1 69 4	31365 3 3607 9	Y	3279	3161 0	115 1	97	
12	61132 X	45859	-0-	-15273	-0-	56 1 82 4	41738 3 3983 9	Y	3621	3513 0	106 1	99	
01	61132 X	47544	-0-	-13588	-0-	76 1 89 4	42341 3 5038 9	Y	4580	4414 0	118 1	143	
02	55825 X	47648	-0-	-8177	-0-	136 1 61 4	42682 3 4769 9	Y	4335	4239 0	80 1	159	
03	55180 X	44513	-0-	-10667	-0-	78 1 44 4	40457 3 3934 9	Y	3576	3312 0	186 1	237	
04	48546 X	48546	-0-	-0-	-0-	53 1 45 4	43866 3 4582 9	Y	4165	4116 0	60 1	226	
STATE CORREA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288075		COMPL. DATE 09/26/2019				TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764			
11	24570 X	20719	-0-	-3851	-0-	17 1 21 4	18310 3 2371 9	Y	2155	2088 0	53 1	57	
12	26753 X	25209	-0-	-1544	-0-	29 1 27 4	21949 3 3204 9	Y	2913	2837 0	58 1	71	
01	27488 X	27488	-0-	-0-	-0-	31 1 26 4	24066 3 3365 9	Y	3059	2937 0	69 1	107	
02	30311 X	30311	-0-	-0-	-0-	521 1 28 4	26508 3 3254 9	Y	2958	2945 0	51 1	69	
03	31357 X	31357	-0-	-0-	-0-	104 1 29 4	27887 3 3337 9	Y	3034	2882 0	51 1	170	
04	28659 X	28659	-0-	-0-	-0-	22 1 26 4	25885 3 2726 9	Y	2478	2529 0	37 1	82	



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE CORREA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288098	COMPL. DATE 04/16/2021	TOTAL DEPTH 11260	PERF.11334	- 21247							
11	54330 X	36481	-0-	-17849	-0-	29 1	33006 3	44 4	3402 9	Y	3093	2922 0	143 1	80	
12	56141 X	10597	-0-	-45544	-0-	23 1	9769 3	13 4	792 9	Y	720	739 0	39 1	17	
01	56141 X	20744	-0-	-35397	-0-	28 1	19095 3	20 4	1601 9	Y	1455	1334 0	82 1	49	
02	63684 X	33008	-0-	-30676	-0-	548 1	29690 3	39 4	2731 9	Y	2483	2389 0	86 1	57	
03	68076 X	34368	-0-	-33708	-0-	111 1	31701 3	35 4	2521 9	Y	2292	2156 0	66 1	127	
04	36480 X	33449	-0-	-3031	-0-	24 1	31080 3	38 4	2307 9	Y	2097	2105 0	50 1	69	
STATE ASPEN C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288221	COMPL. DATE 12/27/2019	TOTAL DEPTH 10458	PERF.10562	- 18033							
11	15780 X	231	-0-	-15549	-0-	161 1	5 4	65 9		Y	59	67 0		534	
12	14167 X	2102	-0-	-12065	-0-	403 1	1532 3	9 4	158 9	Y	144	54 0	4 1	618	
01	11284 X	11175	-0-	-109	-0-	430 1	9224 3	47 4	1474 9	Y	1340	1167 0	25 1	763	
02	16942 X	16942	-0-	-0-	-0-	211 1	14725 3	90 4	1916 9	Y	1742	1535 0	95 1	875	
03	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	231 1	14034 3	113 4	1802 9	Y	1638	1424 0	99 1	990	
04	15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	116 1	13420 3	96 4	1562 9	Y	1420	1637 0	18 1	755	
STATE ASPEN C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288222	COMPL. DATE 12/23/2019	TOTAL DEPTH 10457	PERF.10620	- 17921							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
STATE APACHE 57		WELL #: 1602H		RRCID -> 288243	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10504	PERF.10700	- 18076							
11	24060 X	16711	-0-	-7349	-0-	14943 3	1768 9			Y	1607	1545 0	49 1	139	
12	23157 X	20231	-0-	-2926	-0-	18388 3	123 4	1720 9		Y	1564	1561 0	55 1	86	
01	20739 X	16515	-0-	-4224	-0-	15921 3	594 9			Y	540	547 0	52 1	25	
02	19372 X	14805	-0-	-4567	-0-	14079 3	726 9			Y	660	586 0	46 1	53	
03	20243 X	14600	-0-	-5643	-0-	14417 3	11 4	172 9		Y	156	154 0	43 1	12	
04	19590 X	14233	-0-	-5357	-0-	13489 3	18 4	726 9		Y	660	596 0	15 1	61	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1603H		RRCID -> 288244		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	32580 X	22777	-0-	-9803	-0-	20865	3	34	4	Y	1707	1655	0	68	1	147
						1878	9					1	8			
12	33666 X	26803	-0-	-6863	-0-	25414	3	133	4	Y	1142	1148	0	76	1	60
						1256	9					5	8			
01	33666 X	24603	-0-	-9063	-0-	23842	3	18	4	Y	675	623	0	78	1	31
						743	9					3	8			
02	28043 X	24443	-0-	-3600	-0-	21874	3	33	4	Y	2305	2063	0	83	1	190
						2536	9									
03	29400 X	29400	-0-	-0-	-0-	26132	3	27	4	Y	2946	2746	0	91	1	299
						3241	9									
04	26998 X	26998	-0-	-0-	-0-	25388	3	11	4	Y	1454	1585	0	33	1	135
						1599	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 1604H		RRCID -> 288245		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119						
11	30000 X	18482	-0-	-11518	-0-	16863	3	17	4	Y	1456	1463	0	56	1	125
						1602	9					1	8			
12	27993 X	21758	-0-	-6235	-0-	20381	3	125	4	Y	1138	1141	0	61	1	61
						1252	9									
01	27993 X	19006	-0-	-8987	-0-	18835	3	2	4	Y	154	147	0	62	1	5
						169	9					1	8			
02	22823 X	16878	-0-	-5945	-0-	16775	3	2	4	Y	92	38	0	56	1	3
						101	9									
03	24397 X	11231	-0-	-13166	-0-	11143	3	10	4	Y	71	36	0	34	1	4
						78	9									
04	21060 X	13993	-0-	-7067	-0-	13696	3	13	4	Y	258	223	0	16	1	23
						284	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608						
11	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	4	1	3296	3	Y	2713	2559	0	10	1	145
						114	4	2984	9			1	8			
12	3100 N	9892	-0-	6792	6792	10	1	8174	3	Y	1455	1503	0	22	1	66
						107	4	1601	9			9	8			
01	3100 N	15135	-0-	12035	18827	67	1	13429	3	Y	1471	1404	0	58	1	67
						21	4	1618	9			8	8			
02	32362 X	13535	-0-	-18827	-0-	48	1	12107	3	Y	1235	1205	0	35	1	62
						21	4	1359	9							
03	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	37	1	13166	3	Y	1328	1285	0	36	1	69
						31	4	1461	9							
04	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	28	1	11683	3	Y	1186	1172	0	25	1	58
						66	4	1305	9							
STATE APACHE 57		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618						
11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	257	248	0			14
						45	4	283	9							
12	3100 N	8389	-0-	5289	5289	5	1	6207	3	Y	1926	1824	0	22	1	88
						58	4	2119	9			6	8			
01	3100 N	21238	-0-	18138	23427	57	1	18645	3	Y	2289	2182	0	79	1	104
						18	4	2518	9			12	8			
02	41366 X	17939	-0-	-23427	-0-	46	1	15834	3	Y	1854	1819	0	45	1	94
						20	4	2039	9							
03	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	38	1	15649	3	Y	2053	1998	0	42	1	107
						30	4	2258	9							
04	18840 X	12897	-0-	-5943	-0-	25	1	10814	3	Y	1816	1812	0	22	1	89
						60	4	1998	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526																	
11		27000 X	16228	-0-	-10772	-0-	14584 1588 9	3	56	4	Y	1444	1478	1	3	8	72
12		23728 X	23728	-0-	-0-	-0-	20759 2891 9	3	78	4	Y	2628	2484	1			216
01		25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	22293 3301 9	3	90	4	Y	3001	3011	1	3	8	203
02		30554 X	30554	-0-	-0-	-0-	27281 3199 9	3	74	4	Y	2908	2948	1	1	8	162
03		32865 X	32865	-0-	-0-	-0-	29471 3303 9	3	91	4	Y	3003	2955	1			210
04		29095 X	29095	-0-	-0-	-0-	26165 2851 9	3	79	4	Y	2592	2635	1			167
-----																	
MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757																	
11		11190 X	9740	-0-	-1450	-0-	119 134 4	1	7272	3	Y	2014	1988	0	9	1	59
12		11563 X	7562	-0-	-4001	-0-	32 79 4	1	5700	3	Y	1592	1520	0	8	1	123
01		11563 X	11021	-0-	-542	-0-	61 139 4	1	8557	3	Y	2058	2143	0	23	1	10
02		22127 X	8358	-0-	-13769	-0-	32 18 4	1	6501	3	Y	1643	1628	0	8	1	12
03		23653 X	10031	-0-	-13622	-0-	16 74 4	1	7903	3	Y	1853	1821	0	7	1	30
04		10680 X	9183	-0-	-1497	-0-	19 4 4	1	7165	3	Y	1814	1812	0	11	1	14
-----																	
STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788																	
11		23760 X	16872	-0-	-6888	-0-	19 19 4	1	14588	3	Y	2042	1979	0	48	1	54
12		24552 X	19856	-0-	-4696	-0-	28 24 4	1	16975	3	Y	2572	2510	0	50	1	63
01		23529 X	17962	-0-	-5567	-0-	26 19 4	1	15576	3	Y	2128	2054	0	51	1	74
02		21692 X	17438	-0-	-4254	-0-	394 23 4	1	14228	3	Y	2539	2522	0	31	1	60
03		21142 X	14457	-0-	-6685	-0-	74 16 4	1	12546	3	Y	1655	1596	0	26	1	93
04		19230 X	12871	-0-	-6359	-0-	12 17 4	1	11111	3	Y	1574	1598	0	17	1	52
-----																	
STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024																	
11		37020 X	28740	-0-	-8280	-0-	26 21 4	1	26187	3	Y	2278	2190	0	83	1	60
12		38600 X	38600	-0-	-0-	-0-	41 27 4	1	35003	3	Y	3208	3087	0	101	1	77
01		38254 X	35300	-0-	-2954	-0-	36 26 4	1	31743	3	Y	3177	3027	0	100	1	110
02		43761 X	30611	-0-	-13150	-0-	528 25 4	1	27087	3	Y	2701	2690	0	58	1	63
03		46779 X	35050	-0-	-11729	-0-	111 28 4	1	31533	3	Y	3071	2898	0	64	1	172
04		37350 X	35521	-0-	-1829	-0-	24 29 4	1	32224	3	Y	2949	2975	0	49	1	97

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
STATE CORREA UNIT											WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590				
11	29640 X	25285	-0-	-4355	-0-	23 1	22749 3	Y	2261	2169 0	71 1	60			
12	33691 X	33691	-0-	-0-	-0-	26 4	2487 9	Y	2997	2892 0	86 1	72			
01	30628 X	26372	-0-	-4256	-0-	37 1	30325 3	Y	2708	2599 0	72 1	94			
02	26912 X	25912	-0-	-1000	-0-	32 4	3297 9	Y	2068	2066 0	48 1	48			
03	33697 X	25136	-0-	-8561	-0-	30 1	23338 3	Y	2228	2106 0	45 1	125			
04	32610 X	20453	-0-	-12157	-0-	25 4	2979 9	Y	2210	2235 0	27 1	73			
STATE CORREA UNIT											WELL #: 6H RRCID -> 288538 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986				
11	13740 X	13483	-0-	-257	-0-	20 1	12554 3	Y	826	783 0	34 1	22			
12	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	909 9	27 1	14220 3	Y	964	927 0	35 1	23		
01	14198 X	13213	-0-	-985	-0-	1060 9	24 1	12137 3	Y	956	908 0	33 1	33		
02	15196 X	12663	-0-	-2533	-0-	1052 9	366 1	11303 3	Y	904	895 0	21 1	21		
03	15314 X	13859	-0-	-1455	-0-	994 9	75 1	12767 3	Y	915	863 0	22 1	51		
04	14820 X	12313	-0-	-2507	-0-	10 4	1007 9	Y	742	752 0	17 1	24			
STATE BLUEWING UNIT A											WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349				
11	28740 X	17646	-0-	-11094	-0-	16453 3	46 4	Y	1043	1072 1	2 8	52			
12	29698 X	18633	-0-	-11065	-0-	1147 9	17151 3	Y	1308	1253 1		107			
01	28117 X	20482	-0-	-7635	-0-	1439 9	18768 3	Y	1507	1510 1	2 8	102			
02	24505 X	21722	-0-	-2783	-0-	1658 9	20214 3	Y	1331	1358 1	1 8	74			
03	26195 X	22673	-0-	-3522	-0-	1464 9	21178 3	Y	1313	1295 1		92			
04	20736 X	20736	-0-	-0-	-0-	1444 9	19344 3	Y	1223	1236 1		79			
MANHATTAN STATE UNIT											WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10264 - 19395				
11	106037 X	40314	-0-	-65723	-0-	37 1	37103 3	Y	2854	2813 1	11 8	85			
12	43140 X	43140	-0-	-0-	-0-	35 4	3139 9	Y	3033	3003 1	6 8	109			
01	43314 X	43314	-0-	-0-	-0-	108 1	39686 3	Y	3073	3027 1	45 8	110			
02	38976 X	32473	-0-	-6503	-0-	10 4	3336 9	Y	2164	2194 1	12 8	68			
03	49918 X	49918	-0-	-0-	-0-	116 1	39804 3	Y	3139	3108 1		99			
04	46886 X	46886	-0-	-0-	-0-	14 4	3380 9	Y	2951	2808 1	147 8	95			
											147 1 29840 3 Y 2164 2194 1 12 8 68				
											106 4 2380 9				
											270 1 46133 3 Y 3139 3108 1				
											62 4 3453 9				
											239 1 43347 3 Y 2951 2808 1 147 8 95				
											54 4 3246 9				

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	289005	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11948	PERF.12051	-	16786					
11	19470	X	15542	-0-	-3928	-0-	12036 3446	3 9	60	4	Y	3133	3092 10	0 8	44	1	50
12	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	13234 3665	3 9	16	4	Y	3332	3244	0	55	1	83
01	19141	X	19141	-0-	-0-	-0-	15243 3826	3 9	72	4	Y	3478	3485 5	0 8	36	1	35
02	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	13216 2901	3 9	15	4	Y	2637	2614 7	0 8	22	1	29
03	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	15474 3136	3 9	34	4	Y	2851	2804 8	0 8	18	1	50
04	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	13774 2507	3 9	32	4	Y	2279	2278 8	0 8	13	1	30
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	289008	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11889	PERF.12135	-	16683					
11	14490	X	10067	-0-	-4423	-0-	9037 983	3 9	47	4	Y	894	877 7	0 8	14	1	14
12	13857	X	11045	-0-	-2812	-0-	9831 1201	3 9	13	4	Y	1092	1061	0	18	1	27
01	13857	X	10592	-0-	-3265	-0-	9322 1219	3 9	51	4	Y	1108	1091 4	0 8	29	1	11
02	10643	X	10263	-0-	-380	-0-	8935 1317	3 9	11	4	Y	1197	1176 5	0 8	14	1	13
03	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	10322 1447	3 9	25	4	Y	1315	1288 6	0 8	11	1	23
04	10680	X	10419	-0-	-261	-0-	9327 1076	3 9	16	4	Y	978	975 5	0 8	8	1	13
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	289009	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11878	PERF.12013	-	16765					
11	10620	X	8692	-0-	-1928	-0-	6847 1808	3 9	37	4	Y	1644	1632 5	0 8	9	1	26
12	9703	X	9294	-0-	-409	-0-	7629 1653	3 9	12	4	Y	1503	1480	0	11	1	38
01	9703	X	8961	-0-	-742	-0-	7542 1373	3 9	46	4	Y	1248	1254 2	0 8	18	1	12
02	9077	X	7758	-0-	-1319	-0-	6543 1205	3 9	10	4	Y	1095	1082 4	0 8	9	1	12
03	9455	X	8547	-0-	-908	-0-	7234 1290	3 9	23	4	Y	1173	1153 4	0 8	7	1	21
04	9000	X	8368	-0-	-632	-0-	7079 1275	3 9	14	4	Y	1159	1156 4	0 8	5	1	15
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	289010	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11840	PERF.12008	-	16805					
11	18090	X	8972	-0-	-9118	-0-	7989 941	3 9	42	4	Y	855	847 6	0 8	12	1	14
12	18135	X	13971	-0-	-4164	-0-	10578 3379	3 9	14	4	Y	3072	2991	0	18	1	77
01	16554	X	8622	-0-	-7932	-0-	7529 1032	3 9	61	4	Y	938	981 3	0 8	22	1	9
02	13775	X	9678	-0-	-4097	-0-	8461 1202	3 9	15	4	Y	1093	1069 5	0 8	16	1	12
03	13981	X	10260	-0-	-3721	-0-	9000 1227	3 9	33	4	Y	1115	1091 5	0 8	12	1	19
04	13530	X	10227	-0-	-3303	-0-	8642 1564	3 9	21	4	Y	1422	1408 6	0 8	9	1	18



PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DIAGON ALLEY A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE DIAGON ALLEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	289164	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	10725	-		20795	
11	49050 X	39332	-0-	-9718	-0-	171	1	35328	3	Y	3456	3319	0	114	1	132
12	50685 X	37375	-0-	-13310	-0-	203	1	33822	3	Y	2737	2629	0	112	1	123
01	50685 X	37883	-0-	-12802	-0-	219	1	33900	3	Y	3303	3098	0	123	1	205
02	38309 X	33022	-0-	-5287	-0-	149	1	29470	3	Y	3060	2838	0	170	1	257
03	40641 X	25148	-0-	-15493	-0-	68	1	22222	3	Y	2506	2417	0	127	1	219
04	39330 X	31942	-0-	-7388	-0-	78	1	28131	3	Y	3292	3281	0	50	1	180
STATE DIAGON ALLEY B		WELL #:		2H	RRCID ->	289165	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10707	-		20845	
11	25230 X	21953	-0-	-3277	-0-	91	1	18816	3	Y	2747	2656	0	70	1	106
12	26071 X	15680	-0-	-10391	-0-	80	1	13336	3	Y	1835	1805	0	45	1	84
01	26071 X	13221	-0-	-12850	-0-	70	1	10794	3	Y	2054	1968	0	40	1	130
02	21228 X	10257	-0-	-10971	-0-	42	1	8419	3	Y	1610	1552	0	49	1	139
03	22692 X	5752	-0-	-16940	-0-	17	1	5428	3	Y	218	316	0	23	1	18
04	21960 X	1545	-0-	-20415	-0-	3	1	1252	3	Y	211	215	0	2	1	12
LINK VJ RANCH 24-13 C		WELL #:		3H	RRCID ->	289234	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	11625	-		21527	
11	34980 X	31958	-0-	-3022	-0-	24738	3	33	4	Y	6534	6185	0	330	1	81
12	36146 X	27709	-0-	-8437	-0-	21352	3	15	4	Y	5765	5583	0	181	1	82
01	35247 X	29893	-0-	-5354	-0-	23245	3	23	4	Y	6023	5771	0	195	1	139
02	29889 X	29889	-0-	-0-	-0-	23510	3	89	4	Y	5718	5640	0	120	1	97
03	31899 X	29843	-0-	-2056	-0-	23386	3	71	4	Y	5805	5629	0	113	1	136
04	32541 X	32541	-0-	-0-	-0-	25127	3	460	4	Y	6322	6284	0	18	1	124
APOLLO 7		WELL #:		8H	RRCID ->	289258	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	12242	-		16841	
11	8700 X	7793	-0-	-907	-0-	6640	3	27	4	Y	1024	1010	0	11	1	23
12	8773 X	7545	-0-	-1228	-0-	6396	3	27	4	Y	1020	957	0	13	1	73
01	8773 X	7959	-0-	-814	-0-	6722	3	28	4	Y	1099	1123	0	22	1	24
02	8178 X	7495	-0-	-683	-0-	6396	3	25	4	Y	976	938	0	21	1	37
03	8742 X	7917	-0-	-825	-0-	6801	3	26	4	Y	991	983	0	10	1	31
04	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	7561	3	25	4	Y	976	964	0	7	1	31

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
APOLLO 7		WELL #:		5H	RRCID ->	289259	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	12073	PERF.	12217	- 16896			
11	13710 X	12895	-0-	-815	-0-	11145 1716 9	3	34	4	Y	1560	1532 6 8	0	16	1	36
12	14167 X	14060	-0-	-107	-0-	12236 1789 9	3	35	4	Y	1626	1527 0	0	19	1	116
01	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	12497 1760 9	3	34	4	Y	1600	1646 3 8	0	33	1	34
02	12470 X	12389	-0-	-81	-0-	10828 1531 9	3	30	4	Y	1392	1340 4 8	0	29	1	53
03	14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	12471 1642 9	3	32	4	Y	1493	1479 4 8	0	17	1	46
04	13830 X	12425	-0-	-1405	-0-	10871 1525 9	3	29	4	Y	1386	1376 4 8	0	8	1	44
-----																
APOLLO 7		WELL #:		4H	RRCID ->	289260	COMPL. DATE	02/16/2018	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	12187	- 16709			
11	22312 X	8004	-0-	-14308	-0-	7298 672 9	3	34	4	Y	611	592 13 8	0	8	1	14
12	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7335 438 9	3	31	4	Y	398	374 0	0	10	1	28
01	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7083 426 9	3	30	4	Y	387	385 6 8	0	16	1	8
02	8787 X	6783	-0-	-2004	-0-	6430 327 9	3	26	4	Y	297	271 8 8	0	15	1	11
03	8742 X	7570	-0-	-1172	-0-	7301 242 9	3	27	4	Y	220	204 9 8	0	12	1	6
04	8010 X	7640	-0-	-370	-0-	7118 494 9	3	28	4	Y	449	425 9 8	0	7	1	14
-----																
APOLLO 7		WELL #:		9H	RRCID ->	289263	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	12158	- 16889			
11	10200 X	7632	-0-	-2568	-0-	6178 1426 9	3	28	4	Y	1296	1277 5 8	0	9	1	30
12	10540 X	8119	-0-	-2421	-0-	6606 1484 9	3	29	4	Y	1349	1272 0	0	10	1	97
01	9672 X	8105	-0-	-1567	-0-	6628 1450 9	3	27	4	Y	1318	1367 2 8	0	18	1	28
02	7424 X	7328	-0-	-96	-0-	5980 1322 9	3	26	4	Y	1202	1165 3 8	0	16	1	46
03	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	6687 1359 9	3	27	4	Y	1235	1229 3 8	0	11	1	38
04	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	7710 1393 9	3	27	4	Y	1266	1253 4 8	0	7	1	40
-----																
APOLLO 7		WELL #:		10H	RRCID ->	289264	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	12206	- 16818			
11	14100 X	11504	-0-	-2596	-0-	9758 1707 9	3	39	4	Y	1552	1524 9 8	0	16	1	35
12	14539 X	11312	-0-	-3227	-0-	9751 1526 9	3	35	4	Y	1387	1305 0	0	18	1	99
01	13051 X	11593	-0-	-1458	-0-	9828 1727 9	3	38	4	Y	1570	1601 4 8	0	30	1	34
02	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	9188 1509 9	3	34	4	Y	1372	1321 5 8	0	28	1	52
03	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	10306 1552 9	3	35	4	Y	1411	1399 5 8	0	15	1	44
04	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	11277 1694 9	3	36	4	Y	1540	1521 6 8	0	9	1	48





PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
LINK VJ RANCH 24-13 B		WELL #:		2H	RRCID ->	289361	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11297	PERF.11435	-		21627			
11	30870	X	20666	-0-	-10204	-0-	15921 4716	3 9	29	4	Y	4287	4096	0	183	1	54
12	31899	X	30634	-0-	-1265	-0-	23952 6664	3 9	18	4	Y	6058	5867	0	158	1	87
01	30876	X	29941	-0-	-935	-0-	22227 7689	3 9	25	4	Y	6990	6769	0	145	1	163
02	25868	X	22662	-0-	-3206	-0-	16488 6092	3 9	82	4	Y	5538	5529	0	78	1	94
03	30628	X	22540	-0-	-8088	-0-	17417 5057	3 9	66	4	Y	4597	4486	0	78	1	108
04	29640	X	24833	-0-	-4807	-0-	18757 5651	3 9	425	4	Y	5137	5106	0	12	1	101
LINK VJ RANCH 24-13 D		WELL #:		4H	RRCID ->	289368	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	11301	PERF.11603	-		21560			
11	46080	X	32210	-0-	-13870	-0-	25511 6615	3 9	84	4	Y	6014	5711	0	290	1	75
12	45012	X	38776	-0-	-6236	-0-	31509 7250	3 9	17	4	Y	6591	6349	0	223	1	94
01	45012	X	36622	-0-	-8390	-0-	29465 7131	3 9	26	4	Y	6483	6222	0	205	1	150
02	39382	X	36553	-0-	-2829	-0-	29634 6811	3 9	108	4	Y	6192	6094	0	143	1	105
03	40291	X	40291	-0-	-0-	-0-	32831 7370	3 9	90	4	Y	6700	6470	0	150	1	157
04	37530	X	36448	-0-	-1082	-0-	28965 7048	3 9	435	4	Y	6407	6386	0	20	1	125
LINK VJ RANCH 24-13 F		WELL #:		6H	RRCID ->	289369	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	11347	PERF.11634	-		21623			
11	34380	X	26471	-0-	-7909	-0-	20062 6373	3 9	36	4	Y	5794	5494	0	283	1	72
12	30504	X	26284	-0-	-4220	-0-	20148 6118	3 9	18	4	Y	5562	5378	0	177	1	79
01	30411	X	21729	-0-	-8682	-0-	17207 4498	3 9	24	4	Y	4089	3925	0	149	1	94
02	25868	X	20780	-0-	-5088	-0-	16601 4096	3 9	83	4	Y	3724	3676	0	79	1	63
03	27342	X	21393	-0-	-5949	-0-	17096 4231	3 9	66	4	Y	3846	3726	0	77	1	90
04	26460	X	22606	-0-	-3854	-0-	17518 4671	3 9	417	4	Y	4246	4219	0	12	1	83
LINK VJ RANCH 24-13 E		WELL #:		5H	RRCID ->	289373	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	11272	PERF.11676	-		21433			
11	33840	X	31747	-0-	-2093	-0-	24701 6962	3 9	84	4	Y	6329	5994	0	303	1	79
12	31682	X	30888	-0-	-794	-0-	24635 6237	3 9	16	4	Y	5670	5481	0	187	1	81
01	32993	X	32993	-0-	-0-	-0-	26010 6956	3 9	27	4	Y	6324	6064	0	195	1	146
02	30682	X	29876	-0-	-806	-0-	24021 5767	3 9	88	4	Y	5243	5167	0	134	1	88
03	33031	X	33031	-0-	-0-	-0-	26321 6630	3 9	80	4	Y	6027	5809	0	140	1	141
04	31920	X	20768	-0-	-11152	-0-	16226 4279	3 9	263	4	Y	3890	3923	0	13	1	76

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 751H		RRCID -> 289376		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218				
11		127620 X	102720	-0-	-24900	-0-	91559 11084	3 9	77	4	Y	10076	9290	0 777 1 121
12		133951 X	114680	-0-	-19271	-0-	103739 10898	3 9	43	4	Y	9907	9236	0 656 1 136
01		133951 X	100295	-0-	-33656	-0-	90331 9909	3 9	55	4	Y	9008	8379	0 564 1 201
02		125164 X	10198	-0-	-114966	-0-	9689 485	3 9	24	4	Y	441	593	0 42 1 7
03		132308 X	51559	-0-	-80749	-0-	46432 5048	3 9	79	4	Y	4589	4281	0 191 1 105
04		110970 X	17009	-0-	-93961	-0-	14904 1859	3 9	246	4	Y	1690	1746	0 9 1 32
-----														
		WELL #: 2115H		RRCID -> 289379		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753				
11		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	444	-0-	444	444	46 356	3 9	42	4	Y	324	294	0 30
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	444					Y	-0-	30	0 -0-
-----														
		WELL #: 2114H		RRCID -> 289393		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808				
11		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-		-0-
12		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-		-0-
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
		WELL #: 27H		RRCID -> 289394		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886				
11		9600 X	8615	-0-	-985	-0-	7431 1165	3 9	19	4	Y	1059	1063	0 11 1 50
12		9920 X	8385	-0-	-1535	-0-	7179 1189	3 9	17	4	Y	1081	1010	0 10 1 111
01		9920 X	8436	-0-	-1484	-0-	7261 1158	3 9	17	4	Y	1053	1100	0 16 1 46
02		11020 X	7494	-0-	-3526	-0-	6525 953	3 9	16	4	Y	866	823	0 17 1 70
03		9951 X	8300	-0-	-1651	-0-	7100 1179	3 9	21	4	Y	1072	1050	0 13 1 67
04		8610 X	8029	-0-	-581	-0-	6890 1120	3 9	19	4	Y	1018	1004	0 6 1 64
-----														
		WELL #: 2H		RRCID -> 289423		COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138				
11		34206 X	34206	-0-	-0-	-0-	95 62	1 4	25253 8796	3 9	Y	7996	7934	0 29 1 88
12		35690 X	35690	-0-	-0-	-0-	137 165	1 4	28901 6487	3 9	Y	5897	5786	0 37 1 162
01		38919 X	38919	-0-	-0-	-0-	144 196	1 4	29439 9140	3 9	Y	8309	8253	0 64 1 130
02		37483 X	37483	-0-	-0-	-0-	184 76	1 4	28314 8909	3 9	Y	8099	8048	0 30 8 151
03		39102 X	39102	-0-	-0-	-0-	149 78	1 4	28943 9932	3 9	Y	9029	8791	0 49 1 289
04		35064 X	35064	-0-	-0-	-0-	42 38	1 4	26590 8394	3 9	Y	7631	7633	0 34 1 203

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 289442	COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11834	PERF.12038 - 22078					
11	26991	X	26991	-0-	-0-	94	1	20056	3	Y	6164	6105	0	53	1	68
12	28813	X	28813	-0-	-0-	61	4	6780	9	Y	7009	6821	0	64	1	192
01	27714	X	25587	-0-	-2127	107	1	20866	3	Y	5822	5819	0	97	1	90
02	27724	X	23690	-0-	-4034	130	4	7710	9	Y	5059	5046	0	9	8	94
03	29636	X	25216	-0-	-4420	140	4	6404	9	Y	5655	5497	0	50	1	181
04	27870	X	21530	-0-	-6340	142	1	17924	3	Y	4544	4551	0	33	1	121
						59	4	5565	9			20	8			
						117	1	18817	3	Y						
						61	4	6221	9							
						33	1	16475	3	Y						
						24	4	4998	9							
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 289443	COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11852	PERF.12039 - 22111					
11	32821	X	32821	-0-	-0-	96	1	25470	3	Y	6538	6470	0	60	1	72
12	33914	X	33899	-0-	-15	63	4	7192	9	Y	6925	6738	0	70	1	189
01	33139	X	32159	-0-	-980	107	1	26045	3	Y	6446	6417	0	112	1	100
02	31726	X	29082	-0-	-2644	129	4	7618	9	Y	5157	5154	0	7	8	96
03	33914	X	31876	-0-	-2038	106	1	24817	3	Y	6187	6007	0	58	1	198
04	32820	X	26717	-0-	-6103	145	4	7091	9	Y	4944	4954	0	38	1	132
						149	1	23198	3	Y						
						62	4	5673	9							
						134	1	24866	3	Y						
						70	4	6806	9							
						38	1	21213	3	Y						
						28	4	5438	9							
STATE LAGNIAPPE 57		WELL #:		1H	RRCID -> 289481	COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10541	PERF.10715 - 15303					
11	15660	X	11305	-0-	-4355	2	1	9613	3	Y	1472	1465	0	33	1	77
12	16027	X	11759	-0-	-4268	71	4	1619	9	Y	1520	1495	0	31	1	69
01	15407	X	9026	-0-	-6381	6	1	10019	3	Y	1148	1142	0	21	1	53
02	13572	X	8091	-0-	-5481	62	4	1672	9	Y	1204	1182	0	13	1	62
03	14508	X	8319	-0-	-6189	31	1	7722	3	Y	1236	1221	0	12	1	65
04	11370	X	9605	-0-	-1765	10	4	1263	9	Y	1203	1198	0	11	1	59
						27	1	6728	3	Y						
						12	4	1324	9							
						21	1	6921	3	Y						
						17	4	1360	9							
						19	1	8220	3	Y						
						43	4	1323	9							
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289584	COMPL. DATE 01/06/2022				TOTAL DEPTH 10142	PERF. 9940 - 20008					
11	45270	X	37817	-0-	-7453	231	1	34481	3	Y	2823	2831	1	42	8	192
12	48774	X	48774	-0-	-0-	3105	9			Y	3126	3118	1			200
01	48116	X	48116	-0-	-0-	1299	1	44036	3	Y	3107	3164	1	15	8	128
02	46922	X	44336	-0-	-2586	3439	9			Y	2612	2615	1	2	8	123
03	48763	X	45263	-0-	-3500	145	1	44553	3	Y	2394	2351	1	3	8	163
04	47190	X	41063	-0-	-6127	3418	9			Y	1799	1810	1	3	8	149
						47	1	41416	3	Y						
						2873	9									
						48	1	42551	3	Y						
						31	4	2633	9							
						33	1	39025	3	Y						
						26	4	1979	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* CODE	EOM BALANCE
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	289618	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	11707	PERF.	11700	-	16626	
11		12900 X	9225	-0-	-3675	-0-	119 1	7234 3	Y	1618	1587 0	10 1		47
							92 4	1780 9			30 8			
12		11532 X	10854	-0-	-678	-0-	48 1	8578 3	Y	1976	1857 0	13 1		153
							54 4	2174 9						
01		11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	66 1	9239 3	Y	2039	2149 0	26 1		10
							114 4	2243 9			7 8			
02		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	41 1	8404 3	Y	2101	2082 0	6 1		15
							7 4	2311 9			8 8			
03		12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	20 1	10208 3	Y	2447	2406 0	6 1		40
							78 4	2692 9			10 8			
04		14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	30 1	11464 3	Y	2734	2732 0	10 1		21
							5 4	3007 9			11 8			
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289626	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	11649	PERF.	11747	-	16951	
11		16530 X	14519	-0-	-2011	-0-	194 1	11812 3	Y	2205	2172 0	16 1		64
							87 4	2426 9			35 8			
12		17081 X	15087	-0-	-1994	-0-	68 1	12249 3	Y	2477	2331 0	19 1		191
							45 4	2725 9						
01		17081 X	13621	-0-	-3460	-0-	80 1	11078 3	Y	2156	2300 0	31 1		10
							91 4	2372 9			6 8			
02		14036 X	12645	-0-	-1391	-0-	50 1	10228 3	Y	2146	2126 0	8 1		15
							6 4	2361 9			7 8			
03		15097 X	13727	-0-	-1370	-0-	22 1	10988 3	Y	2411	2371 0	6 1		39
							65 4	2652 9			10 8			
04		16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	35 1	13181 3	Y	2612	2606 0	12 1		20
							5 4	2873 9			13 8			
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	289627	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	12100	-	16926	
11		17310 X	12481	-0-	-4829	-0-	154 1	9402 3	Y	2559	2520 0	14 1		75
							110 4	2815 9			38 8			
12		17732 X	16004	-0-	-1728	-0-	71 1	12855 3	Y	2748	2589 0	22 1		212
							55 4	3023 9						
01		18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	109 1	15044 3	Y	2799	2945 0	46 1		13
							150 4	3079 9			7 8			
02		16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	67 1	13575 3	Y	2393	2366 0	16 1		17
							9 4	2632 9			7 8			
03		15996 X	12711	-0-	-3285	-0-	20 1	9894 3	Y	2474	2435 0	8 1		40
							76 4	2721 9			8 8			
04		17790 X	13282	-0-	-4508	-0-	27 1	10389 3	Y	2601	2597 0	14 1		20
							5 4	2861 9			10 8			
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289630	COMPL. DATE	01/08/2022	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9947	-	21488	
11		59700 X	42927	-0-	-16773	-0-	264 1	39371 3	Y	2948	2949 1	44 8		200
							49 4	3243 9						
12		58962 X	46364	-0-	-12598	-0-	1175 1	40071 3	Y	4599	4498 1			301
							59 4	5059 9						
01		54560 X	45481	-0-	-9079	-0-	131 1	40389 3	Y	4459	4551 1	21 8		188
							56 4	4905 9						
02		42794 X	42794	-0-	-0-	-0-	43 1	37867 3	Y	4391	4356 1	4 8		219
							54 4	4830 9						
03		46376 X	44594	-0-	-1782	-0-	44 1	39352 3	Y	4671	4552 1	5 8		333
							60 4	5138 9						
04		44880 X	39004	-0-	-5876	-0-	29 1	34481 3	Y	4035	4012 1	6 8		350
							55 4	4439 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	289720	COMPL. DATE	08/04/2020	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	10715	-	18294			
11		36240 X	34277	-0-	-1963	-0-	67 1 41 4	32512 3 1657 9	3	Y	1506	1334 0	151 1	1	71	
12		38657 X	34524	-0-	-4133	-0-	89 1 25 4	32636 3 1774 9	3	Y	1613	1447 0	137 1	1	98	
01		38657 X	33731	-0-	-4926	-0-	313 1 54 4	31598 3 1766 9	3	Y	1605	1466 0	146 1	1	91	
02		36163 X	30838	-0-	-5325	-0-	55 1 22 4	29211 3 1550 9	3	Y	1409	1285 0	113 1	1	102	
03		37789 X	34120	-0-	-3669	-0-	47 1 33 4	32212 3 1828 9	3	Y	1662	1500 0	126 1	1	138	
04		34290 X	32140	-0-	-2150	-0-	20 1 21 4	30463 3 1636 9	3	Y	1487	1454 0	69 1	1	102	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	289809	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	10326	PERF.	10820	-	19745			
11		37530 X	31630	-0-	-5900	-0-	165 1 28 4	27414 3 4023 9	3	Y	3657	3502 0	99 1	1	113	
12		35154 X	33100	-0-	-2054	-0-	69 1 47 4	29534 3 3450 9	3	Y	3136	3024 0	97 1	1	123	
01		34906 X	30646	-0-	-4260	-0-	58 1 49 4	26980 3 3559 9	3	Y	3235	3185 0	97 1	1	75	
02		30943 X	24255	-0-	-6688	-0-	71 1 130 4	21157 3 2897 9	3	Y	2634	2588 0	60 1	1	61	
03		33108 X	30297	-0-	-2811	-0-	86 1 143 4	26685 3 3383 9	3	Y	3075	2960 0	75 1	1	101	
04		32040 X	29899	-0-	-2141	-0-	126 1 39 4	25804 3 3930 9	3	Y	3573	3519 0	45 1	1	110	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	289810	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	11060	-	20085			
11		63330 X	53552	-0-	-9778	-0-	238 1 40 4	49193 3 4081 9	3	Y	3710	3485 0	167 1	1	113	
12		64493 X	64493	-0-	-0-	-0-	104 1 70 4	59886 3 4433 9	3	Y	4030	3798 0	185 1	1	156	
01		60915 X	55529	-0-	-5386	-0-	83 1 71 4	51662 3 3713 9	3	Y	3375	3279 0	174 1	1	77	
02		55680 X	46484	-0-	-9196	-0-	90 1 164 4	43122 3 3108 9	3	Y	2825	2722 0	116 1	1	64	
03		62527 X	49643	-0-	-12884	-0-	98 1 163 4	45511 3 3871 9	3	Y	3519	3349 0	120 1	1	114	
04		60510 X	48039	-0-	-12471	-0-	150 1 47 4	44283 3 3559 9	3	Y	3235	3178 0	73 1	1	98	
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289813	COMPL. DATE	09/21/2020	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10799	-	18443			
11		42360 X	38620	-0-	-3740	-0-	73 1 45 4	36464 3 2038 9	3	Y	1853	1706 0	109 1	1	91	
12		43772 X	39139	-0-	-4633	-0-	92 1 26 4	37105 3 1916 9	3	Y	1742	1621 0	101 1	1	109	
01		43772 X	37386	-0-	-6386	-0-	328 1 57 4	35602 3 1399 9	3	Y	1272	1191 0	118 1	1	72	
02		37474 X	37474	-0-	-0-	-0-	69 1 28 4	35882 3 1495 9	3	Y	1359	1232 0	100 1	1	99	
03		39711 X	36100	-0-	-3611	-0-	57 1 40 4	34445 3 1558 9	3	Y	1416	1299 0	98 1	1	118	
04		38430 X	35283	-0-	-3147	-0-	25 1 26 4	33778 3 1454 9	3	Y	1322	1294 0	55 1	1	91	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 289821	COMPL. DATE 01/23/2022		TOTAL DEPTH 10354		PERF.10641		- 19707				
11	55080 X	43567	-0-	-11513	-0-	217 1	38404 3	4463	4248 0	Y	143 1	138				
12	53413 X	45021	-0-	-8392	-0-	37 4	4909 9	4981	4769 0	Y	149 1	195				
01	52173 X	44430	-0-	-7743	-0-	61 4	5479 9	4235	4167 0	Y	164 1	98				
02	47444 X	39075	-0-	-8369	-0-	87 1	39610 3	3865	3761 0	Y	113 1	89				
03	49073 X	42754	-0-	-6319	-0-	74 4	4659 9	4061	3894 0	Y	123 1	133				
04	43560 X	13952	-0-	-29608	-0-	100 1	34541 3	1223	1294 0	Y	25 1	37				
-----																
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 289822	COMPL. DATE 01/23/2022		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10700		- 20094				
11	64290 X	53142	-0-	-11148	-0-	243 1	48887 3	3610	3410 0	Y	146 1	110				
12	63209 X	58283	-0-	-4926	-0-	41 4	3971 9	3820	3630 0	Y	147 1	149				
01	63209 X	42675	-0-	-20534	-0-	97 1	53919 3	2086	2067 0	Y	120 1	47				
02	57188 X	28507	-0-	-28681	-0-	65 4	4202 9	3034	2951 0	Y	59 1	71				
03	58714 X	24869	-0-	-33845	-0-	75 1	40241 3	3347	3258 0	Y	49 1	111				
04	56400 X	42716	-0-	-13684	-0-	64 4	2295 9	3839	3776 0	Y	56 1	118				
-----																
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 289825	COMPL. DATE 01/23/2022		TOTAL DEPTH 10364		PERF.10550		- 19918				
11	44640 X	40203	-0-	-4437	-0-	174 1	34441 3	5054	4805 0	Y	160 1	156				
12	43710 X	41515	-0-	-2195	-0-	29 4	5559 9	5427	5213 0	Y	150 1	213				
01	43710 X	37296	-0-	-6414	-0-	62 1	35441 3	4431	4391 0	Y	149 1	103				
02	39875 X	33034	-0-	-6841	-0-	42 4	5970 9	3356	3275 0	Y	107 1	77				
03	41974 X	36179	-0-	-5795	-0-	65 1	32302 3	3474	3322 0	Y	116 1	113				
04	40200 X	36457	-0-	-3743	-0-	55 4	4874 9	3376	3312 0	Y	74 1	103				
-----																

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	TOTAL PROD	DEPTH	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	289830	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL	DEPTH	10651	PERF.10760	-	20074	
11		70470 X	69129	-0-	-1341	-0-	464 1 79 4	65309 3 3277 9	Y	2979	2714	0	226 1	88
12		101900 X	101900	-0-	-0-	-0-	223 1 150 4	97058 3 4469 9	Y	4063	3689	0	306 1	152
01		82079 X	82079	-0-	-0-	-0-	175 1 149 4	77652 3 4103 9	Y	3730	3530	0	268 1	83
02		70557 X	57159	-0-	-13398	-0-	141 1 258 4	53892 3 2868 9	Y	2607	2483	0	148 1	59
03		101897 X	83810	-0-	-18087	-0-	216 1 359 4	79277 3 3958 9	Y	3598	3329	0	214 1	114
04		98610 X	85730	-0-	-12880	-0-	332 1 104 4	81354 3 3940 9	Y	3582	3451	0	138 1	107
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	289835	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.10870	-	20106	
11		69360 X	62104	-0-	-7256	-0-	284 1 48 4	58647 3 3125 9	Y	2841	2583	0	215 1	84
12		70339 X	68880	-0-	-1459	-0-	114 1 77 4	65452 3 3237 9	Y	2943	2720	0	192 1	111
01		68572 X	60711	-0-	-7861	-0-	92 1 78 4	57416 3 3125 9	Y	2841	2703	0	184 1	64
02		62988 X	54400	-0-	-8588	-0-	104 1 189 4	51276 3 2831 9	Y	2574	2449	0	131 1	58
03		67983 X	58231	-0-	-9752	-0-	114 1 190 4	54954 3 2973 9	Y	2703	2537	0	138 1	86
04		65790 X	59843	-0-	-5947	-0-	186 1 58 4	56702 3 2897 9	Y	2634	2552	0	89 1	79
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	289863	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL	DEPTH	10376	PERF.10530	-	19695	
11		38640 X	38043	-0-	-597	-0-	184 1 31 4	33825 3 4003 9	Y	3639	3461	0	117 1	112
12		40424 X	38325	-0-	-2099	-0-	64 1 43 4	34017 3 4201 9	Y	3819	3668	0	107 1	150
01		40424 X	32974	-0-	-7450	-0-	51 1 44 4	29474 3 3405 9	Y	3095	3071	0	101 1	72
02		36308 X	32285	-0-	-4023	-0-	60 1 109 4	28271 3 3845 9	Y	3495	3409	0	77 1	81
03		38812 X	33942	-0-	-4870	-0-	72 1 119 4	29805 3 3946 9	Y	3587	3470	0	80 1	118
04		37560 X	30970	-0-	-6590	-0-	104 1 32 4	27644 3 3190 9	Y	2900	2882	0	47 1	89
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289959	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL	DEPTH	10653	PERF.10717	-	20015	
11		67500 X	57098	-0-	-10402	-0-	270 1 46 4	51923 3 4859 9	Y	4417	4184	0	173 1	135
12		69750 X	58693	-0-	-11057	-0-	102 1 68 4	53745 3 4778 9	Y	4344	4143	0	162 1	169
01		69750 X	57548	-0-	-12202	-0-	88 1 75 4	51838 3 5547 9	Y	5043	4923	0	171 1	117
02		61393 X	52306	-0-	-9087	-0-	98 1 179 4	46969 3 5060 9	Y	4600	4487	0	123 1	107
03		65131 X	55641	-0-	-9490	-0-	108 1 181 4	50282 3 5070 9	Y	4609	4435	0	130 1	151
04		57090 X	24353	-0-	-32737	-0-	73 1 23 4	22191 3 2066 9	Y	1878	1936	0	36 1	57



PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE ABSAROKA UNIT																
-----																
STATE BLUEWING UNIT B																
-----																
STATE CORREA UNIT																
-----																
STATE CORREA UNIT																
-----																



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 290297	COMPL. DATE 06/24/2021	TOTAL DEPTH 10813	PERF.11100	-		21561			
11		74704 X	74704	-0-	-0-	6 1	69414 3	Y	4780	4495 0	265 1	84	
12		77699 X	77699	-0-	-0-	26 4	5258 9	Y	4744	4448 0	251 1	125	
01		77501 X	77501	-0-	-0-	44 1	72328 3	Y	4093	3834 0	275 1	108	
02		76096 X	69399	-0-	-6697	109 4	5218 9	Y	4188	3953 0	193 1	150	
03		79949 X	70504	-0-	-9445	164 1	72520 3	Y	3948	3717 0	194 1	186	
04		76394 X	76394	-0-	-0-	315 4	4502 9	Y	3589	3419 0	135 1	220	
						9 1	64619 3	Y					
						164 4	4607 9	Y					
						3 1	66115 3	Y					
						43 4	4343 9	Y					
						11 1	72387 3	Y					
						48 4	3948 9	Y					
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 290298	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10520	-		21292			
11		39480 X	37370	-0-	-2110	4 1	31361 3	Y	5444	5299 0	125 1	99	
12		37795 X	37795	-0-	-0-	17 4	5988 9	Y	5345	5176 0	115 1	146	
01		37200 X	33223	-0-	-3977	26 1	31825 3	Y	4515	4425 0	111 1	124	
02		33814 X	26741	-0-	-7073	64 4	5880 9	Y	2655	2608 0	74 1	97	
03		36146 X	27188	-0-	-8958	81 1	28019 3	Y	3771	3613 0	71 1	183	
04		34980 X	27358	-0-	-7622	156 4	4967 9	Y	3784	3683 0	45 1	238	
						6 1	23701 3	Y					
						113 4	2921 9	Y					
						2 1	23008 3	Y					
						30 4	4148 9	Y					
						6 1	23161 3	Y					
						29 4	4162 9	Y					
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 290299	COMPL. DATE 06/27/2021	TOTAL DEPTH 10770	PERF.10850	-		21636			
11		75960 X	67731	-0-	-8229	6 1	62243 3	Y	4961	4721 0	239 1	88	
12		78492 X	68456	-0-	-10036	25 4	5457 9	Y	5085	4814 0	219 1	136	
01		78492 X	67884	-0-	-10608	41 1	62720 3	Y	4596	4370 0	238 1	123	
02		77140 X	57634	-0-	-19506	101 4	5594 9	Y	4224	4035 0	159 1	153	
03		82460 X	63288	-0-	-19172	136 1	62431 3	Y	4494	4260 0	172 1	214	
04		67889 X	67889	-0-	-0-	261 4	5056 9	Y	4886	4678 0	117 1	304	
						8 1	52843 3	Y					
						137 4	4646 9	Y					
						3 1	58290 3	Y					
						52 4	4943 9	Y					
						12 1	62447 3	Y					
						55 4	5375 9	Y					
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	9H	RRCID -> 290301	COMPL. DATE 02/12/2021	TOTAL DEPTH 10384	PERF.10570	-		21315			
11		40088 X	40088	-0-	-0-	5 1	35409 3	Y	4230	4066 0	149 1	76	
12		41773 X	41773	-0-	-0-	21 4	4653 9	Y	4269	4080 0	142 1	115	
01		41664 X	41390	-0-	-274	34 1	36959 3	Y	3813	3670 0	154 1	103	
02		39406 X	39406	-0-	-0-	84 4	4696 9	Y	4102	3941 0	114 1	150	
03		41788 X	41781	-0-	-7	124 1	36835 3	Y	3961	3799 0	121 1	190	
04		41179 X	41179	-0-	-0-	237 4	4194 9	Y	3805	3681 0	76 1	237	
						8 1	34753 3	Y					
						133 4	4512 9	Y					
						2 1	37386 3	Y					
						36 4	4357 9	Y					
						8 1	36950 3	Y					
						35 4	4186 9	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
-----													
PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 6H		RRCID -> 290306		COMPL. DATE 08/31/2021				TOTAL DEPTH 10742 PERF.10870 - 21752			
11	67437 X	67437	-0-	-0-	-0-	6 1	29440 3	Y	4292	4043 0	232 1	76	
12	72447 X	68043	-0-	-4404	-0-	25 4	4721 9	Y	4118	3868 0	213 1	109	
01	72447 X	66145	-0-	-6302	-0-	41 1	63370 3	Y	3949	3726 0	226 1	105	
02	67773 X	62486	-0-	-5287	-0-	102 4	4530 9	Y	3816	3616 0	168 1	137	
03	72044 X	62098	-0-	-9946	-0-	147 1	61373 3	Y	3601	3402 0	165 1	170	
04	67440 X	61427	-0-	-6013	-0-	281 4	4344 9	Y	3279	3142 0	104 1	202	
						8 1	58137 3	Y					
						143 4	4198 9	Y					
						3 1	58094 3	Y					
						40 4	3961 9	Y					
						9 1	57771 3	Y					
						40 4	3607 9	Y					
-----													
VJ RANCH LINK 35-38 A		WELL #: 711H		RRCID -> 290316		COMPL. DATE 07/28/2021				TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476			
11	41040 X	37335	-0-	-3705	-0-	2 1	29440 3	Y	7073	6817 0	267 1	61	
12	41013 X	36834	-0-	-4179	-0-	113 4	7780 9	Y	6769	6496 0	248 1	86	
01	41013 X	35364	-0-	-5649	-0-	1 1	29200 3	Y	6527	6302 0	235 1	75	
02	37584 X	32826	-0-	-4758	-0-	187 4	7446 9	Y	6456	6275 0	158 1	98	
03	38595 X	31808	-0-	-6787	-0-	27962 3	222 4	Y	6209	6038 0	147 1	70	
04	37350 X	29654	-0-	-7696	-0-	7180 9	25518 3	Y	5817	5778 0	20 1	29	
						24871 3	107 4	Y					
						6830 9	666 4	Y					
						22589 3	6399 9	Y					
						6399 9		Y					
-----													
VJ RANCH LINK 35-38 C		WELL #: 751H		RRCID -> 290319		COMPL. DATE 03/30/2023				TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090			
11	67410 X	58242	-0-	-9168	-0-	3 1	53491 3	Y	4193	3840 0	367 1	34	
12	69657 X	54122	-0-	-15535	-0-	136 4	4612 9	Y	3912	3579 0	319 1	48	
01	66340 X	49708	-0-	-16632	-0-	1 1	49608 3	Y	4033	3750 0	286 1	45	
02	58464 X	35223	-0-	-23241	-0-	210 4	4303 9	Y	2758	2621 0	141 1	41	
03	62496 X	44189	-0-	-18307	-0-	45047 3	225 4	Y	2774	2591 0	171 1	30	
04	58230 X	7215	-0-	-51015	-0-	4436 9	32036 3	Y	720	734 0	6 1	3	
						3034 9	153 4	Y					
						41005 3	133 4	Y					
						3051 9	6307 3	Y					
						6307 3	792 9	Y					
						792 9		Y					
-----													
VJ RANCH LINK 35-38 E		WELL #: 712H		RRCID -> 290323		COMPL. DATE 07/29/2021				TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555			
11	33540 X	25915	-0-	-7625	-0-	2 1	21202 3	Y	4202	4066 0	150 1	36	
12	33480 X	26352	-0-	-7128	-0-	89 4	4622 9	Y	3895	3735 0	146 1	50	
01	33480 X	28191	-0-	-5289	-0-	21930 3	137 4	Y	4557	4403 0	151 1	53	
02	30363 X	25509	-0-	-4854	-0-	4285 9	22982 3	Y	4026	3923 0	95 1	61	
03	28238 X	28238	-0-	-0-	-0-	5013 9	196 4	Y	4387	4261 0	101 1	49	
04	27270 X	23754	-0-	-3516	-0-	20909 3	171 4	Y	3831	3807 0	14 1	19	
						4429 9	118 4	Y					
						23294 3	4826 9	Y					
						4826 9	18926 3	Y					
						4214 9	4214 9	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	52770 X	41199	-0-	-11571	-0-	2	1	36600	3	Y	4089	3901	0	203	1	35
12	47616 X	41852	-0-	-5764	-0-	99	4	4498	9	Y	4040	3830	0	194	1	51
01	46996 X	42562	-0-	-4434	-0-	37246	3	162	4	Y	5004	4808	0	189	1	58
02	43964 X	39348	-0-	-4616	-0-	4444	9	220	4	Y	4752	4617	0	121	1	72
03	44516 X	41863	-0-	-2653	-0-	36838	3	196	4	Y	4900	4753	0	123	1	55
04	44191 X	44191	-0-	-0-	-0-	5504	9	118	4	Y	4323	4283	0	30	1	21
						33925	3	870	4	Y		44	8			
						5227	9									
						36355	3									
						5390	9									
						38566	3									
						4755	9									
VJ RANCH LINK 35-38 F		WELL #: 732H		RRCID -> 290334		COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762						
11	64290 X	52987	-0-	-11303	-0-	3	1	45845	3	Y	6369	5981	0	414	1	53
12	62558 X	52424	-0-	-10134	-0-	133	4	7006	9	Y	6298	5889	0	384	1	78
01	57660 X	50675	-0-	-6985	-0-	1	1	45277	3	Y	5894	5539	0	367	1	66
02	52142 X	46924	-0-	-5218	-0-	218	4	6928	9	Y	5661	5399	0	244	1	84
03	55738 X	47426	-0-	-8312	-0-	43930	3	262	4	Y	5152	4898	0	239	1	56
04	52980 X	43174	-0-	-9806	-0-	6483	9	129	4	Y	4368	4326	0	32	1	21
						40471	3	226	4	Y		43	8			
						6227	9					45	8			
						41630	3									
						5667	9									
						37492	3									
						4805	9									
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290341		COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017						
11	45720 X	42559	-0-	-3161	-0-	4	1	36028	3	Y	5919	5767	0	134	1	108
12	45818 X	43169	-0-	-2649	-0-	16	4	6511	9	Y	5954	5769	0	123	1	163
01	45973 X	37910	-0-	-8063	-0-	27	1	36526	3	Y	4936	4843	0	119	1	136
02	43007 X	36201	-0-	-6806	-0-	67	4	6549	9	Y	5026	4889	0	88	1	185
03	45973 X	40475	-0-	-5498	-0-	90	1	32217	3	Y	5030	4870	0	100	1	244
04	42570 X	40797	-0-	-1773	-0-	173	4	5430	9	Y	4460	4358	0	65	1	280
						7	1	30538	3	Y		1	8			
						127	4	5529	9							
						2	1	34903	3	Y						
						37	4	5533	9							
						8	1	35844	3	Y						
						39	4	4906	9							
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 290352		COMPL. DATE 09/01/2021				TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555						
11	57942 X	57942	-0-	-0-	-0-	6	1	52960	3	Y	4501	4275	0	216	1	80
12	62444 X	62444	-0-	-0-	-0-	25	4	4951	9	Y	4729	4467	0	211	1	126
01	62970 X	62970	-0-	-0-	-0-	40	1	57102	3	Y	4235	4012	0	235	1	113
02	60191 X	60191	-0-	-0-	-0-	100	4	5202	9	Y	4372	4152	0	176	1	157
03	62580 X	62580	-0-	-0-	-0-	143	1	57894	3	Y	4183	3959	0	182	1	198
04	62174 X	62174	-0-	-0-	-0-	274	4	4659	9	Y	3944	3782	0	115	1	244
						8	1	55228	3	Y						
						146	4	4809	9							
						3	1	57936	3	Y						
						40	4	4601	9							
						9	1	57787	3	Y						
						40	4	4338	9							





PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8H		RRCID -> 291111	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11914		PERF.12148		-		16720				
11	14221 X	14221	-0-	-0-	-0-	10606 3522	3 9	93	4	Y	3202	3201 15	0 8	18	1	41
12	15881 X	15881	-0-	-0-	-0-	12396 3434	3 9	51	4	Y	3122	3056	0	24	1	83
01	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	11889 2990	3 9	65	4	Y	2718	2703 6	0 8	39	1	53
02	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	10427 2446	3 9	77	4	Y	2224	2196 7	0 8	33	1	41
03	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	12075 2795	3 9	29	4	Y	2541	2491 12	0 8	27	1	52
04	14547 X	14547	-0-	-0-	-0-	12026 2506	3 9	15	4	Y	2278	2270 12	0 8	13	1	35
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 291128	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 10587		PERF.10667		-		17918				
11	31350 X	26111	-0-	-5239	-0-	29 22	1 4	22090	3	Y	3609	3557 2	0 8	70	1	38
12	30690 X	30173	-0-	-517	-0-	31 47	1 4	25499	3	Y	4178	4076	0	62	1	78
01	32395 X	30952	-0-	-1443	-0-	71 117	1 4	25595	3	Y	4699	4639 3	0 8	68	1	67
02	31929 X	30562	-0-	-1367	-0-	15 49	1 4	25757	3	Y	4310	4257	0	46	1	74
03	34131 X	31518	-0-	-2613	-0-	33 101	1 4	26023	3	Y	4874	4760	0	44	1	144
04	31102 X	31102	-0-	-0-	-0-	101 43	4 4	5361	9	Y	4893	4838	0	34	1	165
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291129	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 10875		PERF.11143		-		18351				
11	36960 X	33684	-0-	-3276	-0-	40 29	1 4	30118	3	Y	3179	3076 2	0 8	113	1	33
12	39556 X	34529	-0-	-5027	-0-	38 47	1 4	30592	3	Y	3502	3354	0	117	1	64
01	39556 X	34781	-0-	-4775	-0-	85 123	1 4	30287	3	Y	3896	3776 3	0 8	126	1	55
02	37004 X	35719	-0-	-1285	-0-	20 63	1 4	32994	3	Y	2402	2325	0	92	1	40
03	39056 X	39056	-0-	-0-	-0-	47 128	1 4	36345	3	Y	2305	2182	0	97	1	66
04	37454 X	37454	-0-	-0-	-0-	40 48	1 4	33820	3	Y	3224	3114	0	69	1	107
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 761H		RRCID -> 291154	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 11403		PERF.11466		-		18748				
11	56010 X	48730	-0-	-7280	-0-	61 35	1 4	45969	3	Y	2423	2279 1	0 8	147	1	25
12	57877 X	53200	-0-	-4677	-0-	62 60	1 4	50286	3	Y	2538	2375	0	143	1	45
01	57877 X	51913	-0-	-5964	-0-	138 157	1 4	48975	3	Y	2403	2261 2	0 8	152	1	33
02	53447 X	44674	-0-	-8773	-0-	25 68	1 4	42281	3	Y	2091	2001	0	88	1	35
03	54746 X	39558	-0-	-15188	-0-	49 120	1 4	37818	3	Y	1428	1348	0	75	1	40
04	51480 X	42265	-0-	-9215	-0-	48 49	1 4	40422	3	Y	1587	1513	0	62	1	52



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
ATLAS 7 UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	291316	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	12083	-		16814			
11		23761 X	23761	-0-	-0-	-0-	16232 7333 9	3	196	4	Y	6666	6560 30 8	0	26	1	85
12		22923 X	22923	-0-	-0-	-0-	16116 6711 9	3	96	4	Y	6101	5994	0	29	1	163
01		13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	9063 4102 9	3	96	4	Y	3729	3785 7 8	0	27	1	73
02		19082 X	11677	-0-	-7405	-0-	8346 3242 9	3	89	4	Y	2947	2927 9 8	0	30	1	54
03		20398 X	13089	-0-	-7309	-0-	9452 3579 9	3	58	4	Y	3254	3208 10 8	0	23	1	67
04		19740 X	11064	-0-	-8676	-0-	8024 3022 9	3	18	4	Y	2747	2752 9 8	0	10	1	43
ATLAS 7 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	291318	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	12086	-		16948			
11		12785 X	12785	-0-	-0-	-0-	8921 3763 9	3	101	4	Y	3421	3418 13 8	0	11	1	43
12		13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	10140 3795 9	3	49	4	Y	3450	3387	0	14	1	92
01		13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	10034 3682 9	3	65	4	Y	3347	3339 6 8	0	29	1	65
02		11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	8470 2919 9	3	75	4	Y	2654	2635 6 8	0	29	1	49
03		12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	9480 3313 9	3	28	4	Y	3012	2967 10 8	0	22	1	62
04		13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	10706 3252 9	3	15	4	Y	2956	2948 12 8	0	12	1	46
STATE APACHE 57		WELL #:	751H	RRCID ->	291331	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	11364	-		21493			
11		191520 X	168369	-0-	-23151	-0-	158740 9360 9	3	269	4	Y	8509	7834 3 8	0	610	1	450
12		192541 X	154081	-0-	-38460	-0-	145559 8290 9	3	232	4	Y	7536	7267	0	509	1	210
01		192541 X	154851	-0-	-37690	-0-	146944 7807 9	3	100	4	Y	7097	6570 33 8	0	511	1	193
02		174754 X	163160	-0-	-11594	-0-	154847 8188 9	3	125	4	Y	7444	6914	0	487	1	236
03		173972 X	138716	-0-	-35256	-0-	131980 6674 9	3	62	4	Y	6067	5686	0	409	1	208
04		168360 X	419	-0-	-167941	-0-	362	3	57	9	Y	52	256	0	1	1	3
STATE APACHE 57		WELL #:	732H	RRCID ->	291350	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	10856	PERF.	11059	-		21199			
11		62940 X	61979	-0-	-961	-0-	57581 4296 9	3	102	4	Y	3905	3669 2 8	0	193	1	211
12		69471 X	61002	-0-	-8469	-0-	57224 3681 9	3	97	4	Y	3346	3287	0	175	1	95
01		69471 X	60684	-0-	-8787	-0-	56695 3948 9	3	41	4	Y	3589	3389 17 8	0	178	1	100
02		64989 X	49697	-0-	-15292	-0-	46807 2852 9	3	38	4	Y	2593	2476	0	133	1	84
03		65906 X	50402	-0-	-15504	-0-	47585 2793 9	3	24	4	Y	2539	2402	0	133	1	88
04		71336 X	71336	-0-	-0-	-0-	67452 3824 9	3	60	4	Y	3476	3290	0	104	1	170

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 733H		RRCID -> 291351		COMPL. DATE 01/29/2022				TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	56790 X	53042	-0-	-3748	-0-	49152 3 3802 9	88 4	Y	3456	3242 0 1 8	178 1			187
12	56296 X	55507	-0-	-789	-0-	51518 3 3901 9	88 4	Y	3546	3463 0	169 1			101
01	56296 X	50980	-0-	-5316	-0-	47497 3 3446 9	37 4	Y	3133	2978 0 15 8	153 1			88
02	52664 X	50643	-0-	-2021	-0-	46889 3 3716 9	38 4	Y	3378	3220 0	136 1			110
03	55521 X	52564	-0-	-2957	-0-	49010 3 3530 9	24 4	Y	3209	3065 0	141 1			113
04	70961 X	70961	-0-	-0-	-0-	66819 3 4084 9	58 4	Y	3713	3538 0	106 1			182
STATE APACHE 57		WELL #: 731H		RRCID -> 291383		COMPL. DATE 01/27/2022				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148				
11	59656 X	59656	-0-	-0-	-0-	54908 3 4638 9	110 4	Y	4216	3927 0 2 8	179 1			230
12	62991 X	62991	-0-	-0-	-0-	57948 3 4937 9	106 4	Y	4488	4417 0	172 1			129
01	60960 X	60960	-0-	-0-	-0-	56686 3 4231 9	43 4	Y	3846	3679 0 18 8	170 1			108
02	57681 X	57266	-0-	-415	-0-	53394 3 3826 9	46 4	Y	3478	3328 0	145 1			113
03	62992 X	59336	-0-	-3656	-0-	55127 3 4180 9	29 4	Y	3800	3632 0	147 1			134
04	60960 X	59338	-0-	-1622	-0-	55265 3 4022 9	51 4	Y	3656	3529 0	81 1			180
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291388		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612				
11	81390 X	66600	-0-	-14790	-0-	44 1 66 4	62700 3 3790 9	Y	3445	3311 1	52 8			167
12	84103 X	69780	-0-	-14323	-0-	68 1 76 4	66010 3 3626 9	Y	3296	3312 1				151
01	68634 X	44574	-0-	-24060	-0-	415 1 142 4	41552 3 2465 9	Y	2241	2234 1	1 8			157
02	64380 X	60950	-0-	-3430	-0-	331 1 97 4	56727 3 3795 9	Y	3450	3385 1	2 8			220
03	69781 X	60236	-0-	-9545	-0-	601 1 201 4	56707 3 2727 9	Y	2479	2515 1	4 8			180
04	67530 X	64084	-0-	-3446	-0-	1150 1 107 4	59774 3 3053 9	Y	2775	2813 1	5 8			137
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291401		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305				
11	50220 X	45010	-0-	-5210	-0-	29 1 38 4	41402 3 3541 9	Y	3219	3156 1	48 8			161
12	50158 X	47241	-0-	-2917	-0-	45 1 46 4	43853 3 3297 9	Y	2997	3015 1				143
01	48887 X	45340	-0-	-3547	-0-	427 1 98 4	42755 3 2060 9	Y	1873	1884 1				132
02	45356 X	42900	-0-	-2456	-0-	236 1 62 4	40366 3 2236 9	Y	2033	2034 1	1 8			130
03	47244 X	44517	-0-	-2727	-0-	435 1 157 4	41202 3 2723 9	Y	2475	2412 1	4 8			189
04	45720 X	38491	-0-	-7229	-0-	697 1 72 4	36129 3 1593 9	Y	1448	1563 1	2 8			72



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 291634		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10218 PERF.10363 - 20121						
11		48150 X	40239	-0-	-7911	-0-	35542 3	102	4	Y	4177	4103	1	47	8	160
							4595 9									
12		49755 X	42800	-0-	-6955	-0-	38839 3	37	4	Y	3567	3595	1			132
							3924 9									
01		46562 X	41933	-0-	-4629	-0-	37870 3	83	4	Y	3618	3559	1	1	8	190
							3980 9									
02		41296 X	38102	-0-	-3194	-0-	34310 3	46	4	Y	3405	3464	1	2	8	129
							3746 9									
03		44144 X	37815	-0-	-6329	-0-	34950 3	13	4	Y	2593	2583	1	2	8	137
							2852 9									
04		42020 X	42020	-0-	-0-	-0-	37145 3	18	4	Y	4415	4329	1	5	8	218
							4857 9									
TITAN 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 291645		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689						
11		13740 X	12257	-0-	-1483	-0-	8327 3	16	4	Y	3558	3533	0	10	1	51
							3914 9					8	8			
12		14198 X	13416	-0-	-782	-0-	8568 3	2	4	Y	4405	4335	0	33	1	88
							4846 9									
01		14198 X	10578	-0-	-3620	-0-	7654 3	10	4	Y	2649	2688	0	16	1	29
							2914 9					4	8			
02		11803 X	9034	-0-	-2769	-0-	5914 3	66	4	Y	2776	2762	0	4	1	35
							3054 9					4	8			
03		12617 X	11263	-0-	-1354	-0-	7690 3	23	4	Y	3227	3148	0	4	1	97
							3550 9					13	8			
04		12210 X	9532	-0-	-2678	-0-	6652 3	3	4	Y	2615	2659	0	5	1	36
							2877 9					12	8			
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291678		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10681 PERF.10647 - 20745						
11		69270 X	56804	-0-	-12466	-0-	50575 3	128	4	Y	5546	5474	1	64	8	213
							6101 9									
12		71579 X	58328	-0-	-13251	-0-	53047 3	49	4	Y	4756	4792	1			177
							5232 9									
01		65255 X	58653	-0-	-6602	-0-	53248 3	113	4	Y	4811	4733	1	1	8	254
							5292 9									
02		59566 X	53267	-0-	-6299	-0-	48337 3	66	4	Y	4422	4506	1	2	8	168
							4864 9									
03		62775 X	53007	-0-	-9768	-0-	48643 3	18	4	Y	3951	3905	1	4	8	210
							4346 9									
04		56790 X	47895	-0-	-8895	-0-	43489 3	19	4	Y	3988	3997	1	5	8	196
							4387 9									
TITAN 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291699		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491						
11		13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	9001 3	22	4	Y	3673	3635	0	11	1	53
							4040 9					13	8			
12		12617 X	12367	-0-	-250	-0-	8908 3	3	4	Y	3142	3102	0	30	1	63
							3456 9									
01		12617 X	12285	-0-	-332	-0-	8822 3	17	4	Y	3133	3132	0	24	1	34
							3446 9					6	8			
02		11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	8341 3	163	4	Y	2829	2813	0	8	1	35
							3112 9					7	8			
03		12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	8737 3	48	4	Y	3066	2988	0	6	1	92
							3373 9					15	8			
04		11250 X	11016	-0-	-234	-0-	8166 3	8	4	Y	2584	2618	0	9	1	35
							2842 9					14	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 291700	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11686	PERF.11916	-		16685						
11	14160 X	8120	-0-	-6040	-0-	5973 2130 9	3	17	4	Y	1936	1927 12 8	0	9	1	28
12	14632 X	12026	-0-	-2606	-0-	8711 3312 9	3	3	4	Y	3011	2950 6 8	0	29	1	60
01	14632 X	11565	-0-	-3067	-0-	8422 3130 9	3	13	4	Y	2845	2845 6 8	0	23	1	31
02	12470 X	9640	-0-	-2830	-0-	6990 2555 9	3	95	4	Y	2323	2313 6 8	0	6	1	29
03	13330 X	12375	-0-	-955	-0-	9001 3342 9	3	32	4	Y	3038	2954 16 8	0	6	1	91
04	11640 X	11339	-0-	-301	-0-	8113 3221 9	3	5	4	Y	2928	2955 15 8	0	9	1	40
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 291754	COMPL. DATE 04/15/2022	TOTAL DEPTH 12969	PERF.12596	-		22666						
11	37410 X	32670	-0-	-4740	-0-	26168 6391 9	3	111	4	Y	5810	5740 19 8	0	75	1	93
12	38657 X	35232	-0-	-3425	-0-	28320 6894 9	3	18	4	Y	6267	6111 9 8	0	93	1	156
01	38657 X	35907	-0-	-2750	-0-	28810 7014 9	3	83	4	Y	6376	6375 9 8	0	85	1	63
02	32498 X	32498	-0-	-0-	-0-	26393 6089 9	3	16	4	Y	5535	5469 12 8	0	56	1	61
03	33825 X	33825	-0-	-0-	-0-	27481 6307 9	3	37	4	Y	5734	5640 13 8	0	42	1	100
04	32460 X	31721	-0-	-739	-0-	25890 5807 9	3	24	4	Y	5279	5266 14 8	0	30	1	69
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291762	COMPL. DATE 04/14/2022	TOTAL DEPTH 12246	PERF.12372	-		22476						
11	31260 X	26933	-0-	-4327	-0-	22298 4538 9	3	97	4	Y	4125	4084 15 8	0	46	1	66
12	32302 X	28275	-0-	-4027	-0-	23551 4708 9	3	16	4	Y	4280	4183 7 8	0	56	1	107
01	32302 X	29657	-0-	-2645	-0-	24633 4948 9	3	76	4	Y	4498	4480 7 8	0	73	1	45
02	28942 X	27105	-0-	-1837	-0-	22746 4344 9	3	15	4	Y	3949	3892 10 8	0	49	1	43
03	30039 X	29807	-0-	-232	-0-	25098 4675 9	3	34	4	Y	4250	4170 11 8	0	38	1	74
04	28710 X	27904	-0-	-806	-0-	23619 4264 9	3	21	4	Y	3876	3860 12 8	0	28	1	50
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291763	COMPL. DATE 04/12/2022	TOTAL DEPTH 12528	PERF.12683	-		20030						
11	45030 X	36668	-0-	-8362	-0-	32160 4368 9	3	140	4	Y	3971	3899 28 8	0	65	1	63
12	44671 X	37725	-0-	-6946	-0-	34163 3538 9	3	24	4	Y	3216	3121 3538 9	0	79	1	79
01	44671 X	37878	-0-	-6793	-0-	34151 3621 9	3	106	4	Y	3292	3220 13 8	0	106	1	32
02	40310 X	34644	-0-	-5666	-0-	31234 3389 9	3	21	4	Y	3081	2992 18 8	0	70	1	33
03	40765 X	34621	-0-	-6144	-0-	31194 3381 9	3	46	4	Y	3074	2987 17 8	0	50	1	53
04	36660 X	31684	-0-	-4976	-0-	28973 2683 9	3	28	4	Y	2439	2408 18 8	0	35	1	31

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 731H		RRCID ->	291823	COMPL. DATE	04/11/2022	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	12369	-		22452		
11	35970 X	32115	-0-	-3855	-0-	26214 5790	3 9	111	4	Y	5264	5195 17	0 8	75	1	84
12	37169 X	33561	-0-	-3608	-0-	27828 5715	3 9	18	4	Y	5195	5059	0	91	1	129
01	37169 X	33979	-0-	-3190	-0-	27951 5947	3 9	81	4	Y	5406	5394 8	0 8	79	1	54
02	34394 X	30839	-0-	-3555	-0-	25655 5168	3 9	16	4	Y	4698	4639 10	0 8	52	1	51
03	35216 X	32106	-0-	-3110	-0-	27041 5029	3 9	36	4	Y	4572	4493 11	0 8	39	1	80
04	32880 X	30287	-0-	-2593	-0-	25770 4495	3 9	22	4	Y	4086	4072 12	0 8	29	1	53
WAPITI A UNIT		WELL #: 712H		RRCID ->	292012	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	10026	-		20040		
11	22680 X	17334	-0-	-5346	-0-	50 58	1 4	16013	3	Y	1103	1088	1	2	8	16
12	23436 X	20467	-0-	-2969	-0-	69 86	1 4	18581	3	Y	1574	1553	1			37
01	23436 X	20368	-0-	-3068	-0-	34 134	1 4	18316	3	Y	1713	1712	1			38
02	17920 X	17920	-0-	-0-	-0-	3 77	1 4	16102	3	Y	1580	1590	1	1	8	27
03	20460 X	14655	-0-	-5805	-0-	13290 1326	3 9	39	4	Y	1205	1222	1			10
04	19800 X	17006	-0-	-2794	-0-	14730 2182	3 9	94	4	Y	1984	1939	1			55
WAPITI A UNIT		WELL #: 731H		RRCID ->	292013	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10350	-		20220		
11	70470 X	68336	-0-	-2134	-0-	118 160	1 4	63685	3	Y	3975	3943	1	9	8	58
12	72819 X	70993	-0-	-1826	-0-	149 222	1 4	66408	3	Y	3831	3799	1			90
01	73067 X	71360	-0-	-1707	-0-	73 327	1 4	66892	3	Y	3698	3705	1	1	8	82
02	68353 X	65252	-0-	-3101	-0-	5 156	1 4	60765	3	Y	3933	3945	1	3	8	67
03	73067 X	52098	-0-	-20969	-0-	48664 3352	3 9	82	4	Y	3047	3088	1			26
04	76322 X	76322	-0-	-0-	-0-	70656 5414	3 9	252	4	Y	4922	4813	1			135
WAPITI A UNIT		WELL #: 733H		RRCID ->	292014	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	10459	-		20483		
11	22703 X	22703	-0-	-0-	-0-	47 60	1 4	21127	3	Y	1335	1322	1	3	8	19
12	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	80 107	1 4	26848	3	Y	1230	1221	1			28
01	30461 X	30461	-0-	-0-	-0-	40 168	1 4	28671	3	Y	1438	1435	1			31
02	34150 X	34150	-0-	-0-	-0-	3 97	1 4	32975	3	Y	977	991	1	1	8	16
03	31749 X	31749	-0-	-0-	-0-	30361 1338	3 9	50	4	Y	1216	1222	1			10
04	48202 X	48202	-0-	-0-	-0-	43551 4495	3 9	156	4	Y	4086	3983	1			113



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 732H		RRCID -> 292121		COMPL. DATE 04/04/2023				TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	73740 X	14920	-0-	-58820	-0-	40 1 46 4	12818 3 2016 9	3	Y	1833	1827 1	1 8		22
12	24510 X	24510	-0-	-0-	-0-	52 1 9 4	21256 3 3193 9	3	Y	2903	2895 1			30
01	39488 X	39488	-0-	-0-	-0-	64 1 28 4	34702 3 4694 9	3	Y	4267	4235 1	1 8		61
02	47779 X	47779	-0-	-0-	-0-	78 1 54 4	43139 3 4508 9	3	Y	4098	4106 1			53
03	44932 X	44932	-0-	-0-	-0-	61 1 62 4	39558 3 5251 9	3	Y	4774	4725 1			102
04	65757 X	65757	-0-	-0-	-0-	58997 3 6706 9	54 4	3	Y	6096	6131 1			67
TITAN 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292225		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916				
11	18780 X	17743	-0-	-1037	-0-	14339 3 3375 9	29 4	4	Y	3068	3027 0 16 8	20 1		44
12	19065 X	17994	-0-	-1071	-0-	14492 3 3498 9	4 4	4	Y	3180	3119 0	42 1		63
01	19065 X	17647	-0-	-1418	-0-	13877 3 3752 9	18 4	4	Y	3411	3387 0 8 8	42 1		37
02	16791 X	14944	-0-	-1847	-0-	11755 3 3053 9	136 4	4	Y	2775	2755 0 10 8	12 1		35
03	17949 X	16054	-0-	-1895	-0-	12732 3 3282 9	40 4	4	Y	2984	2902 0 18 8	9 1		90
04	17370 X	14918	-0-	-2452	-0-	11987 3 2925 9	6 4	4	Y	2659	2681 0 18 8	14 1		36
TITAN 7 UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292228		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957				
11	16500 X	14868	-0-	-1632	-0-	12818 3 2022 9	28 4	4	Y	1838	1808 0 15 8	17 1		26
12	16492 X	15194	-0-	-1298	-0-	13240 3 1950 9	4 4	4	Y	1773	1732 0	32 1		35
01	17205 X	15160	-0-	-2045	-0-	12771 3 2371 9	18 4	4	Y	2155	2122 0 7 8	38 1		23
02	16095 X	13420	-0-	-2675	-0-	11342 3 1925 9	153 4	4	Y	1750	1730 0 9 8	12 1		22
03	17205 X	13862	-0-	-3343	-0-	12045 3 1774 9	43 4	4	Y	1613	1564 0 14 8	9 1		48
04	14880 X	12762	-0-	-2118	-0-	11468 3 1287 9	7 4	4	Y	1170	1175 0 14 8	13 1		16
JAWS STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292273		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189				
11	49440 X	30035	-0-	-19405	-0-	76 1 277 4	26700 3 2982 9	3	Y	2711	2713 1	2 8		31
12	51088 X	31248	-0-	-19840	-0-	85 1 25 4	27445 3 3693 9	3	Y	3357	3338 1			50
01	51088 X	33774	-0-	-17314	-0-	97 1 119 4	30071 3 3487 9	3	Y	3170	3083 1	12 8		125
02	34264 X	34264	-0-	-0-	-0-	100 1 295 4	30324 3 3545 9	3	Y	3223	3248 1	1 8		99
03	33520 X	33520	-0-	-0-	-0-	118 1 155 4	29916 3 3331 9	3	Y	3028	3019 1			108
04	32670 X	32132	-0-	-538	-0-	107 1 24 4	28541 3 3460 9	3	Y	3145	3116 1	24 8		113











PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
		WELL #:	751H	RRCID -> 292847	COMPL. DATE 03/09/2023	TOTAL DEPTH 10913	PERF.11150	-		20308			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
11	90930 X	87236	-0-	-3694	-0-	401 1 68 4	83819 3 2948 9	Y	2680	2359 0	271 1		77
12	119460 X	119460	-0-	-0-	-0-	198 1 133 4	115816 3 3313 9	Y	3012	2633 0	341 1		108
01	91822 X	89840	-0-	-1982	-0-	147 1 126 4	86610 3 2957 9	Y	2688	2458 0	279 1		58
02	85898 X	69201	-0-	-16697	-0-	130 1 237 4	66757 3 2077 9	Y	1888	1734 0	171 1		41
03	119474 X	62337	-0-	-57137	-0-	123 1 206 4	59842 3 2166 9	Y	1969	1798 0	151 1		61
04	115620 X	48109	-0-	-67511	-0-	155 1 49 4	46792 3 1113 9	Y	1012	970 0	74 1		29
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	752H	RRCID -> 292848	COMPL. DATE 03/09/2023	TOTAL DEPTH 10939	PERF.11200	-		20344			
11	82470 X	60550	-0-	-21920	-0-	286 1 48 4	58650 3 1566 9	Y	1424	1230 0	180 1		40
12	82677 X	-0-	-0-	-82677	-0-			Y	-0-	40 0			-0-
01	81499 X	45098	-0-	-36401	-0-	85 1 72 4	43684 3 1257 9	Y	1143	908 0	213 1		22
02	74240 X	64807	-0-	-9433	-0-	137 1 250 4	62839 3 1581 9	Y	1437	1187 0	244 1		28
03	79360 X	57750	-0-	-21610	-0-	117 1 194 4	56201 3 1238 9	Y	1125	907 0	215 1		31
04	76574 X	76574	-0-	-0-	-0-	254 1 79 4	74114 3 2127 9	Y	1934	1732 0	178 1		55
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	753H	RRCID -> 292849	COMPL. DATE 03/22/2023	TOTAL DEPTH 10955	PERF.11150	-		20381			
11	93360 X	69865	-0-	-23495	-0-	325 1 55 4	68192 3 1293 9	Y	1175	962 0	200 1		31
12	92752 X	-0-	-0-	-92752	-0-			Y	-0-	31 0			-0-
01	92101 X	68338	-0-	-23763	-0-	105 1 89 4	66992 3 1152 9	Y	1047	832 0	195 1		20
02	83607 X	80448	-0-	-3159	-0-	157 1 286 4	78674 3 1331 9	Y	1210	1024 0	182 1		24
03	89373 X	63439	-0-	-25934	-0-	148 1 247 4	62034 3 1010 9	Y	918	774 0	142 1		26
04	69870 X	50580	-0-	-19290	-0-	163 1 51 4	49675 3 691 9	Y	628	566 0	71 1		17
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	754H	RRCID -> 292854	COMPL. DATE 03/22/2023	TOTAL DEPTH 11026	PERF.11100	-		20495			
11	88050 X	68417	-0-	-19633	-0-	314 1 53 4	66099 3 1951 9	Y	1774	1436 0	318 1		46
12	88381 X	11660	-0-	-76721	-0-	24 1 16 4	11229 3 391 9	Y	355	348 0	38 1		13
01	87575 X	85255	-0-	-2320	-0-	137 1 117 4	82772 3 2229 9	Y	2026	1695 0	302 1		41
02	79576 X	76900	-0-	-2676	-0-	159 1 291 4	74343 3 2107 9	Y	1915	1700 0	216 1		40
03	85064 X	61973	-0-	-23091	-0-	133 1 221 4	59956 3 1663 9	Y	1512	1335 0	172 1		45
04	82320 X	48113	-0-	-34207	-0-	189 1 59 4	46785 3 1080 9	Y	982	915 0	84 1		28

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 705HR		RRCID -> 292865		COMPL. DATE 06/01/2022					TOTAL DEPTH 11830 PERF.11811 - 16716					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	20610 X	16307	-0-	-4303	-0-	35	1	10780	3	Y	4950	4908	0	18	1	17
						47	4	5445	9			15	8			
12	18507 X	17420	-0-	-1087	-0-	41	1	11932	3	Y	4850	4825	0	24	1	18
						112	4	5335	9							
01	18507 X	16491	-0-	-2016	-0-	32	1	11498	3	Y	4450	4102	0	346	1	14
						66	4	4895	9			6	8			
02	15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	33	1	10845	3	Y	3761	3750	0	8	1	9
						12	4	4137	9			8	8			
03	17383 X	17383	-0-	-0-	-0-	38	1	13147	3	Y	3806	3774	0	7	1	23
						11	4	4187	9			11	8			
04	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	35	1	13048	3	Y	3547	3539	0	10	1	10
						1	4	3902	9			11	8			
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 292866		COMPL. DATE 06/03/2022					TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698					
11	10590 X	5120	-0-	-5470	-0-	28	1	2789	3	Y	2059	2048	0	3	1	7
						38	4	2265	9			5	8			
12	10230 X	7222	-0-	-3008	-0-	43	1	4268	3	Y	2541	2529	0	10	1	9
						116	4	2795	9							
01	10230 X	5485	-0-	-4745	-0-	34	1	3387	3	Y	1813	1675	0	139	1	6
						70	4	1994	9			2	8			
02	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	35	1	7991	3	Y	3563	3549	0	5	1	8
						31	4	3919	9			7	8			
03	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	46	1	11162	3	Y	4679	4643	0	5	1	28
						13	4	5147	9			11	8			
04	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	43	1	10080	3	Y	3443	3443	0	8	1	10
						1	4	3787	9			10	8			
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 715H		RRCID -> 292867		COMPL. DATE 06/01/2022					TOTAL DEPTH 11876 PERF.11902 - 16735					
11	17557 X	17557	-0-	-0-	-0-	40	1	12351	3	Y	4647	4613	0	13	1	16
						54	4	5112	9			12	8			
12	16616 X	15529	-0-	-1087	-0-	41	1	10523	3	Y	4413	4391	0	22	1	16
						111	4	4854	9							
01	16616 X	13156	-0-	-3460	-0-	30	1	8654	3	Y	4010	3699	0	310	1	12
						61	4	4411	9			5	8			
02	15921 X	14403	-0-	-1518	-0-	33	1	10662	3	Y	3360	3349	0	8	1	8
						12	4	3696	9			7	8			
03	17405 X	17405	-0-	-0-	-0-	36	1	12837	3	Y	4110	4077	0	7	1	25
						11	4	4521	9			9	8			
04	16470 X	15541	-0-	-929	-0-	30	1	11352	3	Y	3780	3776	0	9	1	11
						1	4	4158	9			9	8			
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 292868		COMPL. DATE 06/03/2022					TOTAL DEPTH 12191 PERF.12164 - 17066					
11	18090 X	15041	-0-	-3049	-0-	38	1	11323	3	Y	3299	3269	0	14	1	11
						51	4	3629	9			12	8			
12	17794 X	13777	-0-	-4017	-0-	46	1	10193	3	Y	3102	3084	0	18	1	11
						126	4	3412	9							
01	18538 X	-0-	-0-	-18538	-0-					Y	-0-	10	0	1	1	-0-
02	26201 X	26201	-0-	-0-	-0-	44	1	20237	3	Y	5348	5308	0	14	1	12
						37	4	5883	9			14	8			
03	36089 X	36089	-0-	-0-	-0-	67	1	28400	3	Y	6912	6851	0	14	1	42
						19	4	7603	9			17	8			
04	31765 X	31765	-0-	-0-	-0-	61	1	25595	3	Y	5553	5543	0	20	1	16
						1	4	6108	9			16	8			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 705H		RRCID -> 292889		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSINI 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292928		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH 12196 PERF.12178 - 17073				
11	24317 X	24317	-0-	-0-	-0-	49 1	17914 3	Y	5716	5658 0	25 1	19
						66 4	6288 9			21 8		
12	25650 X	25650	-0-	-0-	-0-	55 1	18700 3	Y	6134	6095 0	36 1	22
						148 4	6747 9					
01	23480 X	23480	-0-	-0-	-0-	44 1	17458 3	Y	5353	4925 0	426 1	16
						90 4	5888 9			8 8		
02	21750 X	20779	-0-	-971	-0-	43 1	15446 3	Y	4795	4777 0	12 1	11
						15 4	5275 9			11 8		
03	23250 X	22041	-0-	-1209	-0-	45 1	16549 3	Y	4940	4899 0	9 1	30
						13 4	5434 9			13 8		
04	22522 X	22522	-0-	-0-	-0-	42 1	17327 3	Y	4684	4672 0	15 1	13
						1 4	5152 9			14 8		

STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292939		COMPL. DATE 08/25/2023		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9819 - 17330				
11	14B2 EXT	129937	-0-	129937	331119	115043 3	187 4	Y	13370	13278 1	10 8	168
						14707 9						
12	14B2 EXT	112104	-0-	112104	443223	99896 3	87 4	Y	11019	10900 1		287
						12121 9						
01	522587 X	79364	-0-	-443223	-0-	72133 3	31 4	Y	6545	6659 1	7 8	166
						7200 9						
02	204769 X	23856	-0-	-180913	-0-	22850 3	39 4	Y	879	1001 1		44
						967 9						
03	218891 X	18818	-0-	-200073	-0-	15342 3	2 4	Y	3158	3002 1	1 8	199
						3474 9						
04	211830 X	3379	-0-	-208451	-0-	3242 3	49 4	Y	80	277 1		2
						88 9						

STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292945		COMPL. DATE 08/26/2023		TOTAL DEPTH 9981 PERF.10370 - 17772				
11	14B2 EXT	183752	-0-	183752	821949	172175 3	46 4	Y	10483	10528 1	8 8	129
						11531 9						
12	14B2 EXT	149767	-0-	149767	971716	140509 3	59 4	Y	8363	8279 1		213
						9199 9						
01	1099443 X	127727	-0-	-971716	-0-	121037 3	35 4	Y	6050	6109 1	5 8	149
						6655 9						
02	238119 X	97344	-0-	-140775	-0-	92554 3	108 4	Y	4256	4189 1	1 8	215
						4682 9						
03	254541 X	88507	-0-	-166034	-0-	85116 3	4 4	Y	3079	3113 1	1 8	180
						3387 9						
04	246330 X	104405	-0-	-141925	-0-	99967 3	25 4	Y	4012	4082 1	2 8	108
						4413 9						





PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 K		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LINK VJ RANCH 24-13 K		WELL #: 734H		RRCID -> 292967		COMPL. DATE 07/10/2022				TOTAL DEPTH 11642 PERF.11756 - 21680						
11	40950 X	34617	-0-	-6333	-0-	31061 3517 9	3	39	4	Y	3197	2962	0	231	1	39
12	42315 X	35334	-0-	-6981	-0-	31635 3680 9	3	19	4	Y	3345	3165	0	172	1	47
01	38843 X	35388	-0-	-3455	-0-	31129 4231 9	3	28	4	Y	3846	3638	0	167	1	88
02	34858 X	33682	-0-	-1176	-0-	28693 4893 9	3	96	4	Y	4448	4354	0	107	1	75
03	35991 X	32298	-0-	-3693	-0-	27352 4872 9	3	74	4	Y	4429	4285 18 8	0	97	1	104
04	34620 X	26473	-0-	-8147	-0-	22621 3424 9	3	428	4	Y	3113	3130 15 8	0	12	1	60
LINK VJ RANCH 24-13 J		WELL #: 733H		RRCID -> 293032		COMPL. DATE 07/09/2022				TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865						
11	45660 X	36957	-0-	-8703	-0-	30678 6248 9	3	31	4	Y	5680	5351	0	308	1	70
12	47182 X	38868	-0-	-8314	-0-	32518 6334 9	3	16	4	Y	5758	5532	0	215	1	81
01	44516 X	37430	-0-	-7086	-0-	31484 5920 9	3	26	4	Y	5382	5134	0	206	1	123
02	37961 X	35149	-0-	-2812	-0-	29682 5374 9	3	93	4	Y	4885	4792	0	134	1	82
03	38874 X	36982	-0-	-1892	-0-	30765 6131 9	3	86	4	Y	5574	5371 23 8	0	132	1	130
04	37620 X	11775	-0-	-25845	-0-	9354 2258 9	3	163	4	Y	2053	2127 10 8	0	6	1	40
LINK VJ RANCH 24-13 L		WELL #: 752H		RRCID -> 293035		COMPL. DATE 03/29/2023				TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278						
11	91800 X	70206	-0-	-21594	-0-	64597 5546 9	3	63	4	Y	5042	4408	0	623	1	58
12	94860 X	69382	-0-	-25478	-0-	63858 5493 9	3	31	4	Y	4994	4479	0	507	1	66
01	85622 X	67253	-0-	-18369	-0-	62106 5103 9	3	44	4	Y	4639	4119	0	487	1	99
02	80744 X	80744	-0-	-0-	-0-	74039 6520 9	3	185	4	Y	5927	5287	0	648	1	91
03	78151 X	44825	-0-	-33326	-0-	40103 4654 9	3	68	4	Y	4231	3877 18 8	0	334	1	93
04	70200 X	59026	-0-	-11174	-0-	52530 5899 9	3	597	4	Y	5363	5268 27 8	0	65	1	96
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 703H		RRCID -> 293049		COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708						
11	11040 X	9218	-0-	-1822	-0-	27 36 4	1	5980	3	Y	2886	2865 9 8	0	7	1	10
12	11408 X	8615	-0-	-2793	-0-	34 93 4	1	5577	3	Y	2646	2633	0	13	1	10
01	11408 X	6566	-0-	-4842	-0-	30 78 4	1	4142	3	Y	2105	1942 3 8	0	163	1	7
02	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	40 14 4	1	6555	3	Y	2908	2896 7 8	0	5	1	7
03	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	37 11 4	1	8092	3	Y	3484	3456 9 8	0	5	1	21
04	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	34 3 4	1	7362	3	Y	2903	2900 9 8	0	7	1	8

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 M		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 753H RRCID -> 293057 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375																
11	73710 X	54146	-0-	-19564	-0-	48494	3	46	4	Y	5096	4614	0	474	1	60
						5606	9									
12	73811 X	60334	-0-	-13477	-0-	54152	3	25	4	Y	5597	5167	0	414	1	76
						6157	9									
01	72075 X	59149	-0-	-12926	-0-	53439	3	37	4	Y	5157	4717	0	403	1	113
						5673	9									
02	61509 X	50756	-0-	-10753	-0-	45818	3	118	4	Y	4382	4156	0	268	1	71
						4820	9									
03	64201 X	-0-	-0-	-64201	-0-					Y	-0-	71	0			-0-
04	58380 X	-0-	-0-	-58380	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CASSINI 7 UNIT WELL #: 704H RRCID -> 293060 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731																
11	19530 X	18523	-0-	-1007	-0-	34	1	12347	3	Y	5542	5503	0	13	1	19
						46	4	6096	9			17	8			
12	21421 X	18206	-0-	-3215	-0-	41	1	12199	3	Y	5323	5298	0	25	1	19
						111	4	5855	9							
01	21421 X	18339	-0-	-3082	-0-	33	1	12280	3	Y	5416	4993	0	418	1	17
						68	4	5958	9			7	8			
02	16501 X	16047	-0-	-454	-0-	32	1	11052	3	Y	4502	4491	0	8	1	10
						11	4	4952	9			10	8			
03	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	36	1	12662	3	Y	4714	4676	0	6	1	29
						11	4	5185	9			13	8			
04	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	32	1	12431	3	Y	4558	4551	0	10	1	13
						1	4	5014	9			13	8			
-----																
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293159 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700																
11	50790 X	35171	-0-	-15619	-0-	42	1	31684	3	Y	3101	3003	0	119	1	32
						34	4	3411	9			1	8			
12	52483 X	37644	-0-	-14839	-0-	40	1	32888	3	Y	4243	4003	0	195	1	77
						49	4	4667	9							
01	44640 X	35745	-0-	-8895	-0-	89	1	31661	3	Y	3515	3336	0	205	1	48
						128	4	3867	9			3	8			
02	40805 X	40805	-0-	-0-	-0-	21	1	35921	3	Y	4363	4181	0	157	1	73
						64	4	4799	9							
03	41199 X	35552	-0-	-5647	-0-	40	1	31214	3	Y	3805	3640	0	129	1	109
						112	4	4186	9							
04	36420 X	31867	-0-	-4553	-0-	33	1	28134	3	Y	3275	3187	0	89	1	108
						97	4	3603	9							
-----																
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 712H RRCID -> 293161 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10764 - 18149																
11	40350 X	30032	-0-	-10318	-0-	33	1	24890	3	Y	4616	4527	0	104	1	49
						31	4	5078	9			2	8			
12	39153 X	34981	-0-	-4172	-0-	35	1	28985	3	Y	5373	5226	0	96	1	100
						51	4	5910	9							
01	37789 X	36506	-0-	-1283	-0-	86	1	30728	3	Y	5048	4962	0	111	1	71
						139	4	5553	9			4	8			
02	34394 X	31874	-0-	-2520	-0-	16	1	26507	3	Y	4820	4744	0	64	1	83
						49	4	5302	9							
03	36208 X	33277	-0-	-2931	-0-	36	1	27839	3	Y	4822	4699	0	64	1	142
						98	4	5304	9							
04	35340 X	31515	-0-	-3825	-0-	31	1	26444	3	Y	4548	4490	0	47	1	153
						37	4	5003	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: 733H		RRCID -> 293162	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 10860	PERF.11052	- 18341			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	50220 X	32775	-0-	-17445	-0-	38 1 31 4	29033 3 3673 9	3339	3251 0 2 8	101 1	35
12	49693 X	35629	-0-	-14064	-0-	39 1 50 4	31786 3 3754 9	3413	3295 0	90 1	63
01	46376 X	31877	-0-	-14499	-0-	79 1 126 4	28044 3 3628 9	3298	3226 0 2 8	87 1	46
02	43384 X	22075	-0-	-21309	-0-	11 1 49 4	18713 3 3302 9	3002	2957 0	39 1	52
03	44485 X	18959	-0-	-25526	-0-	22 1 91 4	16766 3 2080 9	1891	1855 0	33 1	55
04	34470 X	22127	-0-	-12343	-0-	23 1 89 4	19421 3 2594 9	2358	2305 0	29 1	79
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 293164	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10848	- 18430			
11	45000 X	36876	-0-	-8124	-0-	38 1 35 4	29080 3 7723 9	7021	6907 0 3 8	125 1	75
12	46500 X	34806	-0-	-11694	-0-	33 1 44 4	27473 3 7256 9	6596	6469 0	79 1	123
01	41664 X	34368	-0-	-7296	-0-	77 1 115 4	27750 3 6426 9	5842	5791 0 4 8	87 1	83
02	36714 X	35833	-0-	-881	-0-	18 1 56 4	30217 3 5542 9	5038	4970 0	64 1	87
03	39246 X	33952	-0-	-5294	-0-	32 1 103 4	25644 3 8173 9	7430	7246 0	51 1	220
04	36870 X	31451	-0-	-5419	-0-	29 1 66 4	25354 3 6002 9	5456	5453 0	39 1	184
TITAN 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 293171	COMPL. DATE 08/16/2021	TOTAL DEPTH 1330	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 293173	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL DEPTH 11759	PERF.11941	- 16611			
11	9360 X	8738	-0-	-622	-0-	126 1 96 4	7655 3 861 9	783	786 0 15 8	9 1	23
12	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	45 1 52 4	8030 3 1571 9	1428	1330 0	11 1	110
01	9672 X	8737	-0-	-935	-0-	55 1 107 4	7552 3 1023 9	930	1015 0 3 8	18 1	4
02	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	38 1 8 4	7744 3 1208 9	1098	1085 0 4 8	5 1	8
03	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	18 1 83 4	8992 3 904 9	822	808 0 5 8	4 1	13
04	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	25 1 5 4	9233 3 942 9	856	851 0 5 8	7 1	6

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 713H RRCID -> 293186 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10764 - 18241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	32340 X	24554	-0-	-7786	-0-	25 1	19526 3	31 4	4972 9	Y	4520	4465 0	2 8	76 1	48
12	31713 X	26975	-0-	-4738	-0-	27 1	22216 3	54 4	4678 9	Y	4253	4159 0	3 8	63 1	79
01	30597 X	24520	-0-	-6077	-0-	54 1	19493 3	119 4	4854 9	Y	4413	4366 0	3 8	60 1	63
02	28623 X	23556	-0-	-5067	-0-	11 1	18752 3	55 4	4738 9	Y	4307	4256 0	3 8	39 1	75
03	30597 X	21666	-0-	-8931	-0-	21 1	16818 3	90 4	4737 9	Y	4306	4221 0	3 8	33 1	127
04	26100 X	15107	-0-	-10993	-0-	15 1	12541 3	53 4	2498 9	Y	2271	2302 0	3 8	19 1	77

VJ RANCH LINK 35-38 B WELL #: 591H RRCID -> 293203 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EXCELSIOR 12-7 WELL #: 13H RRCID -> 293209 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12355 - 16975

11	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	23 1	5775 3	9 4	2068 9	Y	1880	1866 0	5 8	7 1	53
12	7967 X	7874	-0-	-93	-0-	20 1	5820 3	17 4	2017 9	Y	1834	1645 0	3 8	8 1	234
01	7967 X	7809	-0-	-158	-0-	91 1	5884 3	24 4	1810 9	Y	1645	1817 0	3 8	13 1	46
02	7946 X	7072	-0-	-874	-0-	70 1	5518 3	18 4	1466 9	Y	1333	1314 0	3 8	14 1	48
03	8153 X	7491	-0-	-662	-0-	54 1	5848 3	1 4	1588 9	Y	1444	1395 0	17 8	10 1	70
04	7890 X	7263	-0-	-627	-0-	45 1	5642 3	1 4	1575 9	Y	1432	1426 0	18 8	5 1	53

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 735H RRCID -> 293214 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11314 - 18988

11	63090 X	57834	-0-	-5256	-0-	65 1	49381 3	42 4	8346 9	Y	7587	7395 0	4 8	206 1	80
12	65193 X	56458	-0-	-8735	-0-	59 1	47935 3	64 4	8400 9	Y	7636	7413 0	3 8	162 1	141
01	65193 X	21997	-0-	-43196	-0-	51 1	18441 3	81 4	3424 9	Y	3113	3150 0	2 8	58 1	44
02	51707 X	13849	-0-	-37858	-0-	7 1	11442 3	47 4	2353 9	Y	2139	2122 0	3 8	24 1	37
03	60483 X	60483	-0-	-0-	-0-	66 1	51476 3	145 4	8796 9	Y	7996	7694 0	3 8	104 1	235
04	56260 X	56260	-0-	-0-	-0-	56 1	47975 3	56 4	8173 9	Y	7430	7341 0	3 8	74 1	250

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:	751H	RRCID ->	293216	COMPL. DATE	03/26/2023	TOTAL DEPTH	11111	PERF.11401 - 18660		
11	113970 X	91107	-0-	-22863	-0-	114 1	85482 3	Y	4956	4616 0	355 1	50
						59 4	5452 9			2 8		
12	112716 X	100400	-0-	-12316	-0-	117 1	94200 3	Y	5441	5026 0	369 1	96
						98 4	5985 9					
01	112716 X	102032	-0-	-10684	-0-	269 1	95519 3	Y	5438	5047 0	410 1	73
						262 4	5982 9			4 8		
02	101703 X	97985	-0-	-3718	-0-	55 1	91865 3	Y	5410	5128 0	265 1	90
						114 4	5951 9					
03	108717 X	80212	-0-	-28505	-0-	98 1	75260 3	Y	4255	4018 0	206 1	121
						173 4	4681 9					
04	98730 X	94047	-0-	-4683	-0-	106 1	89276 3	Y	4164	3962 0	188 1	135
						85 4	4580 9					
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:	762H	RRCID ->	293217	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11599 - 19087		
11	67710 X	57779	-0-	-9931	-0-	73 1	54527 3	Y	2853	2661 0	198 1	29
						41 4	3138 9			1 8		
12	66929 X	59582	-0-	-7347	-0-	69 1	55709 3	Y	3401	3158 0	212 1	60
						63 4	3741 9					
01	65286 X	57608	-0-	-7678	-0-	152 1	53847 3	Y	3129	2921 0	224 1	42
						167 4	3442 9			2 8		
02	59537 X	51178	-0-	-8359	-0-	29 1	48068 3	Y	2744	2606 0	134 1	46
						63 4	3018 9					
03	62372 X	43623	-0-	-18749	-0-	53 1	40999 3	Y	2244	2117 0	109 1	64
						103 4	2468 9					
04	57780 X	33794	-0-	-23986	-0-	40 1	33288 3	Y	369	355 0	68 1	10
						60 4	406 9					
TITAN 7 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	293227	COMPL. DATE	08/16/2021	TOTAL DEPTH	1308	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VJ RANCH LINK 38-47 H		WELL #:	714H	RRCID ->	293247	COMPL. DATE	10/08/2022	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11165 - 21365		
11	125370 X	102115	-0-	-23255	-0-	4 1	80208 3	Y	19739	19085 0	736 1	170
						190 4	21713 9					
12	129549 X	99209	-0-	-30340	-0-	1 1	78079 3	Y	18930	18186 0	672 1	242
						306 4	20823 9					
01	129549 X	90363	-0-	-39186	-0-	72046 3	352 4	Y	16332	15764 0	612 1	188
						17965 9				10 8		
02	103762 X	81160	-0-	-22602	-0-	64266 3	363 4	Y	15028	14547 0	442 1	227
						16531 9						
03	110918 X	66639	-0-	-44279	-0-	53355 3	171 4	Y	11921	11644 0	350 1	134
						13113 9				20 8		
04	102120 X	67432	-0-	-34688	-0-	52561 3	1296 4	Y	12341	12341 0	51 1	62
						13575 9				21 8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-47 J		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
VJ RANCH LINK 35-47 J		WELL #: 733H		RRCID ->	293248	COMPL. DATE	10/08/2022	TOTAL DEPTH	11552	PERF.11565	-		26457	
11	165600 X	118599	-0-	-47001	-0-	6 1	101997 3	Y	14824	14057	0	836	1	125
12	155403 X	117932	-0-	-37471	-0-	290 4	16306 9	Y	15487	14646	0	771	1	195
01	155403 X	113156	-0-	-42247	-0-	1 1	100412 3	Y	15152	14448	0	727	1	172
02	117595 X	103532	-0-	-14063	-0-	483 4	17036 9	Y	12378	11765	0	602	1	183
03	125705 X	107358	-0-	-18347	-0-	95935 3	554 4	Y	14023	13463	0	588	1	155
04	118590 X	85756	-0-	-32834	-0-	16667 9		Y	13243	13266	0	66	1	66
						89437 3	479 4	Y						
						13616 9		Y						
						91642 3	291 4	Y						
						15425 9		Y						
						69633 3	1556 4	Y						
						14567 9		Y						
VJ RANCH LINK 35-47 K		WELL #: 713H		RRCID ->	293249	COMPL. DATE	10/08/2022	TOTAL DEPTH	11232	PERF.11277	-		26754	
11	153540 X	115510	-0-	-38030	-0-	6 1	93613 3	Y	19652	19274	0	442	1	172
12	158658 X	111722	-0-	-46936	-0-	274 4	21617 9	Y	18715	18244	0	401	1	242
01	158658 X	107204	-0-	-51454	-0-	1 1	90682 3	Y	18081	17733	0	379	1	211
02	104893 X	88817	-0-	-16076	-0-	452 4	20587 9	Y	14351	14123	0	219	1	220
03	112127 X	98814	-0-	-13313	-0-	86788 3	527 4	Y	16594	16393	0	231	1	190
04	108510 X	84640	-0-	-23870	-0-	19889 9		Y	14738	14798	0	56	1	74
						72600 3	431 4	Y						
						15786 9		Y						
						80280 3	281 4	Y						
						18253 9		Y						
						66798 3	1630 4	Y						
						16212 9		Y						
WAPITI B UNIT		WELL #: 714H		RRCID ->	293262	COMPL. DATE	07/04/2023	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10207	-		20113	
11	924897 X	148844	-0-	-776053	-0-	191 1	134396 3	Y	12704	12611	1	28	8	187
12	242203 X	132638	-0-	-109565	-0-	283 4	13974 9	Y	10251	10197	1			241
01	242203 X	108329	-0-	-133874	-0-	202 1	120817 3	Y	9567	9591	1	3	8	214
02	152134 X	109508	-0-	-42626	-0-	343 4	11276 9	Y	7343	7428	1	5	8	124
03	162626 X	52361	-0-	-110265	-0-	79 1	97336 3	Y	3201	3298	1			27
04	148830 X	78467	-0-	-70363	-0-	390 4	10524 9	Y	4182	4095	1			114
						6 1	101245 3	Y						
						180 4	8077 9	Y						
						48736 3	104 4	Y						
						3521 9		Y						
						73605 3	262 4	Y						
						4600 9		Y						
WAPITI B UNIT		WELL #: 734H		RRCID ->	293263	COMPL. DATE	07/04/2023	TOTAL DEPTH	10125	PERF.10431	-		20308	
11	1427485 X	216364	-0-	-1211121	-0-	285 1	200274 3	Y	13984	13890	1	30	8	204
12	438309 X	191302	-0-	-247007	-0-	423 4	15382 9	Y	10888	10838	1			254
01	438309 X	173234	-0-	-265075	-0-	300 1	178516 3	Y	9185	9235	1	3	8	201
02	235422 X	153888	-0-	-81534	-0-	509 4	11977 9	Y	7707	7773	1	6	8	129
03	251658 X	100620	-0-	-151038	-0-	131 1	162348 3	Y	4087	4182	1			34
04	216360 X	123776	-0-	-92584	-0-	651 4	10104 9	Y	6512	6368	1			178
						9 1	145143 3	Y						
						258 4	8478 9	Y						
						95963 3	161 4	Y						
						4496 9		Y						
						116234 3	379 4	Y						
						7163 9		Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WAPITI B UNIT		WELL #: 735H		RRCID -> 293264		COMPL. DATE 07/04/2023				TOTAL DEPTH 10230 PERF.10597 - 20473						
11	1429473 X	202236	-0-	-1227237	-0-	267 395	1 4	187177 14397	3 9	Y	13088	13004	1	28	8	190
12	461001 X	167804	-0-	-293197	-0-	263 447	1 4	156658 10436	3 9	Y	9487	9457	1			220
01	461001 X	159197	-0-	-301804	-0-	121 603	1 4	149938 8535	3 9	Y	7759	7809	1	2	8	168
02	224112 X	141338	-0-	-82774	-0-	8 243	1 4	133189 7898	3 9	Y	7180	7222	1	5	8	121
03	239568 X	81524	-0-	-158044	-0-	77523 3858	3 9	143	4	Y	3507	3599	1			29
04	202230 X	112112	-0-	-90118	-0-	106731 5027	3 9	354	4	Y	4570	4475	1			124
WAPITI B UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293265		COMPL. DATE 07/04/2023				TOTAL DEPTH 10474 PERF.10781 - 20699						
11	1555146 X	236946	-0-	-1318200	-0-	333 495	1 4	232320 3798	3 9	Y	3453	3436	1	7	8	42
12	493520 X	110813	-0-	-382707	-0-	184 313	1 4	108923 1393	3 9	Y	1266	1285	1			23
01	493520 X	122840	-0-	-370680	-0-	98 488	1 4	120789 1465	3 9	Y	1332	1333	1			22
02	405710 X	219694	-0-	-186016	-0-	13 390	1 4	217138 2153	3 9	Y	1957	1950	1	1	8	28
03	433690 X	219686	-0-	-214004	-0-	217599 1833	3 9	254	4	Y	1666	1683	1			11
04	236940 X	214197	-0-	-22743	-0-	211908 1672	3 9	617	4	Y	1520	1495	1			36
VJ RANCH LINK 38-47 G		WELL #: 734H		RRCID -> 293269		COMPL. DATE 10/10/2022				TOTAL DEPTH 11432 PERF.11460 - 21567						
11	78663 X	78663	-0-	-0-	-0-	4 178	1 4	67444 11037	3 9	Y	10034	9472	0	603	1	84
12	84754 X	79862	-0-	-4892	-0-	1 293	1 4	68548 11020	3 9	Y	10018	9402	0	575	1	125
01	84754 X	76517	-0-	-8237	-0-	66532 9639	3 9	346	4	Y	8763	8234	0	550	1	98
02	75777 X	67698	-0-	-8079	-0-	59333 8011	3 9	354	4	Y	7283	6918	0	355	1	108
03	81003 X	71492	-0-	-9511	-0-	62847 8446	3 9	199	4	Y	7678	7330	0	359	1	84
04	78390 X	59872	-0-	-18518	-0-	51429 7424	3 9	1019	4	Y	6749	6744	0	44	1	33
WAPITI A UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293276		COMPL. DATE 07/04/2023				TOTAL DEPTH 10453 PERF.10708 - 20678						
11	1270158 X	225520	-0-	-1044638	-0-	319 473	1 4	222079 2649	3 9	Y	2408	2399	1	5	8	26
12	392584 X	58050	-0-	-334534	-0-	97 165	1 4	57295 493	3 9	Y	448	467	1			7
01	392584 X	235809	-0-	-156775	-0-	189 937	1 4	231908 2775	3 9	Y	2523	2488	1	1	8	41
02	286810 X	217707	-0-	-69103	-0-	13 388	1 4	216098 1208	3 9	Y	1098	1126	1	1	8	12
03	306590 X	163233	-0-	-143357	-0-	162256 787	3 9	190	4	Y	715	724	1			3
04	228210 X	153916	-0-	-74294	-0-	152544 943	3 9	429	4	Y	857	842	1			18

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293315	COMPL. DATE 08/21/2022					TOTAL DEPTH 11019	PERF.12802 - 21239				
11	198840 X	135761	-0-	-63079	-0-	399 1	131535 3	3684 9	Y	3349	2821 0	449 1	123		
12	194060 X	-0-	-0-	-194060	-0-	143 4	2923 9		Y	-0-	123 0		-0-		
01	185504 X	75373	-0-	-110131	-0-	292 1	72461 3	2536 9	Y	2305	1750 0	435 1	120		
02	175081 X	175081	-0-	-0-	-0-	84 4	170335 3	4234 9	Y	3849	3161 0	687 1	121		
03	185504 X	183432	-0-	-2072	-0-	2 4	178695 3	4094 9	Y	3722	2956 0	685 1	202		
04	164542 X	164542	-0-	-0-	-0-	582 1	159199 3	4626 9	Y	4205	3741 0	469 1	197		
						61 4									
						481 1									
						236 4									
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293319	COMPL. DATE 08/21/2022					TOTAL DEPTH 11087	PERF.11205 - 21793				
11	270570 X	221032	-0-	-49538	-0-	20 1	218008 3	2923 9	Y	2657	1804 0	854 1	34		
12	263283 X	211347	-0-	-51936	-0-	81 4	208391 3	2529 9	Y	2299	1527 0	742 1	43		
01	255471 X	20	-0-	-255451	-0-	123 1	188693 3	19 9	Y	17	60 0		-0-		
02	230695 X	192569	-0-	-38126	-0-	304 4	194560 3	3368 9	Y	3062	2391 0	578 1	93		
03	246605 X	198092	-0-	-48513	-0-	481 4	3401 9		Y	3092	2473 0	587 1	124		
04	221040 X	330	-0-	-220710	-0-	8 1	308 9		Y	280	386 0		18		
						123 4									
						22 3									
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293320	COMPL. DATE 08/21/2022					TOTAL DEPTH 11125	PERF.11410 - 22076				
11	149280 X	105490	-0-	-43790	-0-	9 1	103625 3	1818 9	Y	1653	1160 0	491 1	22		
12	142631 X	99442	-0-	-43189	-0-	38 4	97734 3	1508 9	Y	1371	935 0	421 1	26		
01	135377 X	-0-	-0-	-135377	-0-	58 1	816 9		Y	-0-	26 0		-0-		
02	126643 X	68543	-0-	-58100	-0-	142 4	82085 3	2510 9	Y	742	474 0	250 1	18		
03	122915 X	84666	-0-	-38249	-0-	187 4	2510 9		Y	2282	1903 0	299 1	98		
04	105480 X	-0-	-0-	-105480	-0-	4 1			Y	-0-	98 0		-0-		
						67 4									
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293376	COMPL. DATE 10/02/2022					TOTAL DEPTH 10151	PERF.10215 - 20371				
11	162660 X	99922	-0-	-62738	-0-	78 1	96808 3	2962 9	Y	2693	2665 1		80		
12	129859 X	98762	-0-	-31097	-0-	74 4	95748 3	2776 9	Y	2524	2513 1		91		
01	104842 X	92615	-0-	-12227	-0-	217 1	89980 3	2412 9	Y	2193	2204 1		80		
02	96599 X	87751	-0-	-8848	-0-	21 4	85087 3	2217 9	Y	2015	2031 1		64		
03	103261 X	71002	-0-	-32259	-0-	198 1	68589 3	2078 9	Y	1889	1894 1		59		
04	99930 X	93927	-0-	-6003	-0-	25 4	91423 3	2094 9	Y	1904	1898 1		65		
						260 1									
						187 4									
						272 1									
						63 4									
						334 1									
						76 4									



-----													
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162										
MANHATTAN STATE UNIT			WELL #: 731H		RRCID -> 293392		COMPL. DATE 10/02/2022			TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9915 - 20023			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		140430 X	124769	-0-	-15661	-0-	112 1	119240 3	Y	4828	4779 1		144
							106 4	5311 9					
12		158069 X	126177	-0-	-31892	-0-	285 1	120379 3	Y	4987	4951 1		180
							27 4	5486 9					
01		158069 X	114089	-0-	-43980	-0-	247 1	109318 3	Y	4066	4098 1		148
							51 4	4473 9					
02		147871 X	105866	-0-	-42005	-0-	338 1	101091 3	Y	3813	3840 1		121
							243 4	4194 9					
03		139221 X	85725	-0-	-53496	-0-	388 1	81971 3	Y	2979	3006 1		94
							89 4	3277 9					
04		124770 X	111066	-0-	-13704	-0-	415 1	107449 3	Y	2825	2823 1		96
							94 4	3108 9					
-----													
MANHATTAN STATE UNIT			WELL #: 752H		RRCID -> 293393		COMPL. DATE 10/02/2022			TOTAL DEPTH 10135 PERF.10175 - 20291			
11		199230 X	89156	-0-	-110074	-0-	72 1	86980 3	Y	1852	1814 1		55
							67 4	2037 9					
12		159867 X	99847	-0-	-60020	-0-	221 1	97271 3	Y	2122	2101 1		76
							21 4	2334 9					
01		108500 X	87208	-0-	-21292	-0-	200 1	85041 3	Y	1765	1777 1		64
							25 4	1942 9					
02		90527 X	90527	-0-	-0-	-0-	298 1	88097 3	Y	1743	1752 1		55
							215 4	1917 9					
03		95728 X	71997	-0-	-23731	-0-	310 1	69935 3	Y	1528	1535 1		48
							71 4	1681 9					
04		92640 X	73438	-0-	-19202	-0-	283 1	72225 3	Y	787	808 1		27
							64 4	866 9					
-----													
MANHATTAN STATE UNIT			WELL #: 732H		RRCID -> 293417		COMPL. DATE 10/02/2022			TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9922 - 20070			
11		190260 X	157252	-0-	-33008	-0-	142 1	152046 3	Y	4482	4380 1		133
							134 4	4930 9					
12		196602 X	192294	-0-	-4308	-0-	431 1	186065 3	Y	5234	5178 1		189
							41 4	5757 9					
01		194928 X	170786	-0-	-24142	-0-	364 1	165628 3	Y	4317	4349 1		157
							45 4	4749 9					
02		152018 X	106942	-0-	-45076	-0-	354 1	102759 3	Y	3249	3303 1		103
							255 4	3574 9					
03		183582 X	121210	-0-	-62372	-0-	473 1	117339 3	Y	2990	2999 1		94
							109 4	3289 9					
04		177660 X	129077	-0-	-48583	-0-	551 1	122942 3	Y	4963	4889 1		168
							125 4	5459 9					
-----													
VOYAGER 15			WELL #: 5H		RRCID -> 293456		COMPL. DATE 03/14/2017			TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655			
11		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	11 1	2977 3	Y	1235	1232 0	3 1	37
							63 4	1359 9			7 8		
12		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	14 1	2778 3	Y	1122	1072 0	3 1	84
							31 4	1234 9					
01		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	18 1	3059 3	Y	1175	1211 0	7 1	34
							42 4	1293 9			7 8		
02		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	37 1	5352 3	Y	1043	1016 0	17 1	40
							12 4	1147 9			4 8		
03		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	34 1	6570 3	Y	1108	1027 0	15 1	83
							17 4	1219 9			23 8		
04		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	25 1	6448 3	Y	978	996 0	6 1	36
							8 4	1076 9			23 8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER 15			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
VOYAGER 15				WELL #:	7H	RRCID ->	293457	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11852	PERF.	12070	-	16481	
11		9150 X	8069	-0-	-1081	-0-	24 1	6260 3	Y	1520	1500	0	9 1		45	
12		9145 X	8051	-0-	-1094	-0-	113 4	1672 9	Y	1500	1426	0	8 1		111	
01		9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	32 1	6320 3	Y	1528	1561	0	26 1		43	
02		9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	49 4	1650 9	Y	1488	1436	0	34 1		57	
03		10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	47 1	8000 3	Y	1484	1374	0	28 1		110	
04		9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	82 4	1681 9	Y	1208	1235	0	11 1		44	
							51 1	7509 3	Y							
							17 4	1637 9	Y							
							45 1	8661 3	Y							
							22 4	1632 9	Y							
							34 1	8577 3	Y							
							11 4	1329 9	Y							
VOYAGER 15				WELL #:	8H	RRCID ->	293458	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	12380	-	16632	
11		11370 X	9230	-0-	-2140	-0-	27 1	7158 3	Y	1742	1716	0	15 1		51	
12		11749 X	9312	-0-	-2437	-0-	129 4	1916 9	Y	1564	1477	0	23 1		115	
01		11749 X	10731	-0-	-1018	-0-	39 1	7496 3	Y	1400	1441	0	25 1		40	
02		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	57 4	1720 9	Y	1349	1302	0	30 1		52	
03		10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	54 1	9048 3	Y	1532	1416	0	23 1		114	
04		10380 X	9545	-0-	-835	-0-	89 4	1540 9	Y	1259	1288	0	9 1		46	
							53 1	7712 3	Y							
							18 4	1484 9	Y							
							43 1	8280 3	Y							
							21 4	1685 9	Y							
							32 1	8119 3	Y							
							9 4	1385 9	Y							
VOYAGER 15				WELL #:	6H	RRCID ->	293462	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	12174	-	16686	
11		7920 X	6687	-0-	-1233	-0-	20 1	5242 3	Y	1210	1205	0	6 1		36	
12		8184 X	7507	-0-	-677	-0-	94 4	1331 9	Y	1123	1068	0	8 1		83	
01		8184 X	6718	-0-	-1466	-0-	32 1	6196 3	Y	1182	1213	0	11 1		34	
02		6467 X	6046	-0-	-421	-0-	44 4	1235 9	Y	1038	1009	0	20 1		40	
03		7502 X	6874	-0-	-628	-0-	31 1	5330 3	Y	1354	1252	0	15 1		101	
04		7260 X	6090	-0-	-1170	-0-	57 4	1300 9	Y	1068	1100	0	6 1		39	
							33 1	4860 3	Y							
							11 4	1142 9	Y							
							27 1	5344 3	Y							
							14 4	1489 9	Y							
							19 1	4891 3	Y							
							5 4	1175 9	Y							
MANHATTAN STATE UNIT				WELL #:	711H	RRCID ->	293477	COMPL. DATE	05/22/2022	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	N/A			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 752HR		RRCID -> 293504		COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11013 PERF.11050 - 21220					
11		241500 X	147758	-0-	-93742	-0-	431 1	142107 3	5066 9	Y	4605	3997 0	555 1	171	
12		249550 X	205531	-0-	-44019	-0-	154 4	5066 9	679 1	Y	6344	5593 0	702 1	220	
01		229586 X	28127	-0-	-201459	-0-	49 4	197825 3	6978 9	Y	1725	1740 0	101 1	104	
02		214774 X	175056	-0-	-39718	-0-	106 1	26093 3	1898 9	Y	5047	4533 0	441 1	177	
03		229586 X	153756	-0-	-75830	-0-	30 4	168998 3	5552 9	Y	4292	3840 0	368 1	261	
04		198900 X	124645	-0-	-74255	-0-	505 1	148502 3	4721 9	Y	3759	3605 0	229 1	186	
							177 4	4135 9							
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 293506		COMPL. DATE 02/24/2023				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10460 - 20527					
11		83100 X	54052	-0-	-29048	-0-	203 1	46340 3	7435 9	Y	6759	6475 0	166 1	279	
12		72881 X	61848	-0-	-11033	-0-	74 4	52989 3	8578 9	Y	7798	7607 0	172 1	298	
01		65751 X	61305	-0-	-4446	-0-	262 1	50631 3	10348 9	Y	9407	8932 0	180 1	593	
02		61509 X	54407	-0-	-7102	-0-	19 4	46713 3	7487 9	Y	6806	7030 0	112 1	257	
03		65751 X	55384	-0-	-10367	-0-	253 1	47505 3	7625 9	Y	6932	6627 0	108 1	454	
04		59850 X	49592	-0-	-10258	-0-	73 4	42596 3	6707 9	Y	6097	6160 0	73 1	318	
							230 1								
							24 4								
							194 1								
							95 4								
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 293507		COMPL. DATE 02/24/2023				TOTAL DEPTH 10729 PERF.10752 - 20974					
11		116910 X	62319	-0-	-54591	-0-	177 1	56689 3	5388 9	Y	4898	4614 0	199 1	199	
12		111569 X	64742	-0-	-46827	-0-	65 4	59164 3	5361 9	Y	4874	4701 0	189 1	183	
01		106299 X	59374	-0-	-46925	-0-	202 1	56072 3	3012 9	Y	2738	2562 0	196 1	163	
02		77778 X	52911	-0-	-24867	-0-	15 4	49975 3	2787 9	Y	2534	2486 0	118 1	93	
03		80817 X	53404	-0-	-27413	-0-	225 1	50271 3	2929 9	Y	2663	2474 0	112 1	170	
04		62640 X	50762	-0-	-11878	-0-	65 4	48207 3	2325 9	Y	2114	2100 0	76 1	108	
							149 1								
							2787 9								
							185 1								
							19 4								
							154 1								
							76 4								
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 293508		COMPL. DATE 02/25/2023				TOTAL DEPTH 10704 PERF.10775 - 20849					
11		110460 X	83586	-0-	-26874	-0-	245 1	75747 3	7506 9	Y	6824	6452 0	270 1	277	
12		107570 X	94910	-0-	-12660	-0-	88 4	85257 3	9317 9	Y	8470	8151 0	276 1	320	
01		107570 X	92546	-0-	-15024	-0-	313 1	83184 3	8890 9	Y	8082	7607 0	295 1	500	
02		100630 X	83064	-0-	-17566	-0-	23 4	74868 3	7948 9	Y	7225	7276 0	178 1	271	
03		99820 X	85401	-0-	-14419	-0-	367 1	77044 3	8040 9	Y	7309	6931 0	174 1	475	
04		91860 X	84172	-0-	-7688	-0-	105 4	76328 3	7428 9	Y	6753	6748 0	131 1	349	
							247 1								
							1 4								
							287 1								
							30 4								
							279 1								
							137 4								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 751H		RRCID -> 293534		COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11019 - 21258						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	245730 X	161813	-0-	-83917	-0-	478	1	157363	3	Y	3456	3002	0	387	1	130
						170	4	3802	9							
12	212009 X	203504	-0-	-8505	-0-	682	1	198651	3	Y	3747	3304	0	444	1	129
						49	4	4122	9							
01	254134 X	254134	-0-	-0-	-0-	999	1	247505	3	Y	4857	4108	0	605	1	273
						287	4	5343	9							
02	184614 X	150041	-0-	-34573	-0-	438	1	146412	3	Y	2900	2830	0	241	1	102
						1	4	3190	9							
03	203515 X	88253	-0-	-115262	-0-	280	1	85940	3	Y	1822	1678	0	134	1	112
						29	4	2004	9							
04	245940 X	-0-	-0-	-245940	-0-					Y	-0-	112	0			-0-
MCGREGOR B UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293563		COMPL. DATE 11/03/2022				TOTAL DEPTH 12542 PERF.12509 - 22548						
11	76950 X	52678	-0-	-24272	-0-	37124	3	815	4	Y	13399	12843	0	314	1	145
						14739	9					274	8			
12	75764 X	48983	-0-	-26781	-0-	33499	3	993	4	Y	13174	12577	0	618	1	124
						14491	9									
01	71238 X	55497	-0-	-15741	-0-	38270	3	651	4	Y	15069	14290	0	804	1	99
						16576	9									
02	60407 X	57130	-0-	-3277	-0-	41583	3	138	4	Y	14008	13636	0	295	1	176
						15409	9									
03	54464 X	54464	-0-	-0-	-0-	39764	3	58	4	Y	13311	13051	0	161	1	275
						14642	9									
04	59426 X	59426	-0-	-0-	-0-	44015	3	378	4	Y	13666	13407	0	355	1	177
						15033	9					2	8			
STATE MERCURY 7		WELL #: 6H		RRCID -> 293606		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11934 PERF.11970 - 16824						
11	2010 N	970	-0-	-1040	-0-	631	3	17	4	Y	293	166	0	111	1	14
						322	9					12	8			
12	2077 N	1666	-0-	-411	-0-	1143	3	24	4	Y	454	429	0	2	1	37
						499	9									
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	1570	3	26	4	Y	476	483	0	3	1	16
						524	9					11	8			
02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	1503	3	16	4	Y	584	563	0	6	1	25
						642	9					6	8			
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1216	3	11	4	Y	445	425	0	3	1	32
						490	9					10	8			
04	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	1141	3	18	4	Y	370	364	0	1	1	20
						407	9					17	8			
STATE MERCURY 7		WELL #: 7H		RRCID -> 293630		COMPL. DATE 02/12/2016				TOTAL DEPTH 11920 PERF.12190 - 16600						
11	8370 X	4299	-0-	-4071	-0-	2977	3	25	4	Y	1179	692	0	463	1	58
						1297	9					11	8			
12	8649 X	5452	-0-	-3197	-0-	3793	3	31	4	Y	1480	1411	0	5	1	122
						1628	9									
01	8649 X	5025	-0-	-3624	-0-	3601	3	28	4	Y	1269	1334	0	8	1	43
						1396	9					6	8			
02	7888 X	5646	-0-	-2242	-0-	4123	3	31	4	Y	1356	1315	0	16	1	58
						1492	9					10	8			
03	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	4369	3	38	4	Y	1597	1514	0	12	1	118
						1757	9					11	8			
04	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	4201	3	40	4	Y	1413	1434	0	4	1	81
						1554	9					12	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE MERCURY 7 WELL #: 13H RRCID -> 293631 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11951 PERF.12102 - 16841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1036	3	18	4	Y	369	246	0	165	1	18
						406	9					12	8			
12	1798 X	1286	-0-	-512	-0-	954	3	13	4	Y	290	282	0	2	1	24
						319	9									
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
02	1421 N	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY 7 WELL #: 15H RRCID -> 293632 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834

11	2250 X	110	-0-	-2140	-0-	7	3	5	4	Y	89	66	0	44	1	4
						98	9					3	8			
12	2294 X	1890	-0-	-404	-0-	1440	3	18	4	Y	393	362	0	3	1	32
						432	9									
01	2325 X	1680	-0-	-645	-0-	1247	3	17	4	Y	378	387	0	5	1	13
						416	9					5	8			
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1064	3	16	4	Y	311	299	0	7	1	13
						342	9					5	8			
03	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1396	3	20	4	Y	360	331	0	4	1	26
						396	9					12	8			
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1417	3	13	4	Y	330	326	0	1	1	18
						363	9					11	8			

STATE MERCURY 7 WELL #: 17H RRCID -> 293633 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 16833

11	4950 X	2931	-0-	-2019	-0-	2241	3	11	4	Y	617	369	0	248	1	31
						679	9					2	8			
12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4029	3	12	4	Y	779	739	0	7	1	64
						857	9									
01	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4073	3	16	4	Y	672	697	0	12	1	22
						739	9					5	8			
02	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	3981	3	32	4	Y	636	602	0	20	1	27
						700	9					9	8			
03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4300	3	34	4	Y	566	508	0	27	1	39
						623	9					19	8			
04	4740 X	4596	-0-	-144	-0-	4151	3	21	4	Y	385	379	0	9	1	21
						424	9					15	8			

STATE MERCURY 7 WELL #: 8H RRCID -> 293635 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 16680

11	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					-0-
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-
01	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY 7 WELL #: 16H RRCID -> 293636 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789

11	8880 X	6794	-0-	-2086	-0-	5501	3	26	4	Y	1152	678	0	457	1	57
						1267	9					9	8			
12	9176 X	8827	-0-	-349	-0-	7183	3	28	4	Y	1469	1395	0	11	1	120
						1616	9									
01	9176 X	8313	-0-	-863	-0-	6794	3	24	4	Y	1359	1407	0	18	1	45
						1495	9					9	8			
02	9338 X	7683	-0-	-1655	-0-	6353	3	23	4	Y	1188	1150	0	28	1	51
						1307	9					4	8			
03	9021 X	8680	-0-	-341	-0-	7043	3	31	4	Y	1460	1353	0	21	1	105
						1606	9					32	8			
04	8550 X	8196	-0-	-354	-0-	6746	3	24	4	Y	1296	1289	0	7	1	73
						1426	9					32	8			

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
MCGREGOR C UNIT			WELL #: 752H		RRCID -> 293688		COMPL. DATE 11/02/2022			TOTAL DEPTH 12526 PERF.12464 - 22522				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	69300 X	41524	-0-	-27776	-0-	34445 3	769 4	Y	5736	5239 0	317 1	1	59	
						6310 9				209 8				
12	64883 X	57517	-0-	-7366	-0-	46350 3	1417 4	Y	8864	7982 0	862 1	1	79	
						9750 9								
01	59644 X	51831	-0-	-7813	-0-	42574 3	747 4	Y	7736	6864 0	903 1	1	48	
						8510 9								
02	49967 X	49092	-0-	-875	-0-	41633 3	142 4	Y	6652	6323 0	295 1	1	82	
						7317 9								
03	57505 X	49913	-0-	-7592	-0-	42736 3	64 4	Y	6466	6249 0	167 1	1	132	
						7113 9								
04	55650 X	50347	-0-	-5303	-0-	38117 3	324 4	Y	10824	10514 0	301 1	1	140	
						11906 9				1 8				
TITAN 7 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 293757		COMPL. DATE 11/15/2021			TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 16614				
11	17160 X	16176	-0-	-984	-0-	13503 3	27 4	Y	2405	2376 0	17 1	1	34	
						2646 9				11 8				
12	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	14177 3	4 4	Y	2671	2617 0	35 1	1	53	
						2938 9								
01	17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	13698 3	19 4	Y	3195	3171 0	36 1	1	35	
						3515 9				6 8				
02	15950 X	14985	-0-	-965	-0-	12348 3	156 4	Y	2255	2244 0	11 1	1	28	
						2481 9				7 8				
03	17112 X	15642	-0-	-1470	-0-	12817 3	45 4	Y	2527	2458 0	8 1	1	76	
						2780 9				13 8				
04	16680 X	14113	-0-	-2567	-0-	11544 3	7 4	Y	2329	2347 0	12 1	1	32	
						2562 9				14 8				
STATE LOONIE UNIT			WELL #: 752H		RRCID -> 293760		COMPL. DATE 04/26/2022			TOTAL DEPTH 10010 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
LINK VJ RANCH 30-31 A			WELL #: 731H		RRCID -> 293986		COMPL. DATE 05/20/2023			TOTAL DEPTH 11613 PERF.11880 - 21894				
11	166770 X	93252	-0-	-73518	-0-	69 1	76443 3	Y	14995	14652 0	466 1	1	171	
						245 4	16495 9							
12	172329 X	88850	-0-	-83479	-0-	84 1	74499 3	Y	12945	12298 0	426 1	1	392	
						27 4	14240 9							
01	172329 X	85117	-0-	-87212	-0-	90 1	71390 3	Y	12156	11812 0	402 1	1	330	
						265 4	13372 9			4 8				
02	123047 X	75259	-0-	-47788	-0-	66 1	64100 3	Y	10079	9982 0	250 1	1	177	
						6 4	11087 9							
03	100037 X	76436	-0-	-23601	-0-	88 1	64732 3	Y	10132	9757 0	240 1	1	312	
						471 4	11145 9							
04	93240 X	60422	-0-	-32818	-0-	80 1	50582 3	Y	8027	8038 0	28 1	1	212	
						930 4	8830 9			61 8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 30-31 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
-----															
		WELL #: 751H		RRCID -> 293992		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 12104 PERF.12400 - 21349					
11	177600 X	97780	-0-	-79820	-0-	79	1	87864	3	Y	8736	8323	0	494 1	97
						227	4	9610	9						
12	183520 X	97018	-0-	-86502	-0-	99	1	87121	3	Y	8885	7593	0	1147 1	242
						24	4	9774	9						
01	183520 X	95198	-0-	-88322	-0-	108	1	85563	3	Y	8434	7357	0	1111 1	205
						250	4	9277	9			3	8		
02	103849 X	85675	-0-	-18174	-0-	80	1	77502	3	Y	7353	6742	0	696 1	120
						5	4	8088	9						
03	111011 X	86477	-0-	-24534	-0-	106	1	77944	3	Y	7193	6441	0	667 1	205
						515	4	7912	9						
04	97770 X	73707	-0-	-24063	-0-	103	1	65069	3	Y	6857	6770	0	83 1	167
						992	4	7543	9			42	8		
-----															
LINK VJ RANCH 30-31 C		WELL #: 711H		RRCID -> 293993		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 11425 PERF.11552 - 21620					
11	126390 X	93288	-0-	-33102	-0-	66	1	73167	3	Y	18013	17510	0	549 1	205
						241	4	19814	9						
12	130603 X	87755	-0-	-42848	-0-	79	1	69851	3	Y	16181	15403	0	492 1	491
						26	4	17799	9						
01	130603 X	83730	-0-	-46873	-0-	84	1	66649	3	Y	15224	14833	0	463 1	414
						251	4	16746	9			5	8		
02	106807 X	75135	-0-	-31672	-0-	62	1	60020	3	Y	13680	13565	0	288 1	241
						5	4	15048	9						
03	96410 X	74587	-0-	-21823	-0-	80	1	59014	3	Y	13653	13201	0	270 1	423
						475	4	15018	9						
04	93300 X	63097	-0-	-30203	-0-	78	1	49379	3	Y	11484	11483	0	34 1	304
						1008	4	12632	9			86	8		
-----															
LINK VJ RANCH 30-31 D		WELL #: 732H		RRCID -> 293994		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 11722 PERF.11843 - 21856					
11	121110 X	71789	-0-	-49321	-0-	54	1	60056	3	Y	10456	10055	0	405 1	118
						177	4	11502	9						
12	125147 X	68616	-0-	-56531	-0-	64	1	56282	3	Y	11139	10094	0	840 1	323
						17	4	12253	9						
01	125147 X	68179	-0-	-56968	-0-	70	1	55738	3	Y	11055	10266	0	821 1	287
						210	4	12161	9			4	8		
02	93873 X	59783	-0-	-34090	-0-	51	1	49233	3	Y	9541	9164	0	502 1	162
						4	4	10495	9						
03	74183 X	60180	-0-	-14003	-0-	67	1	49289	3	Y	9544	8942	0	478 1	286
						326	4	10498	9						
04	71790 X	15029	-0-	-56761	-0-	19	1	12172	3	Y	2404	2595	0	18 1	61
						194	4	2644	9			16	8		
-----															
CASSWIN H		WELL #: 751H		RRCID -> 294088		COMPL. DATE 02/17/2023				TOTAL DEPTH 12442 PERF.13199 - 22470					
11	172680 X	105730	-0-	-66950	-0-	121	1	95224	3	Y	9294	8783	0	372 1	30
						162	4	10223	9			124	8		
12	168299 X	120606	-0-	-47693	-0-	150	1	105646	3	Y	13092	12581	0	495 1	46
						409	4	14401	9						
01	160952 X	119462	-0-	-41490	-0-	128	1	102167	3	Y	15365	13481	0	1827 1	45
						265	4	16902	9			58	8		
02	145609 X	103465	-0-	-42144	-0-	121	1	91479	3	Y	10747	10454	0	236 1	24
						43	4	11822	9			78	8		
03	120621 X	112875	-0-	-7746	-0-	127	1	95727	3	Y	15455	15117	0	176 1	93
						20	4	17001	9			93	8		
04	116730 X	106002	-0-	-10728	-0-	121	1	90838	3	Y	13673	13456	0	178 1	38
						3	4	15040	9			94	8		





PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. DARWIN 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 715H		RRCID -> 294134		COMPL. DATE 02/11/2023					TOTAL DEPTH 11929 PERF.12038 - 16923					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		39780 X	23256	-0-	-16524	-0-	44 1	16193 3	Y	6327	6284 0	19 1			22	
							59 4	6960 9			14 8					
12		28241 X	23533	-0-	-4708	-0-	55 1	16810 3	Y	5926	5893 0	34 1			21	
							149 4	6519 9								
01		28241 X	24393	-0-	-3848	-0-	46 1	17835 3	Y	5833	5366 0	463 1			18	
							96 4	6416 9			7 8					
02		23519 X	19421	-0-	-4098	-0-	41 1	14048 3	Y	4834	4822 0	11 1			11	
							15 4	5317 9			8 8					
03		25141 X	22600	-0-	-2541	-0-	49 1	16496 3	Y	5497	5452 0	9 1			33	
							8 4	6047 9			14 8					
04		23610 X	20831	-0-	-2779	-0-	45 1	15494 3	Y	4810	4798 0	17 1			14	
							1 4	5291 9			14 8					
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 294167		COMPL. DATE 02/29/2024					TOTAL DEPTH 10364 PERF.10278 - 20700					
11		SHUT IN	173090	-0-	173090	992046	174 1	151870 3	Y	18949	18955 1	15 8			225	
							202 4	20844 9								
12		SHUT-IN	164341	-0-	164341	1156387	164 1	145013 3	Y	17396	17440 1				181	
							28 4	19136 9								
01		1308857 X	152470	-0-	-1156387	-0-	146 1	135003 3	Y	15688	15641 1	4 8			224	
							64 4	17257 9								
02		205552 X	127345	-0-	-78207	-0-	150 1	113422 3	Y	12426	12489 1	1 8			160	
							104 4	13669 9								
03		219728 X	76237	-0-	-143491	-0-	92 1	68107 3	Y	7178	7186 1				152	
							142 4	7896 9								
04		212640 X	99402	-0-	-113238	-0-	89933 3	73 4	Y	8542	8601 1				93	
							9396 9									
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 294168		COMPL. DATE 02/19/2024					TOTAL DEPTH 10614 PERF.10542 - 20857					
11		SHUT IN	131019	-0-	131019	727502	131 1	114042 3	Y	15177	15222 1	12 8			176	
							151 4	16695 9								
12		SHUT-IN	123567	-0-	123567	851069	126 1	110988 3	Y	11302	11364 1				114	
							21 4	12432 9								
01		966418 X	115349	-0-	-851069	-0-	115 1	106079 3	Y	8277	8273 1	2 8			116	
							50 4	9105 9								
02		149901 X	96916	-0-	-52985	-0-	118 1	86972 3	Y	8471	8477 1	1 8			109	
							508 4	9318 9								
03		160239 X	63983	-0-	-96256	-0-	74 1	55928 3	Y	7186	7140 1				155	
							76 4	7905 9								
04		155070 X	87558	-0-	-67512	-0-	78656 3	63 4	Y	8035	8102 1				88	
							8839 9									
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 294169		COMPL. DATE 03/01/2024					TOTAL DEPTH 10603 PERF.10385 - 20960					
11		SHUT IN	171149	-0-	171149	934122	168 1	146382 3	Y	22186	22222 1	18 8			263	
							194 4	24405 9								
12		SHUT-IN	163163	-0-	163163	1097285	160 1	141932 3	Y	19131	19196 1				198	
							27 4	21044 9								
01		1237706 X	140421	-0-	-1097285	-0-	133 1	123372 3	Y	15325	15299 1	4 8			220	
							58 4	16858 9								
02		190124 X	135525	-0-	-54599	-0-	158 1	119583 3	Y	14250	14286 1	1 8			183	
							109 4	15675 9								
03		203236 X	77727	-0-	-125509	-0-	100 1	69515 3	Y	7282	7309 1				156	
							102 4	8010 9								
04		196680 X	112924	-0-	-83756	-0-	1 1	102912 3	Y	9023	9080 1				99	
							86 4	9925 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE EINHORN UNIT		WELL #:	754H	RRCID ->	294170	COMPL. DATE	07/24/2023	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10820	- 21195
11	SHUT IN	202301	-0-	202301	999710	210 1 243 4	182524 3 19324 9	Y	17567	17600 1	14 8 201
12	SHUT-IN	186529	-0-	186529	1186239	193 1 57 4	169809 3 16470 9	Y	14973	15024 1	150
01	1366595 X	180356	-0-	-1186239	-0-	180 1 79 4	165610 3 14487 9	Y	13170	13131 1	3 8 186
02	221386 X	156078	-0-	-65308	-0-	190 1 131 4	143400 3 12357 9	Y	11234	11274 1	1 8 145
03	236654 X	114452	-0-	-122202	-0-	130 1 132 4	104228 3 9962 9	Y	9056	9009 1	192
04	229020 X	137440	-0-	-91580	-0-	1 1 96 4	126693 3 10650 9	Y	9682	9769 1	105
STATE STONEFLY UNIT		WELL #:	753H	RRCID ->	294282	COMPL. DATE	12/23/2022	TOTAL DEPTH	10037	PERF.10568	- 20605
11	186810 X	91515	-0-	-95295	-0-	62 1 79 4	88099 3 3275 9	Y	2977	2910 1	45 8 138
12	174499 X	97430	-0-	-77069	-0-	97 1 98 4	94345 3 2890 9	Y	2627	2653 1	112
01	157790 X	94904	-0-	-62886	-0-	910 1 228 4	90867 3 2899 9	Y	2635	2574 1	1 8 172
02	132849 X	83284	-0-	-49565	-0-	470 1 134 4	80317 3 2363 9	Y	2148	2204 1	1 8 115
03	108872 X	64756	-0-	-44116	-0-	657 1 229 4	61810 3 2060 9	Y	1873	1855 1	3 8 130
04	94290 X	68571	-0-	-25719	-0-	1249 1 115 4	64632 3 2575 9	Y	2341	2353 1	4 8 114
STATE STONEFLY UNIT		WELL #:	752H	RRCID ->	294285	COMPL. DATE	12/22/2022	TOTAL DEPTH	10083	PERF.10780	- 20598
11	182880 X	94738	-0-	-88142	-0-	65 1 78 4	91878 3 2717 9	Y	2470	2441 1	37 8 112
12	172484 X	100135	-0-	-72349	-0-	100 1 88 4	96753 3 3194 9	Y	2904	2887 1	129
01	161169 X	103389	-0-	-57780	-0-	991 1 220 4	99040 3 3138 9	Y	2853	2789 1	1 8 192
02	149698 X	86517	-0-	-63181	-0-	489 1 132 4	83544 3 2352 9	Y	2138	2209 1	1 8 120
03	126759 X	68606	-0-	-58153	-0-	702 1 208 4	65943 3 1753 9	Y	1594	1601 1	3 8 110
04	100050 X	83273	-0-	-16777	-0-	1552 1 129 4	79803 3 1789 9	Y	1626	1658 1	3 8 75
CASSWIN D		WELL #:	712H	RRCID ->	294427	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL DEPTH	11874	PERF.12026	- 22085
11	56160 X	50196	-0-	-5964	-0-	82 1 109 4	34957 3 15048 9	Y	13680	13561 0	60 1 47
12	58032 X	49444	-0-	-8588	-0-	93 1 263 4	34396 3 14692 9	Y	13356	13263 0	92 1 48
01	58032 X	47525	-0-	-10507	-0-	71 1 148 4	32985 3 14321 9	Y	13019	11962 0	1050 1 40
02	41994 X	41994	-0-	-0-	-0-	71 1 25 4	29370 3 12528 9	Y	11389	11350 0	33 1 26
03	43865 X	35903	-0-	-7962	-0-	72 1 11 4	25922 3 9898 9	Y	8998	8921 0	21 1 55
04	42450 X	34661	-0-	-7789	-0-	73 1 2 4	24574 3 10012 9	Y	9102	9069 0	33 1 26

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 731H RRCID -> 294545 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12314 - 22301																
11		122760 X	63005	-0-	-59755	-0-	88 1	51062 3	Y	10671	10469 0	140 1				36
							117 4	11738 9			45 8					
12		98890 X	66296	-0-	-32594	-0-	103 1	54021 3	Y	10811	10618 0	190 1				39
							280 4	11892 9								
01		79887 X	62235	-0-	-17652	-0-	81 1	51432 3	Y	9595	8634 0	951 1				29
							167 4	10555 9			20 8					
02		67309 X	58054	-0-	-9255	-0-	80 1	47355 3	Y	9628	9523 0	86 1				22
							28 4	10591 9			26 8					
03		69781 X	60864	-0-	-8917	-0-	79 1	48643 3	Y	11027	10885 0	63 1				67
							12 4	12130 9			34 8					
04		64170 X	58681	-0-	-5489	-0-	74 1	47284 3	Y	10292	10233 0	61 1				29
							2 4	11321 9			36 8					
-----																
WELL #: 732H RRCID -> 294548 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12327 - 22463																
11		68190 X	48625	-0-	-19565	-0-	68 1	38452 3	Y	9103	8995 0	61 1				31
							92 4	10013 9			33 8					
12		62558 X	49661	-0-	-12897	-0-	81 1	39224 3	Y	9214	9123 0	89 1				33
							221 4	10135 9								
01		62558 X	47948	-0-	-14610	-0-	65 1	38539 3	Y	8373	7646 0	720 1				26
							134 4	9210 9			14 8					
02		52432 X	43058	-0-	-9374	-0-	62 1	34397 3	Y	7797	7750 0	36 1				18
							22 4	8577 9			19 8					
03		54560 X	46929	-0-	-7631	-0-	66 1	37299 3	Y	8685	8596 0	28 1				53
							10 4	9554 9			26 8					
04		48630 X	43395	-0-	-5235	-0-	58 1	34309 3	Y	8206	8136 0	73 1				23
							1 4	9027 9			27 8					
-----																
WELL #: 733H RRCID -> 294549 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12470 - 22421																
11		78090 X	57046	-0-	-21044	-0-	83 1	46544 3	Y	9371	9270 0	47 1				32
							111 4	10308 9			41 8					
12		72416 X	57154	-0-	-15262	-0-	101 1	47557 3	Y	8382	8313 0	71 1				30
							276 4	9220 9								
01		72416 X	55669	-0-	-16747	-0-	81 1	45335 3	Y	9169	8404 0	750 1				28
							167 4	10086 9			17 8					
02		53102 X	53102	-0-	-0-	-0-	79 1	42813 3	Y	9256	9211 0	28 1				21
							28 4	10182 9			24 8					
03		56389 X	55430	-0-	-959	-0-	82 1	45008 3	Y	9388	9299 0	21 1				57
							13 4	10327 9			32 8					
04		54570 X	51980	-0-	-2590	-0-	76 1	42482 3	Y	8564	8533 0	32 1				24
							2 4	9420 9			32 8					
-----																
WELL #: 701H RRCID -> 294555 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 21942																
11		77430 X	55439	-0-	-21991	-0-	89 1	41086 3	Y	12858	12728 0	61 1				44
							120 4	14144 9			45 8					
12		72726 X	52088	-0-	-20638	-0-	101 1	39916 3	Y	10724	10641 0	88 1				39
							275 4	11796 9								
01		71207 X	45587	-0-	-25620	-0-	76 1	34588 3	Y	9786	8971 0	806 1				30
							158 4	10765 9			18 8					
02		60523 X	44507	-0-	-16016	-0-	76 1	32220 3	Y	11076	11025 0	32 1				25
							27 4	12184 9			24 8					
03		59396 X	34477	-0-	-24919	-0-	71 1	25285 3	Y	8282	8212 0	18 1				50
							11 4	9110 9			27 8					
04		55440 X	26330	-0-	-29110	-0-	64 1	18392 3	Y	7157	7143 0	21 1				20
							1 4	7873 9			23 8					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162				ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 711H				RRCID -> 294557	COMPL. DATE 02/16/2023				TOTAL DEPTH 11829 PERF.12050 - 22104					
11	67890 X	63021	-0-	-4869	-0-	94	1	45139	3	Y	16055	15904	0	79	1	55
						127	4	17661	9			45	8			
12	70153 X	63402	-0-	-6751	-0-	110	1	45625	3	Y	15790	15667	0	121	1	57
						298	4	17369	9							
01	70153 X	48426	-0-	-21727	-0-	74	1	33376	3	Y	13475	12386	0	1088	1	41
						153	4	14823	9			17	8			
02	58145 X	46181	-0-	-11964	-0-	82	1	32972	3	Y	11907	11860	0	38	1	27
						29	4	13098	9			23	8			
03	62155 X	46523	-0-	-15632	-0-	85	1	33280	3	Y	11950	11846	0	27	1	73
						13	4	13145	9			31	8			
04	60150 X	35404	-0-	-24746	-0-	77	1	25681	3	Y	8767	8760	0	27	1	25
						2	4	9644	9			28	8			
-----																
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 1H				RRCID -> 295100	COMPL. DATE 06/30/2019				TOTAL DEPTH 11735 PERF.11880 - 16702					
11	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
01	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
02	331 X	331	-0-	-0-	-0-	28	3	20	4	Y	257	254	0	1	8	2
						283	9									
03	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	10	1	4859	3	Y	1421	1391	0	3	1	23
						63	4	1563	9			6	8			
04	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	15	1	5865	3	Y	1226	1229	0	5	1	9
						4	4	1349	9			6	8			
-----																
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 4H				RRCID -> 295101	COMPL. DATE 02/25/2020				TOTAL DEPTH 11628 PERF.11865 - 16466					
11	16230 X	4525	-0-	-11705	-0-	42	1	2602	3	Y	1638	1569	0	4	1	48
						79	4	1802	9			35	8			
12	12989 X	5892	-0-	-7097	-0-	20	1	3706	3	Y	1924	1816	0	7	1	149
						50	4	2116	9							
01	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	31	1	4401	3	Y	1452	1569	0	15	1	7
						120	4	1597	9			10	8			
02	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	20	1	4054	3	Y	1482	1463	0	4	1	10
						7	4	1630	9			12	8			
03	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	9	1	4544	3	Y	1628	1595	0	3	1	26
						70	4	1791	9			14	8			
04	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	13	1	5170	3	Y	1715	1709	0	5	1	13
						4	4	1887	9			14	8			
-----																
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 5H				RRCID -> 295102	COMPL. DATE 02/25/2020				TOTAL DEPTH 11707 PERF.11866 - 16476					
11	20700 X	-0-	-0-	-20700	-0-					Y	-0-					-0-
12	14167 X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-					-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	6	1	1198	3	Y	322	315	0	1	1	2
						8	4	354	9			4	8			
03	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	9	1	4432	3	Y	1287	1254	0	3	1	21
						66	4	1416	9			11	8			
04	3000 N	7036	-0-	4036	4036	14	1	5346	3	Y	1520	1513	0	5	1	11
						4	4	1672	9			12	8			
-----																
EXCELSIOR 7		WELL #: 10H				RRCID -> 295265	COMPL. DATE 06/09/2016				TOTAL DEPTH 12198 PERF.12216 - 17065					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-11 I		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
		WELL #: 753H		RRCID -> 295425		COMPL. DATE 06/12/2023			TOTAL DEPTH 11898 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	397993	-0-	397993	397993	1094	1	336938	3	49243	47841	0	
						5794	4	54167	9		36	8	
											1315	1	
												51	
-----													
LINK VJ RANCH 13-24 N		WELL #: 754H		RRCID -> 295432		COMPL. DATE 06/01/2023			TOTAL DEPTH 12035 PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	255131	-0-	255131	255131	217912	3	2528	4	31537	30747	0	
						34691	9				55	8	
											152	1	
												583	
-----													
LINK VJ RANCH 23-14 L		WELL #: 751H		RRCID -> 295466		COMPL. DATE 06/19/2023			TOTAL DEPTH 11920 PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	285176	-0-	285176	285176	777	1	239493	3	36904	35835	0	
						4312	4	40594	9		31	8	
											1000	1	
												38	
-----													
LINK VJ RANCH 23-11 J		WELL #: 752H		RRCID -> 295467		COMPL. DATE 05/26/2023			TOTAL DEPTH 11917 PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	397676	-0-	397676	397676	1073	1	331239	3	54045	52531	0	
						5914	4	59450	9		34	8	
											1424	1	
												56	
-----													
LA CUCARACHA STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 295678		COMPL. DATE 10/11/2023			TOTAL DEPTH 10296 PERF.10128 - 25374				
11	SHUT IN	351486	-0-	351486	598377	239	1	325227	3	N	22309	22542	1
						1480	4	24540	9				501
12	SHUT IN	325609	-0-	325609	923986	277	1	304730	3	N	18487	17903	1
						266	4	20336	9				1085
01	SHUT IN	273931	-0-	273931	1197917	222	1	256865	3	N	15116	15021	1
						216	4	16628	9				1180
02	SHUT IN	209337	-0-	209337	1407254	204	1	197290	3	N	10701	10933	1
						72	4	11771	9				948
*03	1570735 X	163481	-0-	-1407254	-0-	112	1	154036	3	N	8350	8712	1
						148	4	9185	9				586
*04	394680 X	198830	-0-	-195850	-0-	83	1	188597	3	N	8992	8722	1
						259	4	9891	9				856

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 295680	COMPL. DATE 09/25/2023	TOTAL DEPTH 9895	PERF.10007	- 15657							
11	SHUT IN	158122	-0-	158122	393696	116 1	150245 3	Y	6956	6994	1				207
12	SHUT-IN	98438	-0-	98438	492134	109 4	7652 9	Y	4193	4249	1				151
01	SHUT-IN	96540	-0-	96540	588674	200 1	93607 3	Y	3936	3944	1				143
02	SHUT-IN	83340	-0-	83340	672014	19 4	4612 9	Y	2810	2864	1				89
*03	730196 X	58182	-0-	-672014	-0-	185 1	92002 3	Y	2522	2532	1				79
*04	212790 X	54512	-0-	-158278	-0-	23 4	4330 9	Y	2031	2041	1				69
						254 1	79812 3	Y							
						183 4	3091 9	Y							
						285 1	55057 3	Y							
						66 4	2774 9	Y							
						287 1	51926 3	Y							
						65 4	2234 9	Y							
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 295681	COMPL. DATE 09/26/2023	TOTAL DEPTH 10083	PERF.10251	- 13736							
11	SHUT IN	159548	-0-	159548	394068	119 1	153653 3	Y	5149	5195	1				153
12	SHUT-IN	128101	-0-	128101	522169	112 4	5664 9	Y	3392	3423	1				122
01	SHUT-IN	106122	-0-	106122	628291	265 1	124080 3	Y	2274	2313	1				83
02	SHUT-IN	79138	-0-	79138	707429	25 4	3731 9	Y	1648	1679	1				52
*03	770159 X	62730	-0-	-707429	-0-	209 1	103386 3	Y	1173	1188	1				37
*04	216960 X	75522	-0-	-141438	-0-	26 4	2501 9	Y	1363	1354	1				46
						215 1	76922 3	Y							
						188 4	1813 9	Y							
						248 1	61135 3	Y							
						57 4	1290 9	Y							
						294 1	73663 3	Y							
						66 4	1499 9	Y							
JAWS STATE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 295817	COMPL. DATE 09/24/2023	TOTAL DEPTH 10118	PERF.10215	- 20162							
11	SHUT IN	93298	-0-	93298	167094	236 1	82966 3	Y	8524	8512	1	5	8		98
12	SHUT-IN	86247	-0-	86247	253341	720 4	9376 9	Y	7624	7607	1				115
01	SHUT-IN	72570	-0-	72570	325911	242 1	77563 3	Y	5571	5445	1	21	8		220
02	SHUT-IN	57654	-0-	57654	383565	56 4	8386 9	Y	4158	4249	1	1	8		128
*03	437635 X	54070	-0-	-383565	-0-	213 1	66012 3	Y	3158	3173	1				113
04	90480 X	49446	-0-	-41034	-0-	174 1	52478 3	Y	3701	3653	1	28	8		133
						428 4	4574 9	Y							
						200 1	50172 3	Y							
						224 4	3474 9	Y							
						170 1	45166 3	Y							
						39 4	4071 9	Y							
JAWS STATE UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 295824	COMPL. DATE 09/25/2023	TOTAL DEPTH 10712	PERF.10769	- 20795							
11	SHUT IN	233513	-0-	233513	530787	628 1	219421 3	Y	11015	11187	1	7	8		127
12	SHUT-IN	207695	-0-	207695	738482	1347 4	12117 9	Y	9291	9278	1				140
01	SHUT-IN	194874	-0-	194874	933356	616 1	196756 3	Y	7915	7713	1	30	8		312
02	SHUT-IN	157088	-0-	157088	1090444	103 4	10220 9	Y	6749	6853	1	1	8		207
*03	1235681 X	145237	-0-	-1090444	-0-	605 1	185152 3	Y	5849	5847	1				209
*04	133824 X	133824	-0-	-0-	-0-	410 4	8707 9	Y	4727	4731	1	35	8		170
						495 1	148358 3	Y							
						811 4	7424 9	Y							
						552 1	137868 3	Y							
						383 4	6434 9	Y							
						488 1	128081 3	Y							
						55 4	5200 9	Y							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 753H		RRCID -> 295879		COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10977 - 20891					
11	SHUT IN	293267	-0-	293267	648160	774	1	270742	3	Y	18290	18466	1	11 8	210
12	SHUT-IN	266419	-0-	266419	914579	1632	4	20119	9						
01	SHUT-IN	209791	-0-	209791	1124370	780	1	249471	3	Y	14579	14570	1		219
02	SHUT-IN	179527	-0-	179527	1303897	131	4	16037	9						
*03	1477482 X	173585	-0-	-1303897	-0-	641	1	196770	3	Y	10860	10610	1	41 8	428
*04	151858 X	151858	-0-	-0-	-0-	434	4	11946	9						
						565	1	169492	3	Y	7767	7955	1	2 8	238
						926	4	8544	9						
						653	1	163444	3	Y	8214	8159	1		293
						453	4	9035	9						
						546	1	143625	3	Y	6932	6924	1	52 8	249
						62	4	7625	9						
-----															
WRANGLER C UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 296320		COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL DEPTH 12842 PERF. N/A					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	148315	-0-	148315	148315	103093	3	321	4	Y	40819	39476	0	1054 1	188
02	SHUT IN	85655	-0-	85655	233970	44901	9					101	8		
03	SHUT IN	66040	-0-	66040	300010	62068	3	23587	9	Y	21443	20894	0	562 1	175
04	SHUT IN	46381	-0-	46381	346391	47976	3	16	4	Y	16407	15924	0	465 1	191
						18048	9					2	8		
						33861	3	196	4	Y	11204	11049	0	237 1	107
						12324	9					2	8		
-----															
WRANGLER C UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 296329		COMPL. DATE 10/11/2023				TOTAL DEPTH 12850 PERF. N/A					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	193009	-0-	193009	193009	132793	3	246	4	Y	54518	52855	0	1288 1	252
02	SHUT IN	113241	-0-	113241	306250	59970	9					123	8		
03	SHUT IN	92403	-0-	92403	398653	81319	3	31922	9	Y	29020	28337	0	698 1	237
04	SHUT IN	71853	-0-	71853	470506	66139	3	22	4	Y	23856	23205	0	606 1	279
						26242	9					3	8		
						52155	3	19698	9	Y	17907	17666	0	346 1	171
												3	8		
-----															
WRANGLER D UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 296338		COMPL. DATE 10/02/2023				TOTAL DEPTH 12832 PERF. N/A					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	143146	-0-	143146	143146	98706	3	360	4	Y	40073	38093	0	1700 1	182
02	SHUT IN	96386	-0-	96386	239532	44080	9					98	8		
03	SHUT IN	82385	-0-	82385	321917	69372	3	27014	9	Y	24558	23486	0	1057 1	197
04	SHUT IN	73272	-0-	73272	395189	59712	3	20	4	Y	20594	19579	0	974 1	235
						22653	9					3	8		
						53640	3	19632	9	Y	17847	17276	0	635 1	168
												3	8		
-----															
STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 296351		COMPL. DATE 09/12/2023				TOTAL DEPTH 10641 PERF. N/A					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//	253162									
STATE SHEKEL UNIT			WELL #:	732H	RRCID ->	296352	COMPL. DATE	10/07/2023	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE SHEKEL UNIT			WELL #:	751H	RRCID ->	296353	COMPL. DATE	09/28/2023	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE SHEKEL UNIT			WELL #:	711H	RRCID ->	296420	COMPL. DATE	09/20/2023	TOTAL DEPTH	10342	PERF.	N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE SHEKEL UNIT			WELL #:	712H	RRCID ->	296421	COMPL. DATE	10/16/2023	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	N/A	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STATE LINK VJ RANCH 37-48			WELL #:	731H	RRCID ->	296609	COMPL. DATE	11/28/2023	TOTAL DEPTH	11548	PERF.	N/A	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STATE ORBISON R			WELL #:	732H	RRCID ->	296693	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL DEPTH	10139	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE ORBISON O			WELL #:	731H	RRCID ->	296702	COMPL. DATE	02/15/2024	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
LINK VJ RANCH WEST 30-31		WELL #: 733H		RRCID -> 296897		COMPL. DATE 11/15/2023		TOTAL DEPTH 11646 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 297106		COMPL. DATE 01/02/2024		TOTAL DEPTH 10983 PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE COACHMAN AB		WELL #: 732H		RRCID -> 297107		COMPL. DATE 03/16/2024		TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FED OPERATING LLC		264211		RRCID -> 290548		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950						
FOUNDERS O'BRIEN STATE		WELL #: 3H												
11	20160 X	10542	-0-	-9618	-0-	9825	3	717	9	N	652	370	1	599
12	16058 X	13584	-0-	-2474	-0-	13268	3	316	9	N	287	558	1	328
01	16058 X	11271	-0-	-4787	-0-	10283	3	988	9	N	898	713	1	513
02	15022 X	13684	-0-	-1338	-0-	13040	3	644	9	N	585	689	1	409
03	16027 X	15415	-0-	-612	-0-	14942	3	473	9	N	430	312	1	521
*04	16656 X	16656	-0-	-0-	-0-	15927	3	729	9	N	663	363	1	797

GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		331448		RRCID -> 295764		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 10702 PERF.11550 - 21065							
SPACE COWBOY UNIT 3		WELL #: 4107H													
11	269910 X	143256	-0-	-126654	-0-	136086	3	5222	4	Y	1771	1844	0	75	
12	278907 X	132955	-0-	-145952	-0-	1948	9	37	1	130392	3	1817	1808	0	84
01	278907 X	114388	-0-	-164519	-0-	527	4	1999	9	Y	1511	1119	0	59	
02	204044 X	67523	-0-	-136521	-0-	348	1	110191	3	Y	992	968	0	83	
03	197129 X	83887	-0-	-113242	-0-	2187	4	1662	9	Y	1251	1258	0	76	
04	143250 X	78162	-0-	-65088	-0-	320	1	63879	3	Y	1198	1192	0	82	
						2233	4	1091	9						
						394	1	81736	3						
						381	4	1376	9						
						407	1	75534	3						
						903	4	1318	9						

SPACE COWBOY UNIT 3		WELL #: 4303H		RRCID -> 296059		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 10714 PERF.11550 - 20896							
11	259530 X	124894	-0-	-134636	-0-	118424	3	4544	4	Y	1751	1819	0	77	
12	268181 X	118939	-0-	-149242	-0-	1926	9	33	1	116373	3	1855	1841	0	91
01	268181 X	97967	-0-	-170214	-0-	492	4	2041	9	Y	1485	1106	0	58	
02	203290 X	73125	-0-	-130165	-0-	301	1	94802	3	Y	1120	1101	0	77	
03	166811 X	80193	-0-	-86618	-0-	1230	4	1634	9	Y	1275	1266	0	86	
04	124890 X	77147	-0-	-47743	-0-	373	1	69540	3	Y	1176	1177	0	85	
						1980	4	1232	9						
						378	1	78045	3						
						367	4	1403	9						
						402	1	74561	3						
						890	4	1294	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC DESERT MOON		//CONT.// //CONT.//		71052 900 331448	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DESERT MOON		WELL #:		1H	RRCID ->	296149	COMPL. DATE	04/16/2023	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10856	-		20287		
11		181920 X	36182	-0-	-145738	-0-	33001 3	1266 4	Y	1741	1788	0				95
12		187984 X	42885	-0-	-145099	-0-	1915 9	10 1	39971 3	Y	2322	2304	0			113
01		187984 X	35341	-0-	-152643	-0-	350 4	98 1	32512 3	Y	1911	1419	0	528	1	77
02		30054 X	30054	-0-	-0-	-0-	629 4	166 1	27029 3	Y	1799	1758	0			118
03		44547 X	44013	-0-	-534	-0-	880 4	204 1	41522 3	Y	1908	1900	0			126
04		41490 X	38100	-0-	-3390	-0-	188 4	192 1	2099 9	Y	1692	1711	0			107
							411 4		1861 9							
DESERT MOON		WELL #:		2H	RRCID ->	296205	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL DEPTH	10711	PERF.11020	-		19657		
11		197550 X	102420	-0-	-95130	-0-	96644 3	2067 9	3709 4	Y	1879	1983	0			84
12		204135 X	97960	-0-	-106175	-0-	28 1	455 4	95212 3	Y	2059	2043	0			100
01		204135 X	91919	-0-	-112216	-0-	270 1	1676 4	88115 3	Y	1689	1254	0	467	1	68
02		190965 X	69328	-0-	-121637	-0-	446 1	1135 4	66266 3	Y	1346	1310	0			104
03		144770 X	70256	-0-	-74514	-0-	329 1	326 4	67740 3	Y	1692	1684	0			112
04		102420 X	67463	-0-	-34957	-0-	349 1	790 4	64674 3	Y	1500	1517	0			95
									1650 9							
RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #:		4302H	RRCID ->	296635	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10515	-		20735		
11		41300 X	41300	-0-	-0-	-0-	28988 3	11883 9	429 4	N	10803	10655	0	9	8	139
12		39214 X	39214	-0-	-0-	-0-	27216 3	10695 9	1303 4	N	9723	9751	0	1	8	110
01		33892 X	33892	-0-	-0-	-0-	17 1	1249 4	23104 3	N	8656	8637	0	1	8	128
02		29531 X	29531	-0-	-0-	-0-	47 1	468 4	9522 9	N	7549	7519	0	4	8	154
03		32036 X	32036	-0-	-0-	-0-	48 1	48 1	20712 3	N	8114	8172	0	1	8	95
04		28230 X	26992	-0-	-1238	-0-	832 4	41 1	22231 3	N	7091	7084	0			102
							789 4		7800 9							
RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #:		4714H	RRCID ->	296636	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	10926	PERF.10800	-		21159		
11		38501 X	38501	-0-	-0-	-0-	28832 3	9202 9	467 4	N	8365	8354	0	22	8	106
12		40629 X	40629	-0-	-0-	-0-	30036 3	9143 9	1450 4	N	8312	8325	0	2	8	91
01		29171 X	18548	-0-	-10623	-0-	14 1	746 4	12158 3	N	5118	5094	0	1	8	114
02		31083 X	31083	-0-	-0-	-0-	53 1	509 4	5630 9	N	6849	6790	0	13	8	160
03		37488 X	37488	-0-	-0-	-0-	62 1	509 4	22987 3	N	6802	6879	0	2	8	81
04		35686 X	35686	-0-	-0-	-0-	1132 4	62 1	28812 3	N	6193	6193	0			81
							1302 4		7482 9							
									27510 3							
									6812 9							

-----														
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448														
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4307H RRCID -> 296637 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10915 - 20815														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
11		42949 X	42949	-0-	-0-	-0-	29369 3	528 4	N	11865	11838 0	9 8		160
							13052 9							
12		40222 X	40222	-0-	-0-	-0-	26715 3	1304 4	N	11094	11125 0	1 8		128
							12203 9							
01		38584 X	38584	-0-	-0-	-0-	17 1	25779 3	N	10430	10404 0	1 8		153
							1315 4	11473 9						
02		35003 X	35003	-0-	-0-	-0-	55 1	24002 3	N	9472	9395 0	5 8		225
							527 4	10419 9						
03		35010 X	35010	-0-	-0-	-0-	52 1	23882 3	N	9196	9310 0	1 8		110
							960 4	10116 9						
*04		33283 X	33283	-0-	-0-	-0-	52 1	22738 3	N	8567	8566 0			111
							1069 4	9424 9						
-----														
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4312H RRCID -> 296638 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10790 - 20676														
11		41334 X	41334	-0-	-0-	-0-	29326 3	503 4	N	10459	10466 0	7 8		123
							11505 9							
12		39238 X	39238	-0-	-0-	-0-	26902 3	1283 4	N	10048	10054 0	1 8		116
							11053 9							
01		37289 X	37289	-0-	-0-	-0-	17 1	25359 3	N	9657	9632 0	1 8		140
							1290 4	10623 9						
02		33297 X	33297	-0-	-0-	-0-	53 1	23347 3	N	8532	8468 0	4 8		200
							512 4	9385 9						
03		33627 X	33627	-0-	-0-	-0-	51 1	23536 3	N	8274	8373 0	1 8		100
							939 4	9101 9						
*04		31082 X	31082	-0-	-0-	-0-	49 1	21684 3	N	7584	7587 0			97
							1007 4	8342 9						
-----														
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4709H RRCID -> 296817 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10750 - 21107														
05		0 W	47811	-0-	47811	203057	29610 3	638 4	N	15966	15979 0	11 8		134
							17563 9							
06		0 W	43324	-0-	43324	246381	26412 3	1505 4	N	14006	14008 0	5 8		127
							15407 9							
07		0 W	39631	-0-	39631	286012	23418 3	3411 4	N	11638	11594 0			171
							12802 9							
08		0 W	30347	-0-	30347	316359	16268 3	4012 4	N	9152	9258 0			65
							10067 9							
09		0 W	36900	-0-	36900	353259	22581 3	3612 4	N	9734	9700 0	15 8		84
							10707 9							
10		0 W	43189	-0-	43189	396448	29669 3	2518 4	N	10002	9974 0			112
							11002 9							
11		0 W	40302	-0-	40302	436750	30241 3	516 4	N	8677	8664 0	26 8		99
							9545 9							
12		0 W	38071	-0-	38071	474821	28221 3	1361 4	N	7717	7726 0	2 8		88
							8489 9							
01		0 W	24986	-0-	24986	499807	16 1	17641 3	N	5725	5702 0	2 8		109
							1031 4	6298 9						
02		0 W	30915	-0-	30915	530722	53 1	23476 3	N	6259	6204 0	14 8		150
							501 4	6885 9						
03		0 W	38933	-0-	38933	569655	66 1	30438 3	N	6572	6643 0	2 8		77
							1200 4	7229 9						
04		0 W	36760	-0-	36760	606415	65 1	28794 3	N	5942	5943 0			76
							1365 4	6536 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448  
 JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4305H RRCID -> 296913 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11500 - 21814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	0	41763	-0-	41763	41763	30671	3	283	4	Y	9826	9662	0	23 8	141
						10809	9								
*11	0	118989	-0-	118989	160752	87345	3	541	4	Y	28275	27338	0	871 1	186
						31103	9					21	8		
*12	0	126653	-0-	126653	287405	93176	3	1046	4	Y	29483	28790	0	641 1	200
						32431	9					38	8		
*01	0	100818	-0-	100818	388223	71955	3	2767	4	Y	23724	23606	0	105 8	213
						26096	9								
*02	0	144837	-0-	144837	533060	108095	3	2578	4	Y	31058	30990	0	3 8	278
						34164	9								
*03	677693 X	144633	-0-	-533060	-0-	108099	3	1585	4	Y	31772	31850	0		200
						34949	9								
*04	135420 X	113211	-0-	-22209	-0-	82786	3	3499	4	Y	24478	24402	0	14 8	262
						26926	9								

JAYHAWK UNIT 65 WELL #: 4002H RRCID -> 297052 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11350 - 16179

*10	138632 X	95378	-0-	-43254	-0-	69443	3	1355	4	N	22345	22068	0	32 8	245
						24580	9								
*11	144721 X	144721	-0-	-0-	-0-	107366	3	694	4	N	33328	32322	0	1030 1	202
						36661	9					19	8		
12	145615 X	145615	-0-	-0-	-0-	108324	3	1264	4	N	32752	32003	0	712 1	203
						36027	9					36	8		
01	153292 X	153292	-0-	-0-	-0-	110468	3	4249	4	N	35068	34796	0	130 8	345
						38575	9								
02	135752 X	135752	-0-	-0-	-0-	100490	3	2436	4	N	29842	29935	0	2 8	250
						32826	9								
03	138632 X	121733	-0-	-16899	-0-	90110	3	1222	4	N	27637	27726	0		161
						30401	9								
04	134160 X	108782	-0-	-25378	-0-	79385	3	3780	4	N	23288	23287	0	14 8	148
						25617	9								

HALCON OPERATING CO., INC. 344412  
 WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412												
BLACK STONE 1-14 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288161		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11121 - 15172				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	6300 X	6154	-0-	-146	-0-	150	1	5686	2	N	289	195	1	297
12	6448 X	5936	-0-	-512	-0-	318	9	5492	2	N	263	199	1	361
01	6541 X	5672	-0-	-869	-0-	155	1	5210	2	N	281	372	1	270
02	6119 X	5458	-0-	-661	-0-	289	9	5078	2	N	218	196	1	292
03	6541 X	5781	-0-	-760	-0-	140	1	5345	2	N	255	180	1	367
04	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-	240	9			N	NO RPT			367
						281	9							
MONROE 34-215 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 288162		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 10680		PERF.11070 - 15050				
11	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	5223	2	1279	9	N	1163	969	1	675
12	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	5445	2	1373	9	N	1248	1309	1	614
01	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	5448	2	1356	9	N	1233	1502	1	345
02	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	5058	2	1296	9	N	1178	959	1	564
03	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	5481	2	1342	9	N	1220	1112	1	672
04	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT			672
BLACK STONE 34-216		WELL #: 1H		RRCID -> 288168		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 10609		PERF.11008 - 14808				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MONROE 34-205 WRD		WELL #: 2H		RRCID -> 288171		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 10577		PERF.10815 - 15168				
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	409	2	25	9	N	23	198	1	198
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	476	2	77	9	N	70			268
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	250	2	33	9	N	30			298
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	731	2	83	9	N	75			373
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	331	2	19	9	N	17			390
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			390
WHITLEY 34-231		WELL #: 2H		RRCID -> 288181		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10731 - 14798				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. MONROE 34-232				//CONT.// //CONT.//	71052 900 344412	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD		
				WELL #:	3HS	RRCID ->	288250	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10947	- 14656		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		11400 X	10812	-0-	-588	-0-	149	1	9707	2	N	869	857	1	242
							956	9							
12		11780 X	11047	-0-	-733	-0-	155	1	9903	2	N	899	705	1	436
							989	9							
01		11780 X	10578	-0-	-1202	-0-	155	1	9539	2	N	804	982	1	258
							884	9							
02		10759 X	9960	-0-	-799	-0-	145	1	8921	2	N	813	694	1	377
							894	9							
03		11470 X	10255	-0-	-1215	-0-	155	1	9372	2	N	662	834	1	205
							728	9							
04		10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT			205
-----															
MONROE 34-228 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288251	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	10708	PERF.11074	- 15195		
11		11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	300	1	9777	2	N	1065	948	1	358
							1172	9							
12		11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	310	1	9856	2	N	1078	1136	1	300
							1186	9							
01		11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	310	1	9552	2	N	1044	961	1	383
							1148	9							
02		10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	290	1	8912	2	N	970	1130	1	223
							1067	9							
03		10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	310	1	9397	2	N	834	939	1	118
							917	9							
04		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT			118
-----															
BRAMBLETT 34-216				WELL #:	1H	RRCID ->	288384	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	10664	PERF.11074	- 14985		
11		3810 X	3318	-0-	-492	-0-	150	1	2544	2	N	567	577	1	525
							624	9							
12		3782 X	3206	-0-	-576	-0-	150	1	2449	2	N	552	584	1	493
							607	9							
01		3565 X	3255	-0-	-310	-0-	155	1	2527	2	N	521	554	1	460
							573	9							
02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	145	1	2291	2	N	499	555	1	404
							549	9							
03		3441 X	3273	-0-	-168	-0-	155	1	2526	2	N	538	360	1	582
							592	9							
04		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			582
-----															
MONROE 34-232				WELL #:	2H	RRCID ->	288498	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	10539	PERF.10976	- 14895		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. STICKLINE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. STICKLINE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
-----																
		WELL #:		1H	RRCID ->	289121	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	10761	PERF.11156	- 20919				
11	49950	X	47776	-0-	-2174	-0-	185	1	43462	2	Y	3753	3714	1		184
							1	4	4128	9						
12	51615	X	47194	-0-	-4421	-0-	190	1	42990	2	Y	3649	3648	1		185
							4014	9								
01	50499	X	45645	-0-	-4854	-0-	183	1	40935	2	Y	3478	3526	1		137
							701	4	3826	9						
02	DLQ	G-10	43610	-0-	43610	43610	179	1	39659	2	Y	3429	3464	1		102
							3772	9								
03	DLQ	G-10	47203	-0-	47203	90813	182	1	42971	2	Y	3682	3656	1		128
							4050	9								
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	90813					Y	NO RPT				128
-----																
DEVILS CASTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	289170	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	10790	PERF.11263	- 20693				
11	50400	X	45193	-0-	-5207	-0-	265	1	41494	2	Y	3118	3087	1		151
							4	4	3430	9						
12	50530	X	44788	-0-	-5742	-0-	267	1	41148	2	Y	3066	3058	1		159
							3373	9								
01	49197	X	43906	-0-	-5291	-0-	267	1	38387	2	Y	2919	2967	1		111
							2041	4	3211	9						
02	DLQ	G-10	41174	-0-	41174	41174	256	1	37839	2	Y	2799	2825	1		85
							3079	9								
03	DLQ	G-10	45770	-0-	45770	86944	283	1	42108	2	Y	3072	3046	1		111
							3379	9								
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86944					Y	NO RPT				111
-----																
APRES VOUS		WELL #:		1H	RRCID ->	289428	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11122	- 20418				
11	28380	X	26379	-0-	-2001	-0-	147	1	23843	2	Y	2172	2150	1		103
							2389	9								
12	27404	X	27234	-0-	-170	-0-	143	1	24772	2	Y	2108	2102	1		109
							2319	9								
01	27187	X	23541	-0-	-3646	-0-	143	1	21203	2	Y	1995	2017	1		87
							2195	9								
02	DLQ	G-10	26151	-0-	26151	26151	140	1	23739	2	Y	2065	2092	1		60
							2272	9								
03	DLQ	G-10	25444	-0-	25444	51595	134	1	22895	2	Y	2195	2175	1		80
							2415	9								
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51595					Y	NO RPT				80
-----																
HORNSILVER		WELL #:		1H	RRCID ->	289429	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11373	- 20795				
11	31830	X	29044	-0-	-2786	-0-	153	1	26516	2	Y	2159	2134	1		105
							2375	9								
12	32891	X	29322	-0-	-3569	-0-	162	1	26971	2	Y	1990	1992	1		103
							2189	9								
01	32891	X	25841	-0-	-7050	-0-	147	1	23611	2	Y	1894	1899	1		98
							2083	9								
02	DLQ	G-10	24726	-0-	24726	24726	140	1	22566	2	Y	1836	1863	1		71
							2020	9								
03	DLQ	G-10	27849	-0-	27849	52575	156	1	25509	2	Y	1985	1982	1		74
							2184	9								
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52575					Y	NO RPT				74

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. INTUITION		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	289430	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL	DEPTH	11061	PERF.11215 -	20795	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		31715 X	31715	-0-	-0-	199	1	28700	2	Y	2560	2535	124	
						2816	9							
12		31062 X	31057	-0-	-5	179	1	28105	2	Y	2521	2520	125	
						2773	9							
01		31191 X	31191	-0-	-0-	186	1	28237	2	Y	2516	2549	92	
						2768	9							
02	DLQ	G-10	29185	-0-	29185	29185	170	1	26534	2	Y	2255	2285	62
						2481	9							
03	DLQ	G-10	28504	-0-	28504	57689	173	1	25644	2	Y	2443	2418	87
						2687	9							
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	57689				Y	NO RPT		87	
-----														
TRESTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	289431	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL	DEPTH	10893	PERF.11325 -	20934	
11		31170 X	28763	-0-	-2407	140	1	26373	2	Y	2045	2022	100	
						2250	9							
12		31899 X	25848	-0-	-6051	120	1	23712	2	Y	1818	1803	115	
						16	4	2000	9					
01		30597 X	27961	-0-	-2636	149	1	25222	2	Y	2023	2057	81	
						365	4	2225	9					
02	DLQ	G-10	26911	-0-	26911	26911	138	1	24580	2	Y	1994	2018	57
						2193	9							
03	DLQ	G-10	28602	-0-	28602	55513	150	1	26165	2	Y	2079	2064	72
						2287	9							
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	55513				Y	NO RPT		72	
-----														
PRONTO		WELL #:		1H	RRCID ->	289432	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL	DEPTH	10844	PERF.11172 -	18654	
11		17940 X	17719	-0-	-221	128	1	15981	2	Y	1464	1448	72	
						1610	9							
12		18538 X	13183	-0-	-5355	84	1	11539	2	Y	1418	1416	74	
						1560	9							
01		18538 X	15670	-0-	-2868	100	1	13802	2	Y	1607	1630	51	
						1768	9							
02	DLQ	G-10	16231	-0-	16231	16231	105	1	14684	2	Y	1311	1333	29
						1442	9							
03	DLQ	G-10	17921	-0-	17921	34152	122	1	16183	2	Y	1469	1445	53
						1616	9							
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34152				Y	NO RPT		53	
-----														
SPELLBOUND		WELL #:		1H	RRCID ->	289433	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.11487 -	20809	
11		33660 X	33276	-0-	-384	160	1	30289	2	Y	2570	2539	127	
						2827	9							
12		34782 X	28854	-0-	-5928	142	1	26157	2	Y	2310	2306	131	
						14	4	2541	9					
01		33542 X	31055	-0-	-2487	161	1	27757	2	Y	2476	2515	92	
						413	4	2724	9					
02	DLQ	G-10	30484	-0-	30484	30484	152	1	27721	2	Y	2374	2396	70
						2611	9							
03	DLQ	G-10	33318	-0-	33318	63802	158	1	30414	2	Y	2496	2479	87
						2746	9							
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63802				Y	NO RPT		87	



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. PRIMA		//CONT.// //CONT.//	71052 900 344412	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
WELL #: 1H RRCID -> 289434 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615															
11	26820	X	19749	-0-	-7071	-0-	123 2286	1 9	17340	2	Y	2078	2055	1	103
12	29201	X	29201	-0-	-0-	-0-	179 2229	1 9	26793	2	Y	2026	2025	1	104
01	26199	X	26199	-0-	-0-	-0-	179 2268	1 9	23752	2	Y	2062	2089	1	77
02	DLQ	G-10	24032	-0-	24032	24032	160 2074	1 9	21798	2	Y	1885	1907	1	55
03	DLQ	G-10	25837	-0-	25837	49869	170 2257	1 9	23410	2	Y	2052	2037	1	70
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49869					Y	NO RPT			70
-----															
BALBO WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289435 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896															
11	34284	X	34284	-0-	-0-	-0-	299 982	1 9	33003	2	N	893	923	1	246
12	32023	X	23307	-0-	-8716	-0-	302 894	1 9	22111	2	N	813	836	1	223
01	37601	X	37601	-0-	-0-	-0-	310 1154	1 9	36137	2	N	1049	1078	1	194
02	35527	X	35527	-0-	-0-	-0-	289 14	1 4	34129	2	N	995	958	1	231
03	37740	X	37740	-0-	-0-	-0-	310 1244	1 9	36186	2	N	1131	1033	1	329
04	30990	X	NO RPT	-0-	-30990	-0-					N	NO RPT			329
-----															
BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400															
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
-----															
BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591															
11	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	298 1210	1 9	9813	2	Y	1100	1109	1	100
12	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	310 1162	1 9	10684	2	Y	1056	1032	1	124
01	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	308 1008	1 9	9301	2	Y	916	932	1	108
02	DLQ	G-10	9109	-0-	9109	9109	289 3	1 4	7853	2	Y	876	859	1	125
03	DLQ	G-10	8619	-0-	8619	17728	309 871	1 9	7439	2	Y	792	786	1	131
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17728					Y	NO RPT			131

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412											
BALBO-ADRIANNA WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	290523	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10865	- 20565	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	38454 X	38454	-0-	-0-	-0-	297	1	33976	2	Y	2870	2757	123
						1024	4	3157	9				
12	34258 X	34258	-0-	-0-	-0-	310	1	31648	2	Y	2091	2039	175
						2300	9						
01	32370 X	32370	-0-	-0-	-0-	310	1	30157	2	Y	1707	1719	163
						25	4	1878	9				
02	DLQ G-10	16467	-0-	16467	16467	273	1	14929	2	Y	986	1137	12
						180	4	1085	9				
03	DLQ G-10	10201	-0-	10201	26668	307	1	9408	2	Y	430	336	106
						13	4	473	9				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26668					Y	NO RPT		106
-----													
JOSE-KATIE EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	292409	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	10049	PERF.10498	- 20237	
11	14580 X	13335	-0-	-1245	-0-	300	1	11799	2	Y	1124	1118	49
						1236	9						
12	15066 X	14086	-0-	-980	-0-	310	1	12666	2	Y	1009	991	67
						1110	9						
01	14911 X	13104	-0-	-1807	-0-	308	1	11744	2	Y	956	984	39
						1052	9						
02	DLQ G-10	11647	-0-	11647	11647	290	1	10340	2	Y	921	927	33
						4	4	1013	9				
03	DLQ G-10	12344	-0-	12344	23991	310	1	10903	2	Y	1028	1010	51
						1131	9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23991					Y	NO RPT		51
-----													
BERKLEY STATE WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292487	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	9038	PERF. 9248	- 15819	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9061				Y	NO RPT		-0-	
-----													
JOSE-KATIE EAST		WELL #:		3H	RRCID ->	292502	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	9940	PERF.10548	- 19921	
11	5220 X	4075	-0-	-1145	-0-	272	1	1976	2	Y	1661	1648	68
						1827	9						
12	5394 X	5283	-0-	-111	-0-	309	1	2641	2	Y	2121	2069	120
						2333	9						
01	5332 X	4834	-0-	-498	-0-	306	1	2410	2	Y	1925	1990	55
						2118	9						
02	DLQ G-10	4438	-0-	4438	4438	290	1	2209	2	Y	1762	1778	39
						1	4	1938	9				
03	DLQ G-10	4426	-0-	4426	8864	300	1	2164	2	Y	1784	1754	69
						1962	9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8864					Y	NO RPT		69

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412												
JOSE-KATIE EAST		WELL #: 2H		RRCID -> 292519		COMPL. DATE 01/05/2019				TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	300	1	2985	2	Y	2864	2865	1	80
						150	9							
12	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	310	1	3079	2	Y	3077	2980	1	177
						3385	9							
01	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	300	1	2570	2	Y	2608	2708	1	77
						2869	9							
02	DLQ G-10	5424	-0-	5424	5424	290	1	2373	2	Y	2509	2532	1	54
						1	4	2760	9					
03	DLQ G-10	5606	-0-	5606	11030	310	1	2452	2	Y	2585	2543	1	96
						2844	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11030					Y	NO RPT			96
-----														
FAYE-FAYE WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 292520		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10550 - 20058				
11	14370 X	14312	-0-	-58	-0-	300	1	12777	2	Y	1123	1129	1	47
						1235	9							
12	15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	310	1	13850	2	Y	924	909	1	62
						1016	9							
01	14787 X	14666	-0-	-121	-0-	309	1	13367	2	Y	900	910	1	52
						990	9							
02	DLQ G-10	13635	-0-	13635	13635	290	1	12347	2	Y	903	894	1	61
						5	4	993	9					
03	DLQ G-10	14451	-0-	14451	28086	310	1	13163	2	Y	889	859	1	91
						978	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28086					Y	NO RPT			91
-----														
BOBBY WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 292534		COMPL. DATE 05/11/2018				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10794 - 20335				
11	10680 X	7753	-0-	-2927	-0-	230	1	5005	2	Y	2289	2278	1	108
						2518	9							
12	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	305	1	10421	2	Y	2949	2962	1	95
						3244	9							
01	14146 X	14146	-0-	-0-	-0-	310	1	10627	2	Y	2917	2892	1	120
						3209	9							
02	DLQ G-10	12476	-0-	12476	12476	287	1	9321	2	Y	2604	2622	1	102
						4	4	2864	9					
03	DLQ G-10	12854	-0-	12854	25330	303	1	9707	2	Y	2585	2596	1	91
						2844	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25330					Y	NO RPT			91
-----														
SEALY RANCH		WELL #: 8802H		RRCID -> 292535		COMPL. DATE 03/04/2021				TOTAL DEPTH 11113 PERF.11329 - 20975				
11	30030 X	27018	-0-	-3012	-0-	32	1	23914	2	Y	2623	2646	1	49
						187	4	2885	9					
12	31031 X	28201	-0-	-2830	-0-	10	1	24981	2	Y	2752	2725	1	76
						183	4	3027	9					
01	27347 X	27347	-0-	-0-	-0-	7	1	24154	2	Y	2619	2590	1	105
						305	4	2881	9					
02	DLQ G-10	24980	-0-	24980	24980	22186	2	117	4	Y	2434	2471	1	68
						2677	9							
03	DLQ G-10	22732	-0-	22732	47712	19145	2	866	4	Y	2474	2491	1	51
						2721	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47712					Y	NO RPT			51

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 8803H		RRCID -> 292588		COMPL. DATE 03/04/2021				TOTAL DEPTH 11063 PERF.11337 - 20687						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	36630 X	31553	-0-	-5077	-0-	36	1 27904	2	Y	3086	3113	1				57
						218	4 3395	9								
12	37851 X	32252	-0-	-5599	-0-	11	1 28557	2	Y	3161	3129	1				89
						207	4 3477	9								
01	31496 X	31322	-0-	-174	-0-	8	1 27552	2	Y	3100	3065	1				124
						352	4 3410	9								
02	DLQ G-10	28223	-0-	28223	28223	25042	2 131	4	Y	2773	2824	1				73
						3050	9									
03	DLQ G-10	26281	-0-	26281	54504	22122	2 980	4	Y	2890	2907	1				56
						3179	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54504				Y	NO RPT						56
SEALY RANCH		WELL #: 9301H		RRCID -> 292589		COMPL. DATE 11/25/2017				TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348						
11	12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	14	1 10217	2	Y	2148	2166	1				36
						81	4 2363	9								
12	12121 X	8778	-0-	-3343	-0-	3	1 7139	2	Y	1442	1425	1				53
						50	4 1586	9								
01	11997 X	10998	-0-	-999	-0-	3	1 8653	2	Y	2030	2007	1				76
						109	4 2233	9								
02	DLQ G-10	10943	-0-	10943	10943	8845	2 46	4	Y	1865	1905	1				36
						2052	9									
03	DLQ G-10	10775	-0-	10775	21718	7644	2 965	4	Y	1969	1966	1				39
						2166	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21718				Y	NO RPT						39
SEALY RANCH		WELL #: 7902H		RRCID -> 292592		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718						
11	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	173	1 16980	2	Y	3410	3441	1				56
						134	4 3751	9								
12	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	162	1 17767	2	Y	3471	3435	1				92
						130	4 3818	9								
01	21559 X	21559	-0-	-0-	-0-	158	1 17620	2	Y	3234	3201	1				125
						224	4 3557	9								
02	DLQ G-10	20099	-0-	20099	20099	145	1 16406	2	Y	3147	3213	1				59
						86	4 3462	9								
03	DLQ G-10	17919	-0-	17919	38018	154	1 13451	2	Y	3363	3361	1				61
						615	4 3699	9								
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38018				Y	NO RPT						61
SEALY RANCH		WELL #: 7903H		RRCID -> 292593		COMPL. DATE 01/14/2018				TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446						
11	15180 X	14626	-0-	-554	-0-	165	1 10751	2	Y	3295	3324	1				53
						85	4 3625	9								
12	15097 X	15068	-0-	-29	-0-	159	1 11198	2	Y	3299	3265	1				87
						82	4 3629	9								
01	14663 X	14657	-0-	-6	-0-	158	1 10969	2	Y	3083	3050	1				120
						139	4 3391	9								
02	DLQ G-10	13373	-0-	13373	13373	145	1 10034	2	Y	2855	2919	1				56
						53	4 3141	9								
03	DLQ G-10	12754	-0-	12754	26127	155	1 8330	2	Y	3261	3257	1				60
						682	4 3587	9								
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26127				Y	NO RPT						60

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TABOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 7906H		RRCID -> 292596		COMPL. DATE 06/05/2021				TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	162	1 8954	2	Y	3174	3170	1			60
						71	4 3491	9							
12	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	159	1 9414	2	Y	3264	3231	1			93
						69	4 3590	9							
01	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	158	1 9073	2	Y	3203	3168	1			128
						116	4 3523	9							
02	DLQ G-10	11760	-0-	11760	11760	145	1 8341	2	Y	2936	3004	1			60
						44	4 3230	9							
03	DLQ G-10	10978	-0-	10978	22738	155	1 7167	2	Y	3028	3028	1			60
						325	4 3331	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22738				Y	NO RPT					60
-----															
SEALY RANCH		WELL #: 9305H		RRCID -> 292599		COMPL. DATE 07/30/2018				TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017					
11	19620 X	12979	-0-	-6641	-0-	120	1 9224	2	Y	2241	2322	1			-0-
						1170	4 2465	9							
12	20677 X	17522	-0-	-3155	-0-	147	1 12954	2	Y	3337	3245	1			92
						750	4 3671	9							
01	20677 X	18182	-0-	-2495	-0-	159	1 14400	2	Y	3043	3013	1			122
						276	4 3347	9							
02	DLQ G-10	17420	-0-	17420	17420	145	1 13694	2	Y	2832	2898	1			56
						466	4 3115	9							
03	DLQ G-10	17615	-0-	17615	35035	155	1 9655	2	Y	2909	2906	1			59
						4605	4 3200	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35035				Y	NO RPT					59
-----															
SEALY RANCH		WELL #: 7901H		RRCID -> 292600		COMPL. DATE 05/08/2017				TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 16234					
11	21090 X	15232	-0-	-5858	-0-	166	1 11742	2	Y	1647	1659	1			28
						1512	4 1812	9							
12	21793 X	15303	-0-	-6490	-0-	160	1 13018	2	Y	1845	1828	1			45
						95	4 2030	9							
01	21793 X	14626	-0-	-7167	-0-	154	1 12266	2	Y	1729	1715	1			59
						304	4 1902	9							
02	DLQ G-10	13350	-0-	13350	13350	145	1 11447	2	Y	1544	1570	1			33
						60	4 1698	9							
03	DLQ G-10	14141	-0-	14141	27491	155	1 9691	2	Y	1719	1723	1			29
						2404	4 1891	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27491				Y	NO RPT					29
-----															
SEALY RANCH		WELL #: 8707H		RRCID -> 292602		COMPL. DATE 02/06/2021				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11505 - 19354					
11	31500 X	31103	-0-	-397	-0-	35	1 25573	2	Y	4812	4836	1			90
						202	4 5293	9							
12	32550 X	29413	-0-	-3137	-0-	15	1 24125	2	Y	4629	4560	1			159
						181	4 5092	9							
01	31899 X	28766	-0-	-3133	-0-	8	1 23374	2	Y	4612	4532	1			239
						311	4 5073	9							
02	DLQ G-10	29638	-0-	29638	29638	24542	2 129	4	Y	4515	4667	1			87
						4967	9								
03	DLQ G-10	25261	-0-	25261	54899	20041	2 597	4	Y	4203	4193	1			97
						4623	9								
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54899				Y	NO RPT					97

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.			//CONT.//		344412										
SEALY RANCH			WELL #:		8706H	RRCID ->	292603	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL	DEPTH	10833	PERF.11386	- 21071	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		34710 X	32028	-0-	-2682	-0-	35	1	27772	2	Y	3642	3686	1	65
							215	4	4006	9					
12		35867 X	34085	-0-	-1782	-0-	12	1	29667	2	Y	3808	3767	1	106
							217	4	4189	9					
01		32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	8	1	28216	2	Y	3549	3476	1	179
							358	4	3904	9					
02	DLQ	G-10	30423	-0-	30423	30423	26617	2	139	4	Y	3334	3447	1	66
							3667	9							
03	DLQ	G-10	26666	-0-	26666	57089	22458	2	663	4	Y	3223	3217	1	72
							3545	9							
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	57089					Y	NO RPT			72
-----															
JOSE-KATIE WEST			WELL #:		1H	RRCID ->	292609	COMPL. DATE	01/30/2018	TOTAL	DEPTH	10059	PERF.10545	- 20068	
11		9090 X	7139	-0-	-1951	-0-	300	1	5378	2	Y	1328	1332	1	46
							1461	9							
12		9393 X	7126	-0-	-2267	-0-	310	1	5390	2	Y	1296	1266	1	76
							1426	9							
01		8804 X	6416	-0-	-2388	-0-	308	1	4826	2	Y	1165	1202	1	39
							1282	9							
02	DLQ	G-10	5760	-0-	5760	5760	290	1	4188	2	Y	1164	1173	1	30
							2	4	1280	9					
03	DLQ	G-10	5743	-0-	5743	11503	310	1	4154	2	Y	1163	1147	1	46
							1279	9							
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11503					Y	NO RPT			46
-----															
SEALY RANCH			WELL #:		7501H	RRCID ->	292610	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL	DEPTH	11143	PERF.11365	- 20987	
11		39330 X	34371	-0-	-4959	-0-	185	1	29279	2	Y	4255	4318	1	73
							226	4	4681	9					
12		40641 X	35380	-0-	-5261	-0-	164	1	30177	2	Y	4381	4362	1	92
							220	4	4819	9					
01		36363 X	34228	-0-	-2135	-0-	161	1	29128	2	Y	4158	3997	1	253
							365	4	4574	9					
02	DLQ	G-10	32072	-0-	32072	32072	144	1	27317	2	Y	4062	4194	1	121
							143	4	4468	9					
03	DLQ	G-10	31455	-0-	31455	63527	139	1	26159	2	Y	3989	4013	1	97
							769	4	4388	9					
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63527					Y	NO RPT			97
-----															
TRINITY A			WELL #:		6206H	RRCID ->	292658	COMPL. DATE	03/23/2020	TOTAL	DEPTH	10177	PERF.10195	- 20635	
11		13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	158	1	10173	2	Y	2444	2450	1	43
							82	4	2688	9					
12		12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	156	1	10016	2	Y	2271	2244	1	70
							73	4	2498	9					
01		11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	158	1	8946	2	Y	2211	2206	1	75
							114	4	2432	9					
02	DLQ	G-10	10179	-0-	10179	10179	145	1	7950	2	Y	1856	1896	1	35
							42	4	2042	9					
03	DLQ	G-10	9535	-0-	9535	19714	155	1	6315	2	Y	1887	1886	1	36
							989	4	2076	9					
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19714					Y	NO RPT			36

PHANTOM (WOLFPCAMP)		HALCON OPERATING CO., INC.		BAILEY		WELL #:	2H	RRCID ->	292660	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	10289	PERF.	10766 - 18216
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	295	1	12875	2	N	1726	1680	1	264
							1899	9							
12		15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	298	1	12899	2	N	1678	1654	1	288
							1846	9							
*01		15283 X	15283	-0-	-0-	-0-	310	1	12961	2	N	1829	1931	1	186
							2012	9							
*02		15038 X	15038	-0-	-0-	-0-	290	1	13125	2	N	1471	1333	1	324
							5	4	1618	9					
*03		10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	310	1	8759	2	N	1267	1394	1	197
							1394	9							
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			197

BAILEY		WELL #:		3H	RRCID ->	292661	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10691 - 20158			
11		12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	300	1	9233	2	Y	2338	2442	1	136
							2572	9							
12		13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	310	1	10747	2	Y	2552	2602	1	86
							2807	9							
01		13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	310	1	10497	2	Y	2054	2077	1	63
							2259	9							
02	DLQ	G-10	11794	-0-	11794	11794	284	1	9366	2	Y	1945	1869	1	139
							4	4	2140	9					
03	DLQ	G-10	11574	-0-	11574	23368	300	1	8770	2	Y	2276	2286	1	129
							2504	9							
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23368					Y	NO RPT			129

BAILEY		WELL #:		4H	RRCID ->	292662	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	10529	PERF.	10744 - 20225			
11		9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	297	1	6867	2	Y	1900	1787	1	175
							2090	9							
12		11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	303	1	8225	2	Y	2656	2660	1	171
							2922	9							
01		10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	295	1	7340	2	Y	2619	2632	1	158
							2881	9							
02	DLQ	G-10	11128	-0-	11128	11128	290	1	8255	2	Y	2345	2347	1	156
							3	4	2580	9					
03	DLQ	G-10	11283	-0-	11283	22411	310	1	8508	2	Y	2241	2222	1	175
							2465	9							
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22411					Y	NO RPT			175

TRINITY B		WELL #:		6207H	RRCID ->	292663	COMPL. DATE	03/23/2020	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	10853 - 20622			
11		18450 X	15612	-0-	-2838	-0-	165	1	10942	2	Y	2920	2950	1	52
							1293	4	3212	9					
12		18941 X	15306	-0-	-3635	-0-	156	1	11661	2	Y	2999	2961	1	90
							190	4	3299	9					
01		18941 X	15509	-0-	-3432	-0-	158	1	11605	2	Y	3130	3104	1	116
							303	4	3443	9					
02	DLQ	G-10	14063	-0-	14063	14063	145	1	10692	2	Y	2882	2943	1	55
							56	4	3170	9					
03	DLQ	G-10	13384	-0-	13384	27447	155	1	9185	2	Y	2777	2779	1	53
							989	4	3055	9					
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	27447					Y	NO RPT			53

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412											
FAYE-FAYE WEST A		WELL #: 2H		RRCID -> 292667		COMPL. DATE 11/17/2018				TOTAL DEPTH 10111 PERF.10579 - 20123			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	19170 X	17428	-0-	-1742	-0-	300	1	14138	2	Y	2718	2726	103
						2990	9						
12	19437 X	19437	-0-	-0-	-0-	310	1	16692	2	Y	2214	2186	131
						2435	9						
01	16833 X	16353	-0-	-480	-0-	299	1	13737	2	Y	2106	2122	115
						2317	9						
02	DLQ G-10	17081	-0-	17081	17081	290	1	14573	2	Y	2010	2006	119
						7	4	2211	9				
03	DLQ G-10	16653	-0-	16653	33734	310	1	14176	2	Y	1970	2008	81
						2167	9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33734					Y	NO RPT		81
-----													
TABOR A		WELL #: 7907H		RRCID -> 292673		COMPL. DATE 06/05/2021				TOTAL DEPTH 10355 PERF.11390 - 21035			
11	26250 X	19347	-0-	-6903	-0-	168	1	13189	2	Y	3718	3734	69
						1900	4	4090	9				
12	27125 X	18236	-0-	-8889	-0-	160	1	13678	2	Y	3740	3700	109
						284	4	4114	9				
01	27125 X	17667	-0-	-9458	-0-	159	1	12975	2	Y	3746	3707	148
						412	4	4121	9				
02	DLQ G-10	15881	-0-	15881	15881	145	1	12000	2	Y	3339	3419	68
						63	4	3673	9				
03	DLQ G-10	17529	-0-	17529	33410	155	1	9903	2	Y	3448	3446	70
						3678	4	3793	9				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33410					Y	NO RPT		70
-----													
SEALY RANCH		WELL #: 9302H		RRCID -> 292732		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645			
11	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	22	1	16097	2	Y	1067	1111	17
						127	4	1174	9				
12	17833 X	17833	-0-	-0-	-0-	7	1	16399	2	Y	1188	1190	15
						120	4	1307	9				
01	18220 X	18220	-0-	-0-	-0-	5	1	16559	2	Y	1318	1297	36
						206	4	1450	9				
02	DLQ G-10	16249	-0-	16249	16249	14907	2	79	4	Y	1148	1175	9
						1263	9						
03	DLQ G-10	14552	-0-	14552	30801	12731	2	576	4	Y	1132	1131	10
						1245	9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30801					Y	NO RPT		10
-----													
SEALY RANCH		WELL #: 7506H		RRCID -> 292744		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11106 - 21090			
11	83345 X	83345	-0-	-0-	-0-	46	1	66636	2	Y	14721	15009	311
						470	4	16193	9				
12	76198 X	44225	-0-	-31973	-0-	21	1	36281	2	Y	6953	6970	294
						275	4	7648	9				
01	54095 X	29961	-0-	-24134	-0-	2	1	24617	2	Y	4451	4745	-0-
						446	4	4896	9				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD		
		WELL #: 7502H		RRCID -> 292768		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 11173		PERF.11321 - 20852			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	35760 X	31698	-0-	-4062	-0-	155 1	26000 2	Y	4861	4909 1		87	
12	36952 X	34823	-0-	-2129	-0-	196 4	5347 9	Y	4860	4828 1		119	
01	33837 X	33837	-0-	-0-	-0-	166 1	29098 2	Y	4646	4510 1		255	
02	DLQ G-10	30258	-0-	30258	30258	213 4	5346 9	Y	4149	4283 1		121	
03	DLQ G-10	28628	-0-	28628	58886	162 1	28210 2	Y	4047	4080 1		88	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	58886	354 4	5111 9	Y	NO RPT			88	
						145 1	25416 2						
						133 4	4564 9						
						140 1	23342 2						
						694 4	4452 9						
-----													
BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 292805	COMPL. DATE 07/30/2015		TOTAL DEPTH 10239		PERF.10686 - 20298			
11	5910 X	5574	-0-	-336	-0-	293 1	3255 2	Y	1842	1979 1		188	
12	6107 X	6080	-0-	-27	-0-	2026 9		Y	1793	1790 1		191	
01	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	293 1	3815 2	Y	1880	1853 1		218	
02	DLQ G-10	2416	-0-	2416	2416	1972 9		Y	837	818 1		237	
03	DLQ G-10	6896	-0-	6896	9312	309 1	3899 2	Y	1967	2003 1		201	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9312	2068 9		Y	NO RPT			201	
						288 1	1207 2						
						921 9							
						308 1	4424 2						
						2164 9							
-----													
DONNA STATE EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 294475	COMPL. DATE 08/07/2016		TOTAL DEPTH 10406		PERF.10710 - 17335			
11	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	300 1	2067 2	Y	1957	1983 1		137	
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	2153 9		Y	1887	1851 1		173	
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	310 1	2000 2	Y	1707	1725 1		155	
02	DLQ G-10	6726	-0-	6726	6726	2076 9		Y	2298	2267 1		186	
03	DLQ G-10	6893	-0-	6893	13619	304 1	1175 2	Y	2307	2310 1		183	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13619	1878 9		Y	NO RPT			183	
						290 1	3906 2						
						2 4	2528 9						
						310 1	4045 2						
						2538 9							
-----													
CONNIE		WELL #:		1H	RRCID -> 294476	COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 10193		PERF.10666 - 16576			
11	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	813 2	636 9	N	578	604 1		174	
12	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	788 2	651 9	N	592	578 1		188	
01	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	775 2	642 9	N	584	576 1		196	
02	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	736 2	606 9	N	551	550 1		197	
03	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	774 2	623 9	N	566	551 1		212	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			212	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. FAYE EAST UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID -> 294478	COMPL. DATE 06/02/2016	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.10550	- 18545			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		4534 X	4534	-0-	-0-	300	1	2694	2	Y	1400	1456	1	138
						1540	9							
12		4631 X	4631	-0-	-0-	310	1	2585	2	Y	1578	1579	1	137
						1736	9							
01		4100 X	4100	-0-	-0-	308	1	2307	2	Y	1350	1386	1	101
						1485	9							
02	DLQ	G-10	4015	-0-	4015	4015	286	1	2191	2	Y	1397	1327	1
							1	4	1537	9				171
03	DLQ	G-10	3563	-0-	3563	7578	308	1	2070	2	Y	1077	1060	1
							1185	9						188
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	7578				Y	NO RPT			188
-----														
FAYE WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 294479	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL	DEPTH	10092	PERF.10551	- 19060			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		10003 X	10003	-0-	-0-	300	1	8725	2	Y	889	890	1	192
						978	9							
12		11144 X	11144	-0-	-0-	310	1	9501	2	Y	1212	1245	1	159
						1333	9							
01		10864 X	10864	-0-	-0-	305	1	9407	2	Y	1047	1051	1	155
						1152	9							
02	DLQ	G-10	9788	-0-	9788	9788	289	1	8340	2	Y	1051	1021	1
							3	4	1156	9				185
03	DLQ	G-10	9870	-0-	9870	19658	306	1	8568	2	Y	905	886	1
							996	9						204
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	19658				Y	NO RPT			204
-----														
TELLURIDE		WELL #:		1H	RRCID -> 294490	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL	DEPTH	10290	PERF.11150	- 20794			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		18032 X	18032	-0-	-0-	169	1	14188	2	Y	3239	3270	1	57
						112	4	3563	9					
12		18849 X	18849	-0-	-0-	161	1	14958	2	Y	3292	3257	1	92
						109	4	3621	9					
01		18727 X	18727	-0-	-0-	159	1	14688	2	Y	3357	3322	1	127
						187	4	3693	9					
02	DLQ	G-10	17025	-0-	17025	17025	145	1	13476	2	Y	3030	3016	1
							71	4	3333	9				141
03	DLQ	G-10	15717	-0-	15717	32742	155	1	11597	2	Y	3133	3212	1
							519	4	3446	9				62
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	32742				Y	NO RPT			62
-----														
BALBO SOUTHEAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 294502	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL	DEPTH	10311	PERF.10738	- 17721			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		14430 X	12891	-0-	-1539	300	1	10885	2	Y	1374	1519	1	59
						195	4	1511	9					
12		14911 X	14016	-0-	-895	309	1	12146	2	Y	1419	1360	1	118
						1561	9							
01		13981 X	9910	-0-	-4071	270	1	8556	2	Y	985	1097	1	6
						1084	9							
02	DLQ	G-10	7628	-0-	7628	7628	274	1	6315	2	Y	926	705	1
							20	4	1019	9				227
03	DLQ	G-10	6781	-0-	6781	14409	296	1	5198	2	Y	1007	1119	1
							179	4	1108	9				115
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	14409				Y	NO RPT			115

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412											
GENEVA WEST-JOANNE		WELL #: 1H		RRCID -> 294503	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 10171	PERF.10730	- 20749					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		4830 X	30	-0-	-4800	-0-	30 1				125		
12		4805 X	399	-0-	-4406	-0-	127 1	90 2			60		
01		4309 X	1099	-0-	-3210	-0-	182 9						
02		4031 X	2084	-0-	-1947	-0-	310 1	420 2	N	335	163		
03		4216 X	3365	-0-	-851	-0-	369 9						
04		390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-	289 1	1150 2	N	586	215		
							645 9						
							310 1	1804 2	N	1137	164		
							1251 9						
									N	NO RPT	164		
-----													
BALBO EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294507	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL DEPTH 10521	PERF.10785	- 18291					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1		
-----													
HEXP OPERATING, LLC		383192		RRCID -> 284643		COMPL. DATE 04/17/2012			TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293				
STATE OATMAN		WELL #: 4											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
-----													
STATE OATMAN		WELL #: 5		RRCID -> 288812	COMPL. DATE 10/11/2012	TOTAL DEPTH 10923	PERF. 9928	- 10765					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----													
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		RRCID -> 291045		COMPL. DATE 06/07/2017			TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195				
BARSTOW A		WELL #: 3652H											
11		26771 X	26771	-0-	-0-	-0-	21977 3	4794 9	N	4358	4484 0	13 8	1225
12		27652 X	24958	-0-	-2694	-0-	20528 3	4430 9	N	4027	4376 0	20 8	856
01		27652 X	26315	-0-	-1337	-0-	21438 3	4877 9	N	4434	4184 0	16 8	1090
02		25085 X	23261	-0-	-1824	-0-	19370 3	3891 9	N	3537	3690 0		937
*03		27652 X	25242	-0-	-2410	-0-	20853 3	4389 9	N	3990	4203 0		724
04		26760 X	18903	-0-	-7857	-0-	15535 3	3368 9	N	3062	2435 0		1351
-----													
GRAHAM UNIT 33-34		WELL #: 1H		RRCID -> 291098	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 10640	PERF.10560	- 16709					
11		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	4477 3	1618 9	N	1471	1466 0	2 8	453
12		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	4284 3	1433 9	N	1303	1265 0	5 8	486
01		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	5706 3	2108 9	N	1916	2002 0	3 8	397
02		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	5545 3	2285 9	N	2077	2069 0		405
*03		8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	6158 3	1945 9	N	1768	1684 0		489
*04		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	5981 3	1753 9	N	1594	1591 0		492

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283									
BARSTOW 33-34		WELL #:		1H	RRCID ->	292729	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	10670	PERF.11000	- 15890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3960 X	3503	-0-	-457	-0-	1744 3	1759 9	N	1599	1605 0		112
12		4092 X	3191	-0-	-901	-0-	1573 3	1618 9	N	1471	1475 0		108
01		3937 X	3605	-0-	-332	-0-	1924 3	1681 9	N	1528	1403 0		233
02		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	2103 3	1642 9	N	1493	1609 0		117
*03		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-			117
04		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT			117

LRR PECOS VALLEY, LLC		511724			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
Z&T 20		WELL #:		G002	RRCID ->	283722	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	12441	PERF.12265	- 15677	
11		19324 X	19324	-0-	-0-	-0-	3723 1	11553 2	Y	2715	2741 1		222
							1061 4	2987 9					
12		20660 X	20660	-0-	-0-	-0-	2503 1	12958 2	Y	2928	2947 1		203
							1978 4	3221 9					
01		16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	1359 1	9836 2	Y	2832	2952 1		83
							1856 4	3115 9					
02		16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	992 1	12085 2	Y	1973	2024 1		32
							795 4	2170 9					
03		12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	1151 1	8906 2	Y	1515	1509 1		38
							751 4	1667 9					
04		18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	1520 1	13424 2	Y	2534	2527 1		45
							757 4	2787 9					

Z&T 20		WELL #:		A005	RRCID ->	291419	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	12089	PERF.12541	- 17066	
11		23910 X	21299	-0-	-2611	-0-	4194 1	13063 2	Y	2629	2611 1		147
							1150 4	2892 9					
12		24552 X	22772	-0-	-1780	-0-	2907 1	14468 2	Y	2817	2879 1		85
							2298 4	3099 9					
01		23839 X	13141	-0-	-10698	-0-	1029 1	7218 2	Y	2685	2690 1		80
							1940 4	2954 9					
02		22301 X	18968	-0-	-3333	-0-	1189 1	14282 2	Y	2373	2414 1		39
							887 4	2610 9					
03		22785 X	19729	-0-	-3056	-0-	1737 1	13935 2	Y	1877	1898 1		18
							1992 4	2065 9					
04		22050 X	15457	-0-	-6593	-0-	1320 1	11557 2	Y	1379	1358 1		39
							1063 4	1517 9					

Z&T 20		WELL #:		B004	RRCID ->	291420	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	12342	PERF.12660	- 17316	
11		38070 X	27830	-0-	-10240	-0-	5472 1	16880 2	Y	4041	3929 1		250
							1033 4	4445 9					
12		44754 X	44754	-0-	-0-	-0-	5875 1	28362 2	Y	4439	4569 1		120
							5634 4	4883 9					
01		37820 X	30533	-0-	-7287	-0-	2630 1	18800 2	Y	4477	4453 1		144
							4178 4	4925 9					
02		41400 X	41400	-0-	-0-	-0-	2733 1	32986 2	Y	3509	3603 1		50
							1821 4	3860 9					
03		44764 X	27720	-0-	-17044	-0-	2390 1	19287 2	Y	2984	2994 1		40
							2761 4	3282 9					
04		43980 X	29266	-0-	-14714	-0-	2515 1	22185 2	Y	2341	2327 1		54
							1991 4	2575 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: F001		ASSOCIATED	RRCID -> 292969	CAPACITY			COMPL. DATE 12/21/2017			TOTAL DEPTH 11758	PERF.12338 - 16607	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	11640 X	6148	-0-	-5492	-0-	4505	2	645	4	Y	907	922	1			69
12	12369 X	7023	-0-	-5346	-0-	998	9									
01	12369 X	6218	-0-	-6151	-0-	3	1	4859	2	Y	1209	1138	1			140
02	11571 X	10174	-0-	-1397	-0-	831	4	1330	9							
03	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	628	1	3591	2	Y	1352	1373	1			119
04	9450 X	2211	-0-	-7239	-0-	512	4	1487	9							
						3135	1	5365	2	Y	1421	1415	1			125
						111	4	1563	9							
						3115	1	6808	2	Y	1358	1389	1			94
						106	4	1494	9							
						595	1	1102	2	Y	323	358	1			59
						159	4	355	9							
Z&T 20				WELL #: A001	RRCID -> 292971	COMPL. DATE 11/17/2016			TOTAL DEPTH 11794			PERF.11774 - 16300				
11	12090 X	3408	-0-	-8682	-0-	421	1	1873	2	Y	777	852	1			-0-
12	11160 X	4654	-0-	-6506	-0-	259	4	855	9							
01	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	487	1	2070	2	Y	1236	1158	1			78
02	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	737	4	1360	9							
03	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	812	1	5670	2	Y	2512	2521	1			69
04	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	1668	4	2763	9							
						578	1	6958	2	Y	1916	1955	1			30
						331	4	2108	9							
						701	1	5671	2	Y	1580	1596	1			14
						765	4	1738	9							
						980	1	8695	2	Y	900	891	1			23
						763	4	990	9							
Z&T 42				WELL #: G003	RRCID -> 292972	COMPL. DATE 10/20/2017			TOTAL DEPTH 11752			PERF.12014 - 16559				
11	2340 X	645	-0-	-1695	-0-	284	2	38	4	Y	294	287	1			36
12	7192 X	1268	-0-	-5924	-0-	323	9									
01	7192 X	3580	-0-	-3612	-0-	689	2	139	4	Y	400	401	1			35
02	6728 X	2781	-0-	-3947	-0-	440	9									
03	4495 X	2742	-0-	-1753	-0-	519	1	2158	2	Y	406	404	1			37
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	456	4	447	9							
						813	1	1356	2	Y	531	500	1			68
						28	4	584	9							
						620	1	1379	2	Y	674	704	1			38
						2	4	741	9							
						1608	1	1225	2	Y	540	552	1			26
						571	4	594	9							
Z&T 42				WELL #: G004	RRCID -> 292973	COMPL. DATE 11/23/2017			TOTAL DEPTH 11502			PERF.11548 - 16165				
11	16110 X	5772	-0-	-10338	-0-	3117	2	397	4	Y	2053	2117	1			123
12	16647 X	3986	-0-	-12661	-0-	2258	9									
01	16554 X	4984	-0-	-11570	-0-	2	1	2690	2	Y	824	855	1			92
02	12905 X	7078	-0-	-5827	-0-	388	4	906	9							
03	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	619	1	2701	2	Y	1055	1039	1			108
04	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	503	4	1161	9							
						2063	1	3503	2	Y	1309	1316	1			101
						72	4	1440	9							
						2299	1	5035	2	Y	1767	1755	1			113
						63	4	1944	9							
						2252	1	1874	2	Y	2049	1930	1			232
						803	4	2254	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: C004WH		RRCID -> 292974	COMPL. DATE 06/19/2015	TOTAL DEPTH 11689	PERF.11776	-		16236					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3240 X	1694	-0-	-1546	-0-	202	1	823	2	Y	473	528	1		-0-
						149	4	520	9						
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	424	394	1		30
01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	460	1	3171	2	Y	349	370	1		9
						283	4	384	9						
02	3306 X	-0-	-0-	-3306	-0-					Y	10	19	1		-0-
03	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-				-0-
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
Z&T 32				WELL #: A001		RRCID -> 292978	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 11772	PERF.11780	-		16643			
11	19620 X	2862	-0-	-16758	-0-	2	1	1717	2	Y	971	971	1		67
						75	4	1068	9						
12	18879 X	4976	-0-	-13903	-0-	407	1	3275	2	Y	1147	1126	1		88
						32	4	1262	9						
01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	517	1	1713	2	Y	1765	1680	1		173
						926	4	1942	9						
02	DLQ G-10	2474	-0-	2474	2474	326	1	115	2	Y	1267	1398	1		42
						639	4	1394	9						
03	DLQ G-10	2198	-0-	2198	4672	445	1	102	2	Y	935	933	1		44
						622	4	1029	9						
04	DLQ G-10	4099	-0-	4099	8771	835	1	905	2	Y	754	758	1		40
						1530	4	829	9						
-----															
Z&T 32				WELL #: B003		RRCID -> 292979	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 11860	PERF.11867	-		16730			
11	33120 X	14369	-0-	-18751	-0-	26	1	12125	2	Y	1424	1422	1		101
						652	4	1566	9						
12	34224 X	19004	-0-	-15220	-0-	2167	1	14464	2	Y	1999	1946	1		154
						174	4	2199	9						
01	13423 X	6180	-0-	-7243	-0-	677	1	2201	2	Y	1951	1999	1		106
						1156	4	2146	9						
02	DLQ G-10	4227	-0-	4227	4227	522	1	269	2	Y	1470	1458	1		118
						1819	4	1617	9						
03	DLQ G-10	7697	-0-	7697	11924	1846	1	1022	2	Y	2270	2272	1		116
						2332	4	2497	9						
04	DLQ G-10	8188	-0-	8188	20112	1531	1	1221	2	Y	2215	2225	1		106
						2999	4	2437	9						
-----															
Z&T 32				WELL #: C001		RRCID -> 292980	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 11835	PERF.11892	-		16755			
11	17520 X	7369	-0-	-10151	-0-	11	1	5492	2	Y	1443	1445	1		98
						279	4	1587	9						
12	18104 X	10121	-0-	-7983	-0-	982	1	6877	2	Y	1983	1966	1		115
						81	4	2181	9						
01	9176 X	7265	-0-	-1911	-0-	762	1	2553	2	Y	2369	2266	1		218
						1344	4	2606	9						
02	DLQ G-10	5577	-0-	5577	5577	574	1	270	2	Y	2553	2633	1		138
						1925	4	2808	9						
03	DLQ G-10	8021	-0-	8021	13598	2012	1	1214	2	Y	2030	2060	1		108
						2562	4	2233	9						
04	DLQ G-10	8697	-0-	8697	22295	1685	1	1343	2	Y	2155	2155	1		108
						3298	4	2371	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
Z&T 20				WELL #: G003R	RRCID -> 292985	COMPL. DATE 01/18/2018	TOTAL DEPTH 11677	PERF.11932	- 16205							
11		13200 X	8400	-0-	-4800	-0-	1177 1	5639 2	Y	976	857 1	217				
							510 4	1074 9								
12		12958 X	9343	-0-	-3615	-0-	887 1	5402 2	Y	1793	1796 1	214				
							1082 4	1972 9								
01		12958 X	10467	-0-	-2491	-0-	858 1	6261 2	Y	1885	2047 1	52				
							1274 4	2074 9								
02		12122 X	2605	-0-	-9517	-0-	106 1	1296 2	Y	1074	1107 1	19				
							22 4	1181 9								
03		10943 X	6188	-0-	-4755	-0-	483 1	4102 2	Y	1270	1271 1	18				
							206 4	1397 9								
04		11220 X	8400	-0-	-2820	-0-	686 1	6184 2	Y	1076	1064 1	30				
							346 4	1184 9								
-----																
Z&T 20				WELL #: F001	RRCID -> 292986	COMPL. DATE 01/17/2018	TOTAL DEPTH 11988	PERF.11934	- 16839							
11		11700 X	2623	-0-	-9077	-0-	370 1	1354 2	Y	524	726 1	-0-				
							323 4	576 9								
12		11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-			Y	-0-		-0-				
01		12834 X	6188	-0-	-6646	-0-	474 1	4031 2	Y	935	904 1	31				
							654 4	1029 9								
02		12006 X	2479	-0-	-9527	-0-	108 1	1332 2	Y	849	864 1	16				
							105 4	934 9								
03		12803 X	3084	-0-	-9719	-0-	164 1	1685 2	Y	1052	1050 1	18				
							78 4	1157 9								
04		12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	1107 1	9820 2	Y	1220	1221 1	17				
							613 4	1342 9								
-----																
Z&T 20				WELL #: B002	RRCID -> 292987	COMPL. DATE 06/05/2018	TOTAL DEPTH 11581	PERF.11603	- 16459							
11		9660 X	1669	-0-	-7991	-0-	250 1	887 2	Y	307	388 1	-0-				
							194 4	338 9								
12		9083 X	2887	-0-	-6196	-0-	322 1	1405 2	Y	474	443 1	31				
							639 4	521 9								
01		10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	957 1	6801 2	Y	1202	1187 1	46				
							1319 4	1322 9								
02		9222 X	6252	-0-	-2970	-0-	328 1	3971 2	Y	1556	1573 1	29				
							241 4	1712 9								
03		9982 X	6614	-0-	-3368	-0-	483 1	3966 2	Y	1491	1505 1	15				
							525 4	1640 9								
04		13723 X	13723	-0-	-0-	-0-	1181 1	10512 2	Y	1014	1003 1	26				
							915 4	1115 9								
-----																
Z&T 32				WELL #: E001	RRCID -> 292992	COMPL. DATE 11/28/2018	TOTAL DEPTH 11831	PERF.12241	- 16745							
11		13230 X	7012	-0-	-6218	-0-	8 1	5176 2	Y	1437	1437 1	104				
							247 4	1581 9								
12		12989 X	9507	-0-	-3482	-0-	973 1	6655 2	Y	1614	1615 1	103				
							104 4	1775 9								
01		11532 X	5275	-0-	-6257	-0-	615 1	1867 2	Y	1622	1678 1	47				
							1009 4	1784 9								
02	DLQ	G-10	4105	-0-	4105	4105	610 1	269 2	Y	1459	1456 1	50				
							1621 4	1605 9								
03	DLQ	G-10	5626	-0-	5626	9731	1404 1	996 2	Y	1065	1028 1	87				
							2054 4	1172 9								
04	DLQ	G-10	6107	-0-	6107	15838	1253 1	968 2	Y	1593	1555 1	125				
							2134 4	1752 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: G003		RRCID -> 292993		COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 11904 PERF.12253 - 16799					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	16560 X	12837	-0-	-3723	-0-	14	1	7660	2	Y	4308	4292	1		309
						424	4	4739	9						
12	17639 X	14841	-0-	-2798	-0-	1336	1	8783	2	Y	4165	4238	1		236
						140	4	4582	9						
01	17639 X	7829	-0-	-9810	-0-	624	1	1803	2	Y	3984	4012	1		208
						1020	4	4382	9						
02	DLQ G-10	8162	-0-	8162	8162	898	1	375	2	Y	4271	4282	1		197
						2191	4	4698	9						
03	DLQ G-10	8665	-0-	8665	16827	1477	1	1308	2	Y	3414	3452	1		159
						2125	4	3755	9						
04	DLQ G-10	5534	-0-	5534	22361	592	1	780	2	Y	3003	2861	1		301
						859	4	3303	9						
Z&T 20				WELL #: C001		RRCID -> 292994		COMPL. DATE 06/01/2018				TOTAL DEPTH 11922 PERF.12253 - 16799			
11	10020 X	1206	-0-	-8814	-0-	119	1	621	2	Y	423	436	1		-0-
						1	4	465	9						
12	10199 X	2450	-0-	-7749	-0-	226	1	970	2	Y	924	882	1		42
						238	4	1016	9						
01	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	893	1	6126	2	Y	1073	1115	1		-0-
						1340	4	1180	9						
02	12209 X	3478	-0-	-8731	-0-	171	1	2078	2	Y	975	948	1		27
						156	4	1073	9						
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	307	1	2672	2	Y	1125	1143	1		9
						299	4	1238	9						
04	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	923	1	8273	2	Y	624	617	1		16
						716	4	686	9						
Z&T 20				WELL #: E002		RRCID -> 292996		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 11464 PERF.11842 - 16363			
11	3750 X	508	-0-	-3242	-0-	44	1	174	2	Y	201	252	1		-0-
						69	4	221	9						
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	487	1	3828	2	Y	-0-				-0-
01	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	1495	4	1521	9		1383	1316	1		67
						438	1	5323	2	Y	1546	1594	1		19
02	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	363	4	1701	9						
						455	1	4434	2	Y	883	889	1		13
03	8897 X	6328	-0-	-2569	-0-	468	4	971	9						
						1071	1	9540	2	Y	752	746	1		19
						832	4	827	9						
SID M. KYLE 26				WELL #: E004WH		RRCID -> 293003		COMPL. DATE 06/27/2014				TOTAL DEPTH 11838 PERF.11880 - 16400			
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	10	10	1		349
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	9	9	1		349
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-				349
02	2001 X	-0-	-0-	-2001	-0-					Y	-0-				349
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				349
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				349



PHANTOM (WOLFECAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----															
		WELL #: C001		RRCID -> 293008		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 12407			PERF.12337 - 17438		
11	27946 X	27946	-0-	-0-	-0-	15201	2	10007	4	Y	2489	2387	0		102
12	36195 X	36195	-0-	-0-	-0-	2738	9	28962	2	Y	3304	3318	1		88
01	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	3634	9	4001	2	Y	2802	2808	1		82
*02	21884 X	21884	-0-	-0-	-0-	3082	9	151	1	Y	2726	2706	1		102
03	22440 X	22440	-0-	-0-	-0-	3938	4	122	1	Y	2831	2828	1		105
04	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	6587	4	6612	2	Y	2560	2551	1		114
						2816	9								
-----															
WEBER 26		WELL #: E011		RRCID -> 293009		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 11797			PERF.12060 - 16622		
11	4620 X	3998	-0-	-622	-0-	1044	2	1088	4	Y	1696	1704	0		53
12	5208 X	2810	-0-	-2398	-0-	1866	9	1220	2	Y	1258	1273	1		38
01	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	1384	9	3729	2	Y	1238	1234	1		42
*02	4872 X	2179	-0-	-2693	-0-	1362	9	4	1	Y	1158	1153	1		47
03	4123 X	2371	-0-	-1752	-0-	162	4	1274	9	Y	1159	1156	1		50
04	3990 X	2830	-0-	-1160	-0-	8	1	344	4	Y	984	989	1		45
						1172	2	1082	9						
-----															
WEBER 26		WELL #: G001		RRCID -> 293010		COMPL. DATE 01/03/2017				TOTAL DEPTH 12100			PERF.12110 - 16772		
11	3000 X	2894	-0-	-106	-0-	765	2	743	4	Y	1260	1279	0		53
12	3100 X	2881	-0-	-219	-0-	1386	9	1405	2	Y	1116	1111	1		58
01	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	1228	9	3283	2	Y	960	959	1		59
*02	2900 X	2151	-0-	-749	-0-	1056	9	4	1	Y	1026	1023	1		62
03	3100 X	1860	-0-	-1240	-0-	185	4	7	1	Y	961	976	1		47
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	210	4	1663	2	Y	920	905	1		62
						1012	9								
-----															
WEBER 26		WELL #: G002		RRCID -> 293011		COMPL. DATE 09/25/2017				TOTAL DEPTH 12103			PERF.12097 - 16762		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1429	1440	0		58
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	11	2	3	4	Y	1213	1212	1		59
01	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	1334	9	3374	2	Y	1310	1304	1		65
*02	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1441	9	82	2	Y	1094	1097	1		62
03	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1203	9	1	2	Y	1245	1250	1		57
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1144	1124	1		77

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC KYLE 24		//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
		WELL #:	F001	RRCID ->	293028	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12183	-	16954
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	7920 X	5311	-0-	-2609	-0-	429 1	3489 2	Y	1071	1061	1	29
						215 4	1178 9					
12	7719 X	5629	-0-	-2090	-0-	719 1	2003 2	Y	924	934	1	19
						1891 4	1016 9					
01	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	611 1	3468 2	Y	941	936	1	24
						4449 4	1035 9					
02	DLQ G-10	5176	-0-	5176	5176	646 1	2587 2	Y	1126	1125	1	25
						704 4	1239 9					
03	DLQ G-10	5907	-0-	5907	11083	627 1	3352 2	Y	913	923	1	15
						924 4	1004 9					
04	DLQ G-10	6150	-0-	6150	17233	976 1	3414 2	Y	918	902	1	31
						750 4	1010 9					
KYLE 24				WELL #:	E001	RRCID ->	293029	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11508 - 16780
11	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	58 1	776 2	Y	1042	1036	0	30
						117 4	1146 9					
12	31465 X	1762	-0-	-29703	-0-	37 1	24 2	Y	981	994	0	17
						622 4	1079 9					
01	39308 X	2223	-0-	-37085	-0-	84 1	278 2	Y	262	279	1	-0-
						1573 4	288 9					
02	DLQ G-10	4276	-0-	4276	4276	568 1	2154 2	Y	415	402	0	13
						1097 4	457 9					
03	DLQ G-10	8476	-0-	8476	12752	953 1	4990 2	Y	910	897	1	26
						1532 4	1001 9					
04	DLQ G-10	8919	-0-	8919	21671	1482 1	5069 2	Y	1120	1116	1	30
						1136 4	1232 9					
Z&T 20				WELL #:	G001WH	RRCID ->	293160	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	11931	PERF.12240 - 16411
11	7500 X	7408	-0-	-92	-0-	1439 1	4106 2	Y	1446	1495	1	117
						272 4	1591 9					
12	7626 X	6686	-0-	-940	-0-	726 1	3946 2	Y	1355	1376	1	96
						523 4	1491 9					
01	11036 X	8065	-0-	-2971	-0-	710 1	5135 2	Y	1324	1389	1	31
						764 4	1456 9					
02	10324 X	4096	-0-	-6228	-0-	236 1	2864 2	Y	699	721	1	9
						227 4	769 9					
03	11749 X	2841	-0-	-8908	-0-	201 1	1811 2	Y	632	626	1	15
						134 4	695 9					
04	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	1029 1	9141 2	Y	934	934	1	15
						570 4	1027 9					
WEBER 26				WELL #:	D001	RRCID ->	293355	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	12011	PERF.12184 - 16945
11	9840 X	8082	-0-	-1758	-0-	3706 2	3057 4	Y	1199	1204	0	39
						1319 9						
12	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	7742 2	1172 4	Y	1384	1382	1	41
						1522 9						
01	11439 X	6742	-0-	-4697	-0-	4462 2	940 4	Y	1218	1214	1	45
						1340 9						
*02	10701 X	5769	-0-	-4932	-0-	34 1	3644 2	Y	988	995	1	38
						1004 4	1087 9					
03	11439 X	5297	-0-	-6142	-0-	25 1	2665 2	Y	1049	1048	1	39
						1453 4	1154 9					
04	10110 X	4768	-0-	-5342	-0-	2227 2	1497 4	Y	949	951	1	37
						1044 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: B142		RRCID -> 294891	COMPL. DATE 12/08/2022	TOTAL DEPTH 11792	PERF.11500	- 16761			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	19650 X	12248	-0-	-7402	-0-	1657 1	5333 2	Y	3899	3913	0	228	
12	20305 X	14815	-0-	-5490	-0-	969 4	4289 9	Y	4077	4028	1	277	
01	19189 X	10693	-0-	-8496	-0-	2379 1	7013 2	Y	3408	3480	1	205	
02	19228 X	19228	-0-	-0-	-0-	938 4	4485 9	Y	3720	3713	1	212	
03	20353 X	20353	-0-	-0-	-0-	1303 1	4253 2	Y	3939	3819	1	332	
04	16050 X	13839	-0-	-2211	-0-	1388 4	3749 9	Y	3737	3758	1	311	
						2410 1	11575 2	Y					
						1151 4	4092 9	Y					
						2270 1	11636 2	Y					
						2114 4	4333 9	Y					
						1544 1	7905 2	Y					
						279 4	4111 9	Y					
-----													
SID M. KYLE 26		WELL #: A141		RRCID -> 295169		COMPL. DATE 12/08/2022		TOTAL DEPTH 11816		PERF.12076 - 16740			
11	19380 X	11175	-0-	-8205	-0-	1494 1	4797 2	Y	3633	3671	0	221	
12	20026 X	13030	-0-	-6996	-0-	888 4	3996 9	Y	3777	3758	1	240	
01	20026 X	9495	-0-	-10531	-0-	2040 1	6027 2	Y	3183	3225	1	198	
02	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	808 4	4155 9	Y	3240	3257	1	181	
03	17778 X	17778	-0-	-0-	-0-	1150 1	3665 2	Y	3443	3348	1	276	
04	13920 X	12952	-0-	-968	-0-	1179 4	3501 9	Y	3235	3243	1	268	
						1876 1	9079 2	Y					
						878 4	3564 9	Y					
						1929 1	10266 2	Y					
						1796 4	3787 9	Y					
						1493 1	7627 2	Y					
						273 4	3559 9	Y					
-----													
Z&T 42		WELL #: E145		RRCID -> 295171		COMPL. DATE 02/22/2022		TOTAL DEPTH 11443		PERF.11490 - 16329			
11	13380 X	8311	-0-	-5069	-0-	4655 2	674 4	Y	2711	2710	1	263	
12	13888 X	9495	-0-	-4393	-0-	2982 9		Y	2701	2719	1	245	
01	13888 X	10111	-0-	-3777	-0-	3 1	5481 2	Y	3119	3050	1	314	
02	12992 X	11849	-0-	-1143	-0-	1040 4	2971 9	Y	3376	3419	1	271	
03	12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	975 1	4191 2	Y	3385	3413	1	243	
04	12360 X	2086	-0-	-10274	-0-	1514 4	3431 9	Y	647	669	1	221	
						3148 1	4854 2	Y					
						133 4	3714 9	Y					
						2775 1	6222 2	Y					
						131 4	3724 9	Y					
						311 1	1052 2	Y					
						11 4	712 9	Y					
-----													
Z&T 20		WELL #: L121		RRCID -> 296884		COMPL. DATE 09/08/2023		TOTAL DEPTH 11834		PERF. N/A			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	SHUT IN	10525	-0-	10525	10525	529 1	6513 2	Y	3119	3019	0	100	
03	SHUT IN	22572	-0-	22572	33097	52 4	3431 9	Y	6252	6257	0	95	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	33097	1543 1	12383 2	Y				95	
						1769 4	6877 9	Y	NO RPT			95	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907  
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	3714	3	1036	9	Y	942	815	0	1	8	379
12	3689 X	3293	-0-	-396	-0-	2503	3	790	9	Y	718	674	0			423
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3153	3	681	9	Y	619	491	0			551
02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	3307	3	846	9	Y	769	770	0			550
03	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5017	3	898	9	Y	816	961	0			405
04	4140 X	3612	-0-	-528	-0-	3044	3	568	9	Y	516	569	0			352

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993  
PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

11	17390 X	17390	-0-	-0-	-0-	1715	1	13885	3	Y	1434	1439	0			34
						213	4	1577	9							
12	21092 X	21092	-0-	-0-	-0-	2186	1	16726	3	Y	1833	1811	0			56
						164	4	2016	9							
01	20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	2229	1	16018	3	Y	1631	1643	0			44
						66	4	1794	9							
02	DLQ G-10	18644	-0-	18644	18644	2034	1	14498	3	Y	1519	1485	0			78
						441	4	1671	9							
*03	37325 X	18681	-0-	-18644	-0-	2183	1	14768	3	Y	1545	1591	0			32
						30	4	1700	9							
04	20400 X	18403	-0-	-1997	-0-	2157	1	14627	3	Y	1468	1461	0			39
						4	4	1615	9							

SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200

11	22280 X	22280	-0-	-0-	-0-	2291	1	18545	3	Y	1194	1202	0			31
						131	4	1313	9							
12	28308 X	28308	-0-	-0-	-0-	3065	1	23451	3	Y	1614	1592	0			53
						17	4	1775	9							
01	28802 X	28802	-0-	-0-	-0-	3312	1	23806	3	Y	1485	1497	0			41
						50	4	1634	9							
02	DLQ G-10	26754	-0-	26754	26754	3099	1	22089	3	Y	1400	1367	0			74
						26	4	1540	9							
*03	54792 X	28038	-0-	-26754	-0-	3408	1	23061	3	Y	1421	1468	0			27
						6	4	1563	9							
04	26683 X	26683	-0-	-0-	-0-	3240	1	21976	3	Y	1328	1319	0			36
						6	4	1461	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993											
CORNELL 226-34		WELL #:		1H	RRCID ->	289455	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	10781	PERF.11015	- 17900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		26658 X	26658	-0-	-0-	-0-	2615 1	21167 3	Y	2272	2279 0		49
							377 4	2499 9					
12		30954 X	30954	-0-	-0-	-0-	3209 1	24552 3	Y	2838	2806 0		81
							71 4	3122 9					
01		29952 X	29952	-0-	-0-	-0-	3300 1	23714 3	Y	2625	2640 0		66
							50 4	2888 9					
02	DLQ	G-10	27708	-0-	27708	27708	3067 1	21863 3	Y	2502	2444 0		124
							26 4	2752 9					
*03		56931 X	29223	-0-	-27708	-0-	3403 1	23025 3	Y	2535	2612 0		47
							6 4	2789 9					
04		29970 X	28339	-0-	-1631	-0-	3299 1	22376 3	Y	2416	2405 0		58
							6 4	2658 9					
-----													
AEP 226-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289838	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	10940	PERF.11159	- 18620	
11		32791 X	32791	-0-	-0-	-0-	3400 1	27522 3	Y	1699	1706 0		49
							1869 9						
12		35636 X	35636	-0-	-0-	-0-	3877 1	29661 3	Y	1887	1868 0		68
							22 4	2076 9					
01		35844 X	35844	-0-	-0-	-0-	4137 1	29728 3	Y	1742	1754 0		56
							63 4	1916 9					
02	DLQ	G-10	33570	-0-	33570	33570	3902 1	27813 3	Y	1656	1617 0		95
							33 4	1822 9					
*03		69221 X	35651	-0-	-33570	-0-	4351 1	29444 3	Y	1681	1735 0		41
							7 4	1849 9					
04		34680 X	33834	-0-	-846	-0-	4117 1	27925 3	Y	1623	1613 0		51
							7 4	1785 9					
-----													
WHITE WING 14-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289971	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11190	- 20990	
11		59239 X	59239	-0-	-0-	-0-	5844 1	47310 3	Y	5289	5301 0		100
							267 4	5818 9					
12		65488 X	65488	-0-	-0-	-0-	6750 1	51649 3	Y	5965	5907 0		158
							527 4	6562 9					
01		65222 X	65222	-0-	-0-	-0-	7172 1	51547 3	Y	5498	5530 0		126
							455 4	6048 9					
02	DLQ	G-10	61115	-0-	61115	61115	6799 1	48467 3	Y	5224	5104 0		246
							103 4	5746 9					
*03		127013 X	65898	-0-	-61115	-0-	7697 1	52082 3	Y	5532	5685 0		93
							34 4	6085 9					
04		63841 X	63841	-0-	-0-	-0-	7422 1	50342 3	Y	5445	5421 0		117
							87 4	5990 9					
-----													
BRACERO 226-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290574	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11040	- 18569	
11		19500 X	19482	-0-	-18	-0-	1901 1	15391 3	Y	1787	1792 0		40
							224 4	1966 9					
12		21861 X	21861	-0-	-0-	-0-	2231 1	17073 3	Y	2179	2155 0		64
							160 4	2397 9					
01		21731 X	21123	-0-	-608	-0-	2318 1	16658 3	Y	1888	1903 0		49
							70 4	2077 9					
02	DLQ	G-10	20124	-0-	20124	20124	2193 1	15634 3	Y	1788	1746 0		91
							330 4	1967 9					
*03		41120 X	20996	-0-	-20124	-0-	2433 1	16463 3	Y	1811	1866 0		36
							108 4	1992 9					
04		20435 X	20435	-0-	-0-	-0-	2350 1	15941 3	Y	1715	1708 0		43
							257 4	1887 9					

-----															
PHANTOM (WOLFECAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
MATADOR PRODUCTION COMPANY			//CONT.//	532993											
PLATINUM 218-34			WELL #:	5H	RRCID ->	292693	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL DEPTH	10900	PERF.11315	- 19055			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
11		53400 X	43959	-0-	-9441	-0-	4295	1	34773	3	Y	4284	4296	0	96
							179	4	4712	9					
12		51336 X	49474	-0-	-1862	-0-	5066	1	38762	3	Y	4957	4907	0	146
							193	4	5453	9					
01		49771 X	49771	-0-	-0-	-0-	5469	1	39304	3	Y	4435	4465	0	116
							119	4	4879	9					
02	DLQ	G-10	47685	-0-	47685	47685	5302	1	37792	3	Y	4050	3960	0	206
							136	4	4455	9					
*03		98011 X	50326	-0-	-47685	-0-	5892	1	39867	3	Y	4135	4258	0	83
							18	4	4549	9					
04		48180 X	47263	-0-	-917	-0-	5509	1	37364	3	Y	3917	3900	0	100
							81	4	4309	9					
-----															
PLATINUM 218-34A			WELL #:	1H	RRCID ->	292814	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL DEPTH	10889	PERF.11264	- 19004			
11		48720 X	44029	-0-	-4691	-0-	4471	1	36192	3	Y	3038	3052	0	77
							24	4	3342	9					
12		52034 X	52034	-0-	-0-	-0-	5526	1	42280	3	Y	3787	3743	0	121
							62	4	4166	9					
01		50747 X	49290	-0-	-1457	-0-	5541	1	39821	3	Y	3485	3508	0	98
							94	4	3834	9					
02	DLQ	G-10	47423	-0-	47423	47423	5362	1	38223	3	Y	3372	3293	0	177
							129	4	3709	9					
*03		97560 X	50137	-0-	-47423	-0-	5973	1	40416	3	Y	3384	3490	0	71
							26	4	3722	9					
04		50250 X	47080	-0-	-3170	-0-	5584	1	37871	3	Y	3207	3191	0	87
							97	4	3528	9					
-----															
AEP 226-34 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	292872	COMPL. DATE	02/12/2022	TOTAL DEPTH	10928	PERF.11158	- 18873			
11		57480 X	52566	-0-	-4914	-0-	5334	1	43180	3	Y	3178	3192	0	79
							556	4	3496	9					
12		57390 X	57390	-0-	-0-	-0-	6161	1	47138	3	Y	3687	3647	0	119
							35	4	4056	9					
01		58776 X	56289	-0-	-2487	-0-	6400	1	45993	3	Y	3337	3361	0	95
							225	4	3671	9					
02	DLQ	G-10	52721	-0-	52721	52721	6027	1	42962	3	Y	3182	3108	0	169
							232	4	3500	9					
*03		109925 X	57204	-0-	-52721	-0-	6878	1	46541	3	Y	3296	3396	0	69
							159	4	3626	9					
04		55530 X	54112	-0-	-1418	-0-	6499	1	44083	3	Y	3156	3138	0	87
							58	4	3472	9					
-----															
PLATINUM 218-34 3H			WELL #:	3H	RRCID ->	292873	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL DEPTH	10869	PERF.11265	- 19005			
11		53880 X	49870	-0-	-4010	-0-	4996	1	40447	3	Y	3697	3711	0	87
							360	4	4067	9					
12		56822 X	56822	-0-	-0-	-0-	5989	1	45820	3	Y	4311	4266	0	132
							271	4	4742	9					
01		57071 X	55126	-0-	-1945	-0-	6187	1	44465	3	Y	3928	3954	0	106
							153	4	4321	9					
02	DLQ	G-10	46137	-0-	46137	46137	5160	1	36781	3	Y	3585	3505	0	186
							252	4	3944	9					
*03		89391 X	43254	-0-	-46137	-0-	5053	1	34188	3	Y	3575	3688	0	73
							80	4	3933	9					
04		54990 X	40604	-0-	-14386	-0-	4711	1	31950	3	Y	3417	3399	0	91
							184	4	3759	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560						
KENTZEL STATE 42 SL			WELL #: W202DM	RRCID -> 281033	COMPL. DATE 07/14/2016	TOTAL DEPTH 11724	PERF.11730	- 16115	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	21622 X	21622	-0-	-0-	-0-	1238 1 1670 9	18714 2	Y 1518	1581 0 117
12	25281 X	25281	-0-	-0-	-0-	1288 1 2550 9	21443 2	Y 2318	2227 0 208
01	17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	720 1 2236 9	14649 2	Y 2033	2020 0 221
02	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	29 1 1426 9	6214 2	Y 1296	1408 0 109
03	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	32 1 1525 9	6808 2	Y 1386	1418 0 77
04	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	33 1 1428 9	6272 2	Y 1298	1282 0 93
-----									
KENTZEL STATE 42 SL			WELL #: W101DM	RRCID -> 281728	COMPL. DATE 09/22/2016	TOTAL DEPTH 11076	PERF.11044	- 15471	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
ZUMA 3 SL			WELL #: W202BO	RRCID -> 281894	COMPL. DATE 12/26/2016	TOTAL DEPTH 10930	PERF.11070	- 15443	
11	31626 X	31626	-0-	-0-	-0-	30 1 771 9	30825 2	Y 701	724 0 38
12	32209 X	29703	-0-	-2506	-0-	27 1 1087 9	28589 2	Y 988	909 0 117
01	32242 X	32242	-0-	-0-	-0-	31 1 1199 9	31012 2	Y 1090	1115 0 92
02	31146 X	29835	-0-	-1311	-0-	29 1 904 9	28902 2	Y 822	869 0 45
03	32891 X	11314	-0-	-21577	-0-	11 1 387 9	10916 2	Y 352	378 0 19
04	31620 X	17718	-0-	-13902	-0-	7 1 223 9	17488 2	Y 203	198 0 24
-----									
ZUMA 3 SL			WELL #: W101DM	RRCID -> 282445	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 10194	PERF.10446	- 14560	
11	31560 X	31560	-0-	-0-	-0-	1646 1 2560 9	27354 2	Y 2327	2101 0 1219
12	32809 X	32809	-0-	-0-	-0-	1965 1 2525 9	28319 2	Y 2295	2154 0 1360
01	36102 X	36102	-0-	-0-	-0-	2318 1 2749 9	31035 2	Y 2499	2603 0 1256
02	36430 X	36430	-0-	-0-	-0-	1959 1 2741 9	31730 2	Y 2492	2561 0 1187
03	23299 X	23299	-0-	-0-	-0-	1688 1 2804 9	18807 2	Y 2549	2845 0 891
04	23785 X	23785	-0-	-0-	-0-	1345 1 2193 9	20247 2	Y 1994	1680 0 1205
-----									
ZUMA 3 SL			WELL #: W202DM	RRCID -> 282480	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 10885	PERF.11024	- 15235	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-





PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	31717 X	31717	-0-	-0-	-0-	2036	1	27258	2	Y	2203	1966 0	1009
						2423	9						
12	35329 X	35329	-0-	-0-	-0-	2041	1	30620	2	Y	2425	2206 0	1228
						2668	9						
01	30990 X	30990	-0-	-0-	-0-	1896	1	26744	2	Y	2136	2367 0	997
						2350	9						
02	33257 X	33257	-0-	-0-	-0-	2230	1	28526	2	Y	2274	2423 0	848
						2501	9						
03	29311 X	29311	-0-	-0-	-0-	1897	1	25006	2	Y	2189	2221 0	816
						2408	9						
04	25208 X	25208	-0-	-0-	-0-	1414	1	21905	2	Y	1717	1757 0	776
						1889	9						

ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

11	11670 X	11356	-0-	-314	-0-	1230	1	7865	2	Y	2055	2033 0	158
						2261	9						
12	12059 X	7294	-0-	-4765	-0-	1197	1	3865	2	Y	2029	2005 0	182
						2232	9						
01	12059 X	9770	-0-	-2289	-0-	1096	1	6624	2	Y	1864	1843 0	203
						2050	9						
02	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	1175	1	5755	2	Y	1911	1953 0	161
						2102	9						
03	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	1241	1	6098	2	Y	2075	2120 0	116
						2283	9						
04	9120 X	9051	-0-	-69	-0-	1182	1	5827	2	Y	1856	1839 0	133
						2042	9						

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

11	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	1230	1	8610	2	Y	1939	1951 0	149
						2133	9						
12	10695 X	9638	-0-	-1057	-0-	1129	1	6569	2	Y	1764	1755 0	158
						1940	9						
01	10602 X	9842	-0-	-760	-0-	1099	1	6513	2	Y	2027	1964 0	221
						2230	9						
02	9077 X	5284	-0-	-3793	-0-	1081	1	2534	2	Y	1517	1610 0	128
						1669	9						
03	9703 X	4988	-0-	-4715	-0-	1009	1	2821	2	Y	1053	1122 0	59
						1158	9						
04	9390 X	2984	-0-	-6406	-0-	308	1	1856	2	Y	745	751 0	53
						820	9						





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ZUMA 57-T1-3X10 C		WELL #: W101BO		RRCID -> 289735		COMPL. DATE 12/21/2020		TOTAL DEPTH 10071		PERF.10106 - 20357				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	35850 X	29948	-0-	-5902	-0-	282	1	24031	2	Y	5123	5274	0	361
						5635	9							
12	37045 X	15405	-0-	-21640	-0-	106	1	12363	2	Y	2669	2770	0	260
						2936	9							
01	37045 X	25557	-0-	-11488	-0-	267	1	19882	2	Y	4916	4698	0	478
						5408	9							
02	29258 X	29258	-0-	-0-	-0-	248	1	23178	2	Y	5302	5168	0	612
						5832	9							
03	33282 X	33282	-0-	-0-	-0-	315	1	26082	2	Y	6259	6489	0	382
						6885	9							
04	27030 X	26934	-0-	-96	-0-	295	1	20957	2	Y	5165	4950	0	597
						5682	9							
KENTZEL STATE 42		WELL #: W101AP		RRCID -> 289832		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 11148		PERF.11031 - 15922				
11	15750 X	14991	-0-	-759	-0-	906	1	10470	2	Y	3286	3262	0	146
						3615	9							
12	16275 X	13736	-0-	-2539	-0-	972	1	9554	2	Y	2918	2897	0	167
						3210	9							
01	16275 X	13748	-0-	-2527	-0-	934	1	9552	2	Y	2965	2885	0	247
						3262	9							
02	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	945	1	9428	2	Y	2789	2813	0	223
						3068	9							
03	13950 X	10631	-0-	-3319	-0-	798	1	7108	2	Y	2477	2584	0	116
						2725	9							
04	14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	914	1	9573	2	Y	3387	3255	0	248
						3726	9							
TXL 37/48 C		WELL #: W101BO		RRCID -> 292102		COMPL. DATE 01/21/2022		TOTAL DEPTH 10776		PERF.10734 - 21028				
11	73440 X	52777	-0-	-20663	-0-	1168	1	40971	2	Y	9671	9684	0	58
						10638	9							
12	75888 X	58031	-0-	-17857	-0-	1260	1	45472	2	Y	10272	10278	0	52
						11299	9							
01	75888 X	59829	-0-	-16059	-0-	1900	1	46739	2	Y	10173	10069	0	156
						11190	9							
02	60994 X	60994	-0-	-0-	-0-	1877	1	47858	2	Y	10235	10251	0	140
						11259	9							
03	62270 X	62270	-0-	-0-	-0-	1829	1	49162	2	Y	10254	10336	0	58
						11279	9							
04	56746 X	56746	-0-	-0-	-0-	1719	1	44952	2	Y	9159	9104	0	113
						10075	9							
TXL 37/48 A		WELL #: W101AP		RRCID -> 292154		COMPL. DATE 01/21/2022		TOTAL DEPTH 10769		PERF.10925 - 21056				
11	75780 X	70089	-0-	-5691	-0-	1092	1	53184	2	Y	14375	14467	0	86
						15813	9							
12	78306 X	64657	-0-	-13649	-0-	1142	1	50093	2	Y	12202	12227	0	61
						13422	9							
01	78306 X	66025	-0-	-12281	-0-	1774	1	50472	2	Y	12526	12395	0	192
						13779	9							
02	67002 X	67002	-0-	-0-	-0-	1876	1	51729	2	Y	12179	12204	0	167
						13397	9							
03	71363 X	71363	-0-	-0-	-0-	1830	1	56497	2	Y	11851	11951	0	67
						13036	9							
04	65994 X	65994	-0-	-0-	-0-	1694	1	52242	2	Y	10962	10894	0	135
						12058	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 B		//CONT.// //CONT.//	71052 900 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W102BO		RRCID -> 292158	COMPL. DATE 01/21/2022	TOTAL DEPTH 10928	PERF.10985	- 21259								
11		55620 X	47899	-0-	-7721	-0-	1106	1	38258	2	Y	7759	7800	0		47
12		57474 X	47702	-0-	-9772	-0-	8535	9	1914	1	Y	7605	7614	0		38
01		57474 X	42626	-0-	-14848	-0-	8366	9	2029	1	Y	7471	7394	0		115
02		42253 X	27920	-0-	-14333	-0-	8218	9	1576	1	Y	5813	5848	0		80
03		45415 X	45415	-0-	-0-	-0-	6394	9	1830	1	Y	6971	7012	0		39
04		43710 X	36729	-0-	-6981	-0-	1706	1	7668	9	Y	5754	5722	0		71
		TXL 37/48 D		WELL #: W102AP	RRCID -> 292329	COMPL. DATE 01/21/2022	TOTAL DEPTH 10958	PERF.10975	- 21192							
11		35910 X	28251	-0-	-7659	-0-	1168	1	5833	9	Y	5303	5328	0		32
12		37107 X	27402	-0-	-9705	-0-	1878	1	5145	9	Y	4677	4686	0		23
01		37107 X	26374	-0-	-10733	-0-	1598	1	4673	9	Y	4248	4206	0		65
02		28855 X	28855	-0-	-0-	-0-	1625	1	4901	9	Y	4455	4459	0		61
03		34506 X	34506	-0-	-0-	-0-	1832	1	5422	9	Y	4929	4962	0		28
04		28502 X	28502	-0-	-0-	-0-	1729	1	4557	9	Y	4143	4120	0		51
		RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W101BO	RRCID -> 293449	COMPL. DATE 07/19/2022	TOTAL DEPTH 10590	PERF.10336	- 20811							
11		49519 X	49519	-0-	-0-	-0-	1470	1	7687	9	Y	6988	6962	0		76
12		62087 X	62087	-0-	-0-	-0-	2342	1	9342	9	Y	8493	8485	0		84
01		67137 X	67137	-0-	-0-	-0-	1396	1	10560	9	Y	9600	9581	0		103
02		56160 X	56160	-0-	-0-	-0-	817	1	8814	9	Y	8013	8015	0		101
03		64486 X	64486	-0-	-0-	-0-	873	1	10036	9	Y	9124	9103	0		122
04		53910 X	53553	-0-	-357	-0-	1179	1	9191	9	Y	8355	8367	0		110
		RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W102BO	RRCID -> 293451	COMPL. DATE 07/19/2022	TOTAL DEPTH 10382	PERF.10307	- 20520							
11		55847 X	55847	-0-	-0-	-0-	28	1	9044	9	Y	8222	8192	0		89
12		56172 X	56172	-0-	-0-	-0-	87	1	9309	9	Y	8463	8469	0		83
01		31877 X	31877	-0-	-0-	-0-	779	1	6150	9	Y	5591	5614	0		60
02		56075 X	56075	-0-	-0-	-0-	29	1	8482	9	Y	7711	7674	0		97
03		58118 X	58118	-0-	-0-	-0-	309	1	9746	9	Y	8860	8838	0		119
04		53010 X	50878	-0-	-2132	-0-	1040	1	9702	9	Y	8820	8823	0		116

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: W102AP		RRCID -> 293454		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 10398		PERF.10340 - 20638				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
11		60246 X	60246	-0-	-0-	-0-	1236	1	49304	2	Y	8824	8792	0	96
							9706	9							
12		62717 X	62717	-0-	-0-	-0-	2266	1	50019	2	Y	9484	9486	0	94
							10432	9							
01		58931 X	58931	-0-	-0-	-0-	1368	1	47800	2	Y	8875	8873	0	96
							9763	9							
02		56318 X	56143	-0-	-175	-0-	809	1	46990	2	Y	7585	7585	0	96
							8344	9							
03		60202 X	52643	-0-	-7559	-0-	871	1	43392	2	Y	7618	7612	0	102
							8380	9							
04		58260 X	52439	-0-	-5821	-0-	1046	1	43003	2	Y	7627	7629	0	100
							8390	9							
-----															
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: W101AP		RRCID -> 293509		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 10628		PERF.10570 - 15538				
11		48031 X	48031	-0-	-0-	-0-	1303	1	40633	2	Y	5541	5528	0	60
							6095	9							
12		51984 X	51984	-0-	-0-	-0-	2513	1	43608	2	Y	5330	5337	0	53
							5863	9							
01		48478 X	48478	-0-	-0-	-0-	1486	1	41640	2	Y	4865	4866	0	52
							5352	9							
02		46358 X	46358	-0-	-0-	-0-	944	1	40596	2	Y	4380	4377	0	55
							4818	9							
03		47337 X	44680	-0-	-2657	-0-	874	1	39111	2	Y	4268	4266	0	57
							4695	9							
04		45810 X	42411	-0-	-3399	-0-	1062	1	37126	2	Y	3839	3846	0	50
							4223	9							
-----															
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV			WELL #: W202AP		RRCID -> 293904		COMPL. DATE 09/10/2022		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12429 - 17433				
11		65312 X	65312	-0-	-0-	-0-	30	1	58565	2	Y	6106	6075	0	159
							6717	9							
12		66650 X	65948	-0-	-702	-0-	31	1	59121	2	Y	6178	6114	0	223
							6796	9							
01		93340 X	93340	-0-	-0-	-0-	31	1	84996	2	Y	7557	7436	0	344
							8313	9							
02		76176 X	76176	-0-	-0-	-0-	28	1	69170	2	Y	6344	6387	0	301
							6978	9							
03		62930 X	60981	-0-	-1949	-0-	180	1	55078	2	Y	5203	5153	0	113 1 238
							5723	9							
04		70539 X	70539	-0-	-0-	-0-	266	1	64557	2	Y	5196	3925	0	1141 1 368
							5716	9							
-----															
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV			WELL #: W202BO		RRCID -> 294001		COMPL. DATE 09/10/2022		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12440 - 17433				
11		67380 X	66628	-0-	-752	-0-	30	1	58819	2	Y	7072	7039	0	184
							7779	9							
12		70323 X	70323	-0-	-0-	-0-	31	1	62599	2	Y	6994	6925	0	253
							7693	9							
01		95137 X	95137	-0-	-0-	-0-	31	1	86698	2	Y	7644	7549	0	348
							8408	9							
02		83110 X	83110	-0-	-0-	-0-	29	1	75584	2	Y	6815	6840	0	323
							7497	9							
03		75836 X	75836	-0-	-0-	-0-	31	1	68693	2	Y	6465	6352	0	140 1 296
							7112	9							
04		67110 X	57380	-0-	-9730	-0-	315	1	50864	2	Y	5637	4288	0	1246 1 399
							6201	9							

-----															
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201AP RRCID -> 294007 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12212 - 17188															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
11		43829 X	43829	-0-	-0-	-0-	1158	1	37037	2	Y	5122	5080	0	133
							5634	9							
12		44433 X	44433	-0-	-0-	-0-	1296	1	37066	2	Y	5519	5453	0	199
							6071	9							
01		41168 X	39598	-0-	-1570	-0-	688	1	33833	2	Y	4615	4604	0	210
							5077	9							
02		36801 X	34011	-0-	-2790	-0-	1365	1	28368	2	Y	3889	3915	0	184
							4278	9							
03		39339 X	37752	-0-	-1587	-0-	2134	1	31023	2	Y	4177	4080	0	90 1 191
							4595	9							
04		38070 X	29251	-0-	-8819	-0-	652	1	25117	2	Y	3165	2427	0	705 1 224
							3482	9							
-----															
TXL 37/48 F WELL #: W101CN RRCID -> 294171 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10694 - 21010															
11		118140 X	75086	-0-	-43054	-0-	30	1	58803	2	Y	14775	14814	0	89
							16253	9							
12		106082 X	75898	-0-	-30184	-0-	31	1	60158	2	Y	14281	14298	0	72
							15709	9							
01		99169 X	68696	-0-	-30473	-0-	1203	1	53346	2	Y	12861	12736	0	197
							14147	9							
02		66210 X	66210	-0-	-0-	-0-	1869	1	51478	2	Y	11694	11731	0	160
							12863	9							
03		68483 X	68483	-0-	-0-	-0-	1522	1	52727	2	Y	12940	13027	0	73
							14234	9							
04		63948 X	63948	-0-	-0-	-0-	1665	1	48676	2	Y	12370	12291	0	152
							13607	9							
-----															
TXL 37/48 E WELL #: W102CN RRCID -> 294179 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10629 - 20963															
11		101910 X	77619	-0-	-24291	-0-	40	1	60784	2	Y	15268	15311	0	92
							16795	9							
12		94023 X	71646	-0-	-22377	-0-	48	1	56205	2	Y	13994	14016	0	70
							15393	9							
01		85064 X	66248	-0-	-18816	-0-	1313	1	51204	2	Y	12483	12362	0	191
							13731	9							
02		62521 X	62521	-0-	-0-	-0-	1875	1	47739	2	Y	11734	11764	0	161
							12907	9							
03		64914 X	62179	-0-	-2735	-0-	1508	1	47547	2	Y	11931	12025	0	67
							13124	9							
04		62820 X	58257	-0-	-4563	-0-	1553	1	44201	2	Y	11366	11293	0	140
							12503	9							
-----															
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101DM RRCID -> 295166 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12254 PERF.12203 - 17187															
11		96744 X	96744	-0-	-0-	-0-	30	1	82812	2	Y	12638	12578	0	329
							13902	9							
12		74054 X	74054	-0-	-0-	-0-	31	1	63317	2	Y	9733	9710	0	352
							10706	9							
01		72757 X	61405	-0-	-11352	-0-	31	1	52369	2	Y	8186	8165	0	373
							9005	9							
02		85898 X	41777	-0-	-44121	-0-	93	1	36375	2	Y	4826	4970	0	229
							5309	9							
03		91822 X	55472	-0-	-36350	-0-	31	1	47422	2	Y	7290	7031	0	155 1 333
							8019	9							
*04		88860 X	49131	-0-	-39729	-0-	285	1	41712	2	Y	6485	4927	0	1432 1 459
							7134	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:		W201DM	RRCID ->	295206	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	12489	PERF.	12463	-	17426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		124361 X	124361	-0-	-0-	30	1	111281	2	Y	11864	11791	0	309
						13050	9							
12		104099 X	104099	-0-	-0-	31	1	93655	2	Y	9466	9433	0	342
						10413	9							
01		89470 X	89470	-0-	-0-	31	1	80583	2	Y	8051	8027	0	366
						8856	9							
02		109040 X	75227	-0-	-33813	29	1	67852	2	Y	6678	6727	0	317
						7346	9							
03		116560 X	52470	-0-	-64090	71	1	46428	2	Y	5428	5379	0	248
						5971	9					118	1	
*04		112800 X	66493	-0-	-46307	242	1	59871	2	Y	5800	4368	0	411
						6380	9					1269	1	
-----														
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:		W101CN	RRCID ->	295292	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	12439	-	17383
11		92329 X	92329	-0-	-0-	30	1	79148	2	Y	11955	11906	0	311
						13151	9							
12		63831 X	63831	-0-	-0-	28	1	55004	2	Y	7999	8021	0	289
						8799	9							
01		63796 X	63796	-0-	-0-	82	1	53790	2	Y	9022	8900	0	411
						9924	9							
02		81374 X	60733	-0-	-20641	29	1	52034	2	Y	7882	7919	0	374
						8670	9							
03		86986 X	56717	-0-	-30269	31	1	50596	2	Y	5536	5535	0	253
						6090	9						122	1
*04		84180 X	50351	-0-	-33829	290	1	44536	2	Y	5023	3812	0	356
						5525	9						1108	1
-----														
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		W101CN	RRCID ->	295495	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	9978	-	14882
11		70380 X	55003	-0-	-15377	1064	1	42894	2	Y	10041	10023	0	276
						11045	9							
12		72726 X	51302	-0-	-21424	986	1	40172	2	Y	9222	9362	0	136
						10144	9							
01		71548 X	49746	-0-	-21802	864	1	39382	2	Y	8636	8624	0	148
						9500	9							
02		49155 X	40733	-0-	-8422	1014	1	30533	2	Y	8351	8116	0	383
						9186	9							
03		52545 X	39521	-0-	-13024	995	1	30613	2	Y	7194	7230	0	347
						7913	9							
04		50850 X	29019	-0-	-21831	544	1	22634	2	Y	5310	5411	0	246
						5841	9							
-----														
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		W102CN	RRCID ->	295527	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	10087	-	15035
11		69990 X	53296	-0-	-16694	1024	1	42234	2	Y	9125	9096	0	251
						10038	9							
12		72323 X	48540	-0-	-23783	1052	1	38310	2	Y	8344	8472	0	123
						9178	9							
01		69130 X	47803	-0-	-21327	1024	1	38813	2	Y	7242	7241	0	124
						7966	9							
02		64670 X	36736	-0-	-27934	838	1	29679	2	Y	5654	5519	0	259
						6219	9							
03		55800 X	39943	-0-	-15857	1071	1	32402	2	Y	5882	5857	0	284
						6470	9							
04		53310 X	29480	-0-	-23830	750	1	23149	2	Y	5074	5123	0	235
						5581	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W102DM		RRCID -> 295528		COMPL. DATE 05/02/2023				TOTAL DEPTH 10347 PERF.10360 - 15379					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	67290	X	40201	-0-	-27089	-0-	472	1	35193	2	Y	4124	4138	0	113
							4536	9							
12	69533	X	47246	-0-	-22287	-0-	976	1	40768	2	Y	5002	5041	0	74
							5502	9							
01	61597	X	44878	-0-	-16719	-0-	904	1	38793	2	Y	4710	4703	0	81
							5181	9							
02	57623	X	40647	-0-	-16976	-0-	923	1	35437	2	Y	3897	3799	0	179
							4287	9							
03	61597	X	37689	-0-	-23908	-0-	1070	1	32316	2	Y	3912	3902	0	189
							4303	9							
*04	45720	X	28421	-0-	-17299	-0-	534	1	24212	2	Y	3341	3375	0	155
							3675	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W101CN		RRCID -> 295547		COMPL. DATE 06/05/2023				TOTAL DEPTH 10573 PERF.10791 - 20735					
11	144751	X	144751	-0-	-0-	-0-	30	1	117954	2	Y	24334	24326	0	265
							26767	9							
12	155813	X	155813	-0-	-0-	-0-	31	1	125847	2	Y	27214	27211	0	268
							29935	9							
01	122105	X	122105	-0-	-0-	-0-	30	1	100531	2	Y	19585	19642	0	211
							21544	9							
02	85859	X	85859	-0-	-0-	-0-	23	1	70578	2	Y	13871	13907	0	175
							15258	9							
03	105419	X	105419	-0-	-0-	-0-	106	1	87211	2	Y	16456	16410	0	221
							18102	9							
*04	84508	X	84508	-0-	-0-	-0-	78	1	69387	2	Y	13675	13716	0	180
							15043	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W101DM		RRCID -> 295548		COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10642 - 20748					
11	154160	X	154160	-0-	-0-	-0-	30	1	125229	2	Y	26274	26261	0	286
							28901	9							
12	157793	X	157793	-0-	-0-	-0-	29	1	126828	2	Y	28124	28133	0	277
							30936	9							
01	110221	X	110221	-0-	-0-	-0-	283	1	89502	2	Y	18578	18655	0	200
							20436	9							
02	110071	X	110071	-0-	-0-	-0-	84	1	89119	2	Y	18971	18932	0	239
							20868	9							
03	104829	X	104829	-0-	-0-	-0-	129	1	85603	2	Y	17361	17367	0	233
							19097	9							
*04	98790	X	90748	-0-	-8042	-0-	252	1	74597	2	Y	14454	14497	0	190
							15899	9							
STATE CD 10/15		WELL #: W102DM		RRCID -> 295551		COMPL. DATE 05/28/2023				TOTAL DEPTH 1803 PERF. N/A					
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRIVETTE 7/18		WELL #: W201AH		RRCID -> 295555		COMPL. DATE 05/28/2023				TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A					
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W102CN		RRCID -> 295637		COMPL. DATE 06/05/2023		TOTAL DEPTH 10352		PERF.10626		- 20559		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	109728 X	109728	-0-	-0-	-0-	30	1	87228	2	Y	20427	20410	0	222
						22470	9							
12	130645 X	130645	-0-	-0-	-0-	31	1	104969	2	Y	23314	23306	0	230
						25645	9							
01	110670 X	110670	-0-	-0-	-0-	31	1	89912	2	Y	18843	18870	0	203
						20727	9							
02	63916 X	62566	-0-	-1350	-0-	21	1	50076	2	Y	11335	11395	0	143
						12469	9							
03	80091 X	80091	-0-	-0-	-0-	84	1	65646	2	Y	13055	13023	0	175
						14361	9							
*04	71446 X	71446	-0-	-0-	-0-	93	1	58040	2	Y	12103	12119	0	159
						13313	9							
-----														
STATE CORDELL 42/4		WELL #: W201AP		RRCID -> 295653		COMPL. DATE 07/01/2023		TOTAL DEPTH 11237		PERF.11172		- 21369		
11	260758 X	260758	-0-	-0-	-0-	30	1	242630	2	Y	16453	16381	0	305
						18098	9							
12	262231 X	262231	-0-	-0-	-0-	332	1	243713	2	Y	16533	16282	0	484
						18186	9							
*01	238778 X	238778	-0-	-0-	-0-	344	1	221902	2	Y	15029	15036	0	456
						16532	9							
02	197471 X	197471	-0-	-0-	-0-	402	1	184292	2	Y	11615	11622	0	364
						12777	9							
03	207819 X	207819	-0-	-0-	-0-	710	1	195639	2	Y	10427	10224	0	481
						11470	9							
*04	157890 X	111697	-0-	-46193	-0-	533	1	104254	2	Y	6282	6475	0	244
						6910	9							
-----														
FOWLER 193/194 A		WELL #: W101DM		RRCID -> 295679		COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 11442		PERF.11719		- 21615		
11	66510 X	38246	-0-	-28264	-0-	593	1	25689	2	Y	10876	10566	1	857
						11964	9							
12	68727 X	38643	-0-	-30084	-0-	1167	1	25518	2	Y	10871	10923	1	750
						11958	9							
*01	68727 X	33712	-0-	-35015	-0-	1200	1	21423	2	Y	10081	8964	1	1408
						11089	9							
02	54085 X	28867	-0-	-25218	-0-	1157	1	18305	2	Y	8550	8208	1	1513
						9405	9							
03	57815 X	28363	-0-	-29452	-0-	1224	1	17849	2	Y	8445	8380	1	1358
						9290	9							
*04	38250 X	24233	-0-	-14017	-0-	1039	1	15323	2	Y	7155	7185	1	1183
						7871	9							
-----														
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W102DM		RRCID -> 295697		COMPL. DATE 06/09/2023		TOTAL DEPTH 10304		PERF.10478		- 20458		
11	128189 X	128189	-0-	-0-	-0-	30	1	102492	2	Y	23334	23319	0	254
						25667	9							
12	132360 X	132360	-0-	-0-	-0-	31	1	105350	2	Y	24526	24538	0	242
						26979	9							
01	121363 X	121363	-0-	-0-	-0-	30	1	98420	2	Y	20830	20848	0	224
						22913	9							
02	67380 X	67380	-0-	-0-	-0-	59	1	51679	2	Y	14220	14265	0	179
						15642	9							
03	90380 X	90380	-0-	-0-	-0-	184	1	70709	2	Y	17715	17656	0	238
						19487	9							
*04	76089 X	76089	-0-	-0-	-0-	372	1	60754	2	Y	13603	13662	0	179
						14963	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CORDELL 42/4			//CONT.// //CONT.//	71052 900 562560	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #:	W102AP	RRCID ->	295725	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL	DEPTH	10875	PERF.	10816 - 21024		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	171730 X	171730	-0-	-0-	-0-	25	1	146817	2	Y	22625	22606	0	110 8	419
						24888	9								
12	141670 X	94199	-0-	-47471	-0-	121	1	81311	2	Y	11606	11633	0	52 8	340
						12767	9								
*01	141670 X	138161	-0-	-3509	-0-	201	1	120924	2	Y	15487	15335	0	22 8	470
						17036	9								
02	132530 X	122760	-0-	-9770	-0-	244	1	106854	2	Y	14238	14158	0	103 8	447
						15662	9								
03	141670 X	133220	-0-	-8450	-0-	435	1	116988	2	Y	14361	14027	0	118 8	663
						15797	9								
*04	137100 X	124595	-0-	-12505	-0-	565	1	109887	2	Y	12857	12932	0	88 8	500
						14143	9								
STATE CORDELL 42/4			WELL #:	W101BO	RRCID ->	295741	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL	DEPTH	10523	PERF.	10949 - 20638		
11	197021 X	197021	-0-	-0-	-0-	30	1	177850	2	Y	17401	17341	0	85 8	322
						19141	9								
12	194784 X	194784	-0-	-0-	-0-	246	1	174534	2	Y	18185	17896	0	79 8	532
						20004	9								
*01	181584 X	181584	-0-	-0-	-0-	258	1	161240	2	Y	18260	18212	0	26 8	554
						20086	9								
02	147204 X	128156	-0-	-19048	-0-	253	1	113017	2	Y	13533	13563	0	99 8	425
						14886	9								
03	157356 X	124423	-0-	-32933	-0-	410	1	109729	2	Y	12985	12704	0	107 8	599
						14284	9								
*04	152280 X	119511	-0-	-32769	-0-	541	1	105021	2	Y	12681	12700	0	87 8	493
						13949	9								
STATE CORDELL 42/4			WELL #:	W102BO	RRCID ->	295742	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL	DEPTH	10892	PERF.	10843 - 21216		
11	227671 X	227671	-0-	-0-	-0-	30	1	195654	2	Y	29079	28911	0	141 8	538
						31987	9								
12	223553 X	223553	-0-	-0-	-0-	270	1	194283	2	Y	26364	26016	0	115 8	771
						29000	9								
*01	196533 X	196533	-0-	-0-	-0-	276	1	173994	2	Y	20239	20367	0	29 8	614
						22263	9								
02	141810 X	119105	-0-	-22705	-0-	235	1	105569	2	Y	12092	12238	0	89 8	379
						13301	9								
03	151590 X	130749	-0-	-20841	-0-	434	1	116535	2	Y	12527	12225	0	103 8	578
						13780	9								
*04	146700 X	128996	-0-	-17704	-0-	590	1	115006	2	Y	12182	12204	0	83 8	473
						13400	9								
OXY USA INC. RUSSELL, F D			WELL #:	630591 1H	RRCID ->	290942	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	11325 - 15698		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) OXY USA INC. HAMILTON SOUTHEAST		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 630591		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: N 21H		RRCID -> 291472	COMPL. DATE 07/28/2019	TOTAL DEPTH 11172	PERF.11101 - 21195							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	24210 X	17767	-0-	-6443	-0-	13788 3704	3 9	275	4	Y	3367	3367	0	206
12	25451 X	15079	-0-	-10372	-0-	10621 3601	3 9	857	4	Y	3274	3265	0	215
01	25451 X	12058	-0-	-13393	-0-	9257 2723	3 9	78	4	Y	2475	2487	0	203
02	23577 X	10075	-0-	-13502	-0-	7215 2489	3 9	371	4	Y	2263	2199	0	267
03	23157 X	10680	-0-	-12477	-0-	7868 2082	3 9	730	4	Y	1893	2002	0	158
04	17760 X	12280	-0-	-5480	-0-	9663	3	2617	9	Y	2379	2421	0	116
-----														
MOORE HOOPER		WELL #: 1H		RRCID -> 291478	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH 11086	PERF.11524 - 14814							
11	3000 N	7067	-0-	4067	9505	6617	3	450	9	Y	409	373	1	99
12	3100 N	6403	-0-	3303	12808	5964	3	439	9	Y	399	395	1	103
01	17064 X	4256	-0-	-12808	-0-	3961	3	295	9	Y	268	312	1	59
02	6844 X	2905	-0-	-3939	-0-	2560	3	345	9	Y	314	267	1	106
03	7316 X	4331	-0-	-2985	-0-	3991	3	340	9	Y	309	344	1	71
04	7080 X	4969	-0-	-2111	-0-	4781	3	188	9	Y	171	199	1	43
-----														
MOORE HOOPER		WELL #: 2H		RRCID -> 291481	COMPL. DATE 03/02/2015	TOTAL DEPTH 10909	PERF.11372 - 15949							
11	2310 X	1023	-0-	-1287	-0-	584	3	439	9	Y	399	391	1	108
12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	2497 428	3 9	186	4	Y	389	385	1	112
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4401	3	496	9	Y	451	453	1	110
02	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5049	3	701	9	Y	637	522	1	225
03	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	4383	3	767	9	Y	697	752	1	170
04	4740 X	4312	-0-	-428	-0-	3783	3	529	9	Y	481	522	1	129
-----														
MORLEY NORTHWEST		WELL #: 11H		RRCID -> 291497	COMPL. DATE 05/18/2017	TOTAL DEPTH 10755	PERF.10845 - 20033							
11	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	12332 2124	3 9	246	4	Y	1931	1961	0	118
12	11997 X	11063	-0-	-934	-0-	8458 1923	3 9	682	4	Y	1748	1751	0	115
01	11687 X	8074	-0-	-3613	-0-	6007 2016	3 9	51	4	Y	1833	1798	0	150
02	14210 X	4766	-0-	-9444	-0-	3445 1144	3 9	177	4	Y	1040	1067	0	123
03	15190 X	4930	-0-	-10260	-0-	3608 987	3 9	335	4	Y	897	945	0	75
04	14700 X	4954	-0-	-9746	-0-	3518	3	1436	9	Y	1305	1316	0	64
-----														
MORLEY SOUTHEAST		WELL #: 12H		RRCID -> 291579	COMPL. DATE 05/18/2017	TOTAL DEPTH 10782	PERF.10710 - 21128							
11	10050 X	9442	-0-	-608	-0-	7259 2038	3 9	145	4	Y	1853	1835	0	113
12	10757 X	8730	-0-	-2027	-0-	6226 2002	3 9	502	4	Y	1820	1813	0	120
01	10757 X	6782	-0-	-3975	-0-	5163 1576	3 9	43	4	Y	1433	1436	0	117
02	12586 X	5599	-0-	-6987	-0-	3999 1394	3 9	206	4	Y	1267	1235	0	149
03	13454 X	5753	-0-	-7701	-0-	4169 1197	3 9	387	4	Y	1088	1146	0	91
04	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	10106	3	2538	9	Y	2307	2285	0	113

PHANTOM (WOLF CAMP) OXY USA INC. HAMILTON NORTHWEST		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 630591		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: N 11S		RRCID -> 291621		COMPL. DATE 07/26/2019		TOTAL DEPTH 10699		PERF.10650 - 14961				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	16950 X	11448	-0-	-5502	-0-	8672	3	173	4	Y	2366	2372	0	145
						2603	9							
12	17515 X	8745	-0-	-8770	-0-	5932	3	479	4	Y	2122	2127	0	140
						2334	9							
01	16399 X	8149	-0-	-8250	-0-	6013	3	51	4	Y	1895	1880	0	155
						2085	9							
02	13195 X	569	-0-	-12626	-0-	393	3	20	4	Y	142	280	0	17
						156	9							
03	14105 X	7076	-0-	-7029	-0-	4968	3	461	4	Y	1497	1389	0	125
						1647	9							
04	11460 X	7968	-0-	-3492	-0-	6352	3	1616	9	Y	1469	1522	0	72
-----														
PDEH LLC LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #: 646827 2H		RRCID -> 285329		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10873		PERF.11268 - 21295				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1260					Y	-0-	1	0	-0-
12	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			-0-
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	886	-0-	886	886	573	1	227	3	Y	77	75	0	2
						1	4	85	9					
04	T. A.	1448	-0-	1448	2334	554	1	454	3	Y	396	387	0	11
						4	4	436	9					
-----														
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 285393		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 11102		PERF.11414 - 21450				
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-
12	1178 X	954	-0-	-224	-0-	858	1	93	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	10683	-0-	10683	10683	395	1	7826	3	Y	2215	2161	0	54
						25	4	2437	9					
04	T. A.	32682	-0-	32682	43365	252	1	24824	3	Y	6849	6716	0	187
						72	4	7534	9					
-----														
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286255		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11566 - 16382				
11	6840 X	6162	-0-	-678	-0-	2	1	5373	3	Y	712	712	0	17
						4	4	783	9					
12	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	3	1	6913	3	Y	1124	1106	0	35
						4	4	1236	9					
01	7719 X	3333	-0-	-4386	-0-	2	1	2653	3	Y	614	635	0	14
						3	4	675	9					
02	7221 X	5285	-0-	-1936	-0-	2	1	4277	3	Y	911	894	0	31
						4	4	1002	9					
03	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	3	1	8257	3	Y	1386	1373	0	44
						9	4	1525	9					
04	7890 X	7202	-0-	-688	-0-	5817	3	13	4	Y	1247	1234	0	57
						1372	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ZPZ 34-196 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 286256	COMPL. DATE 10/23/2018			TOTAL DEPTH 10976	PERF.11400 - 16161		
11	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	4 1	5460 3	Y	1433	1466	0	34
						8 4	1576 9					
12	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	3 1	3221 3	Y	1260	1255	0	39
						4 4	1386 9					
01	6541 X	112	-0-	-6429	-0-	3 3	1 4	Y	98	135	0	2
						108 9						
02	6641 X	3409	-0-	-3232	-0-	3 1	2272 3	Y	1027	994	0	35
						4 4	1130 9					
03	7285 X	1566	-0-	-5719	-0-	2 1	404 3	Y	1048	1050	0	33
						7 4	1153 9					
04	7050 X	4613	-0-	-2437	-0-	3395 3	11 4	Y	1097	1080	0	50
						1207 9						
-----												
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 286257	COMPL. DATE 10/23/2018			TOTAL DEPTH 11033	PERF.11521 - 16336		
11	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	4 1	6377 3	Y	1485	1527	0	35
						8 4	1634 9					
12	6479 X	5447	-0-	-1032	-0-	3 1	3940 3	Y	1363	1356	0	42
						5 4	1499 9					
01	8432 X	4059	-0-	-4373	-0-	3 1	3041 3	Y	918	939	0	21
						5 4	1010 9					
02	9367 X	3315	-0-	-6052	-0-	2 1	2426 3	Y	804	797	0	28
						3 4	884 9					
03	10013 X	7880	-0-	-2133	-0-	3 1	6194 3	Y	1521	1501	0	48
						10 4	1673 9					
04	8010 X	7239	-0-	-771	-0-	5686 3	15 4	Y	1398	1382	0	64
						1538 9						
-----												
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		5H	RRCID -> 286380	COMPL. DATE 10/23/2018			TOTAL DEPTH 11063	PERF.11606 - 16367		
11	7200 X	4675	-0-	-2525	-0-	2 1	3624 3	Y	949	983	0	22
						5 4	1044 9					
12	7440 X	3889	-0-	-3551	-0-	2 1	2937 3	Y	861	856	0	27
						3 4	947 9					
01	7502 X	2367	-0-	-5135	-0-	2 1	1757 3	Y	550	565	0	12
						3 4	605 9					
02	T. A.	3570	-0-	3570	3570	2 1	2893 3	Y	612	603	0	21
						2 4	673 9					
03	T. A.	5242	-0-	5242	8812	2 1	4398 3	Y	761	758	0	24
						5 4	837 9					
04	T. A.	2260	-0-	2260	11072	1778 3	5 4	Y	434	438	0	20
						477 9						
-----												
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #:		3H	RRCID -> 286434	COMPL. DATE 11/22/2018			TOTAL DEPTH 11222	PERF.11206 - 16056		
11	9600 X	9572	-0-	-28	-0-	681 1	6581 3	Y	2081	2100	0	43
						21 4	2289 9					
12	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	692 1	9024 3	Y	1728	1730	0	41
						19 4	1901 9					
01	9920 X	9443	-0-	-477	-0-	662 1	6836 3	Y	1750	1752	0	39
						20 4	1925 9					
02	8787 X	-0-	-0-	-8787	-0-			Y	-0-	39	0	-0-
03	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-			Y	-0-			-0-
04	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	1019 1	6773 3	Y	2635	2563	0	72
						28 4	2899 9					

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 4H		RRCID ->	286436	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	11401	PERF.11505 - 16329		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	-0-			-0-
12	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-			Y	-0-			-0-
01	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 2H		RRCID ->	286453	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11338 - 16206		
11	9900 X	2989	-0-	-6911	-0-	643 1	1255 3	Y	983	963 0		20
						10 4	1081 9					
12	10230 X	5439	-0-	-4791	-0-	695 1	2226 3	Y	2266	2232 0		54
						25 4	2493 9					
01	7533 X	2448	-0-	-5085	-0-	718 1	637 3	Y	984	1016 0		22
						11 4	1082 9					
02	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	1008 1	2057 3	Y	1823	1796 0		49
						19 4	2005 9					
03	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	1009 1	2233 3	Y	1949	1951 0		47
						22 4	2144 9					
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	-0-	47 0		-0-

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 3H		RRCID ->	286466	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11433 - 16194		
11	5670 X	4204	-0-	-1466	-0-	1 1	3552 3	Y	589	582 0		14
						3 4	648 9					
12	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	2 1	5643 3	Y	834	822 0		26
						3 4	917 9					
01	4805 X	2718	-0-	-2087	-0-	2 1	2068 3	Y	586	599 0		13
						3 4	645 9					
02	4466 X	3676	-0-	-790	-0-	2 1	2950 3	Y	655	646 0		22
						3 4	721 9					
03	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	2 1	4635 3	Y	1142	1128 0		36
						7 4	1256 9					
04	6360 X	4695	-0-	-1665	-0-	3941 3	7 4	Y	679	684 0		31
						747 9						

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	286629	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	11263	PERF.11323 - 16150		
11	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	678 1	4575 3	Y	1549	1579 0		32
						15 4	1704 9					
12	3100 X	728	-0-	-2372	-0-	682 1	46 3	Y	-0-	32 0		-0-
01	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	737 1	5206 3	Y	2391	2338 0		53
						27 4	2630 9					
02	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	942 1	7942 3	Y	1890	1892 0		51
						20 4	2079 9					
03	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	1007 1	8252 3	Y	1802	1809 0		44
						20 4	1982 9					
04	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	1010 1	5073 3	Y	1814	1808 0		50
						19 4	1995 9					

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
11	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	9 1	10816 3	Y	1901	1872 0	480	
12	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	19 4	2091 9					
01	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	13 1	12717 3	Y	2203	2303 0	380	
02	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	24 4	2423 9					
03	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	33 1	15519 3	Y	2398	2395 0	383	
04	17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	27 4	2638 9					
						23 1	15884 3	Y	2391	2435 0	339	
						25 4	2630 9					
						23 1	16055 3	Y	2367	2211 0	495	
						27 4	2604 9					
						23 1	15428 3	Y	2107	2224 0	378	
						22 4	2318 9					
-----												
LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 286828	COMPL. DATE 12/31/2018				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881		
11	35534 X	35534	-0-	-0-	-0-	33 1	27679 3	Y	7047	7100 0	146	
12	41538 X	41538	-0-	-0-	-0-	70 4	7752 9					
01	42973 X	42973	-0-	-0-	-0-	43 1	33478 3	Y	7216	7191 0	171	
02	T. A.	38845	-0-	38845	38845	79 4	7938 9					
03	T. A.	39626	-0-	39626	78471	107 1	34351 3	Y	7662	7664 0	169	
04	T. A.	37901	-0-	37901	116372	87 4	8428 9					
						71 1	30745 3	Y	7231	7204 0	196	
						75 4	7954 9					
						66 1	31979 3	Y	6822	6852 0	166	
						77 4	7504 9					
						74 1	30331 3	Y	6750	6731 0	185	
						71 4	7425 9					
-----												
VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 286859	COMPL. DATE 12/30/2018				TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432		
11	T. A.	15154	-0-	15154	53807	15 1	11667 3	Y	3128	3168 0	65	
12	T. A.	15020	-0-	15020	68827	31 4	3441 9					
01	T. A.	14918	-0-	14918	83745	19 1	11475 3	Y	3174	3164 0	75	
02	T. A.	14096	-0-	14096	97841	35 4	3491 9					
03	T. A.	14548	-0-	14548	112389	44 1	11395 3	Y	3131	3137 0	69	
04	126575 X	14186	-0-	-112389	-0-	35 4	3444 9					
						29 1	10826 3	Y	2919	2909 0	79	
						30 4	3211 9					
						28 1	11305 3	Y	2894	2903 0	70	
						32 4	3183 9					
						31 1	11056 3	Y	2791	2785 0	76	
						29 4	3070 9					
-----												
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 287216	COMPL. DATE 04/15/2019				TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980		
11	6360 X	4924	-0-	-1436	-0-	601 1	3672 3	Y	588	588 0	26	
12	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	4 4	647 9					
01	6572 X	3329	-0-	-3243	-0-	619 1	6502 3	Y	762	759 0	29	
02	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	10 4	838 9					
03	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	617 1	2340 3	Y	335	346 0	18	
04	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	3 4	369 9					
						649 1	6969 3	Y	932	905 0	45	
						7 4	1025 9					
						625 1	6332 3	Y	855	865 0	35	
						6 4	941 9					
						674 1	4840 3	Y	695	696 0	34	
						5 4	765 9					



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
JOHNSON 1-86		WELL #:		4H	RRCID ->	287373	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11804 -	15427
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	54 1	4943 3	N	1704	1686 0	670
							12 4	1874 9				
12		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	63 1	4229 3	N	1728	1734 0	664
							22 4	1901 9				
01		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	36 1	2321 3	N	966	989 0	641
							9 4	1063 9				
02		2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-			N	-0-	18 0	623
03		2914 X	10	-0-	-2904	-0-	10 3		N	-0-		623
04		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-		623
-----												
GREENBLATT 71 WRD		WELL #:		2H	RRCID ->	287374	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	10925	PERF.11569 -	15790
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		263
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		263
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		263
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88 1	175
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		175
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		175
-----												
HUMANE SOCIETY 34-199 WRD		WELL #:		1H	RRCID ->	287375	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10880 -	15226
11		300 X	77	-0-	-223	-0-	77 3		Y	-0-		679
12		62 X	12	-0-	-50	-0-	6 3	6 9	Y	5		684
01		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-		684
02		T. A.	33	-0-	33	33	26 3	7 9	Y	6		690
03		T. A.	157	-0-	157	190	157 3		Y	-0-		690
04		T. A.	787	-0-	787	977	503 3	284 9	Y	258	175 1	773
-----												
BATES 1-63 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287376	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11994 -	15862
11		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2 1	1757 3	Y	904	999 0	447
							5 4	994 9				
12		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2 1	1804 3	Y	864	824 0	487
							3 4	950 9				
01		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2 1	1740 3	Y	818	719 0	586
							5 4	900 9				
02		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2 1	1525 3	Y	803	968 0	421
							3 4	883 9				
03		3100 N	3263	-0-	163	163	2 1	2165 3	Y	991	851 0	561
							6 4	1090 9				
04		3000 N	3423	-0-	423	586	2256 3	11 4	Y	1051	1113 0	499
							1156 9					
-----												
MASONIC 72 WRD		WELL #:		1H	RRCID ->	287377	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	10830	PERF.11216 -	15039
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		323
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		323
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		323
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		323
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		323
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		323
-----												
MAGIC MAN 33-64 WRD		WELL #:		6H	RRCID ->	287378	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11493 -	15733
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LOLA 34-198 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939																
11	15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-					-0-
12	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-					-0-
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	8328	-0-	8328	8328			3 1	7012 3	Y	1186	1149 0				37
								8 4	1305 9							
04	T. A.	11933	-0-	11933	20261			10404 3	14 4	Y	1377	1351 0				63
								1515 9								
-----																
WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772																
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					941
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					941
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					941
02	3016 X	-0-	-0-	-3016	-0-					Y	-0-					941
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					941
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
-----																
WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342																
11	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-			44 1	5309 3	Y	1374	1379 0				60
								10 4	1511 9							
12	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-			44 1	4220 3	Y	1208	1223 0				45
								15 4	1329 9							
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-			43 1	3986 3	Y	1149	1133 0				61
								11 4	1264 9							
02	5220 X	4980	-0-	-240	-0-			27 1	3743 3	Y	1093	1102 0				52
								8 4	1202 9							
03	5580 X	5263	-0-	-317	-0-			36 1	3895 3	Y	1203	1206 0				49
								9 4	1323 9							
04	5400 X	4494	-0-	-906	-0-			34 1	3302 3	Y	1046	1044 0				51
								7 4	1151 9							
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230																
11	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-			22 1	3420 3	Y	685	690 0				412
								5 4	754 9							
12	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-			27 1	3482 3	Y	731	731 0				412
								9 4	804 9							
01	3751 X	3070	-0-	-681	-0-			23 1	2369 3	Y	611	612 0				411
								6 4	672 9							
02	4321 X	3194	-0-	-1127	-0-			14 1	2556 3	Y	564	567 0				408
								4 4	620 9							
03	4619 X	3336	-0-	-1283	-0-			17 1	2675 3	Y	582	583 0				407
								4 4	640 9							
04	4200 X	2864	-0-	-1336	-0-			17 1	2254 3	Y	535	535 0				407
								4 4	589 9							
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579																
11	3690 X	2112	-0-	-1578	-0-			16 1	1530 3	Y	511	511 0				552
								4 4	562 9							
12	3813 X	3777	-0-	-36	-0-			24 1	3020 3	Y	659	655 0				556
								8 4	725 9							
01	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-			17 1	2135 3	Y	456	460 0				552
								4 4	502 9							
02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-			11 1	2016 3	Y	447	447 0				552
								3 4	492 9							
03	2232 X	1993	-0-	-239	-0-			11 1	1587 3	Y	356	356 0				552
								3 4	392 9							
04	3240 X	971	-0-	-2269	-0-			6 1	776 3	Y	171	171 0				552
								1 4	188 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINDLEY 33-92 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 287384	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL	DEPTH 11072	PERF.11525	- 21372			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
11	20520 X	11423	-0-	-9097	-0-	81 1	8514 3	Y	2554	2664	0		111
12	21204 X	-0-	-0-	-21204	-0-	19 4	2809 9						
01	21204 X	8698	-0-	-12506	-0-	74 1	6424 3	Y	1983	1877	0		106
						19 4	2181 9						
02	14848 X	10109	-0-	-4739	-0-	49 1	7841 3	Y	2004	2014	0		96
						15 4	2204 9						
03	15872 X	11227	-0-	-4645	-0-	73 1	8430 3	Y	2460	2457	0		99
						18 4	2706 9						
04	11430 X	3251	-0-	-8179	-0-	27 1	2314 3	Y	823	882	0		40
						5 4	905 9						
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 287386	COMPL. DATE 03/01/2016	TOTAL	DEPTH 11031	PERF.11790	- 18395			
11	41044 X	41044	-0-	-0-	-0-	46 1	30329 3	Y	9612	9576	0		200
						96 4	10573 9						
12	40454 X	40454	-0-	-0-	-0-	46 1	31834 3	Y	7718	7735	0		183
						84 4	8490 9						
01	39036 X	39036	-0-	-0-	-0-	107 1	30405 3	Y	7670	7684	0		169
						87 4	8437 9						
02	35409 X	30577	-0-	-4832	-0-	59 1	23781 3	Y	6067	6072	0		164
						63 4	6674 9						
03	37851 X	28719	-0-	-9132	-0-	53 1	22595 3	Y	5464	5495	0		133
						61 4	6010 9						
04	36630 X	25628	-0-	-11002	-0-	50 1	20582 3	Y	4499	4509	0		123
						47 4	4949 9						
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		1SL	RRCID -> 287387	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL	DEPTH 11110	PERF.11187	- 15402			
11	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	6759 3	906 9	Y	824	1106	1		616
12	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7100 3	978 9	Y	889	748	1		757
01	8153 X	7730	-0-	-423	-0-	6813 3	917 9	Y	834	961	1		630
02	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	7349 3	968 9	Y	880	951	1		559
03	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	7612 3	972 9	Y	884	756	1		687
04	7830 X	6538	-0-	-1292	-0-	5879 3	659 9	Y	599	754	1		532
LINK - VJ RANCH W 55-2-28		WELL #:		1H	RRCID -> 287388	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL	DEPTH 10698	PERF.10952	- 14674			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:		5H	RRCID -> 287411	COMPL. DATE 12/07/2015	TOTAL	DEPTH 11284	PERF.12804	- 13578			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLF CAMP) PDEH LLC WHEAT 1-77 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287412	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 10954	PERF.11060	- 15414			
11	13003 X	3980	-0-	-9023	-0-	55 1 13 4	2019 3 1893 9	Y	1721	1686 0	75
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	38 1 13 4	2179 3 1156 9	Y	1051	1087 0	39
01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	41 1 11 4	3010 3 1230 9	Y	1118	1097 0	60
02	T. A.	4977	-0-	4977	4977	34 1 11 4	3389 3 1543 9	Y	1403	1396 0	67
03	T. A.	5181	-0-	5181	10158	40 1 10 4	3658 3 1473 9	Y	1339	1352 0	54
04	T. A.	562	-0-	562	10720	4 1 1 4	418 3 139 9	Y	126	174 0	6
WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287413	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11710	- 15785			
11	5880 X	5550	-0-	-330	-0-	39 1 9 4	4145 3 1357 9	Y	1234	1241 0	54
12	6076 X	919	-0-	-5157	-0-	8 1 3 4	664 3 244 9	Y	222	268 0	8
01	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			Y	-0-	8 0	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287414	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 10808	PERF.11320	- 15886			
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		Y	-0-		784
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		784
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		784
02	14B2 EXT	136	-0-	136	136	136 3		Y	-0-		784
03	14B2 EXT	755	-0-	755	891	1 1 2 4	453 3 299 9	Y	272	264 0	792
04	14B2 EXT	102	-0-	102	993	102 3		Y	-0-		792
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287415	COMPL. DATE 04/22/2014	TOTAL DEPTH 10779	PERF.11143	- 16517			
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2 1 3 4	1324 3 724 9	Y	658	673 0	15
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1 1 2 4	1307 3 719 9	Y	654	649 0	20
01	1829 N	1236	-0-	-593	-0-	1 1 2 4	798 3 435 9	Y	395	406 0	9
02	T. A.	1960	-0-	1960	1960	2 1 2 4	1309 3 647 9	Y	588	577 0	20
03	T. A.	1985	-0-	1985	3945	1 1 4 4	1310 3 670 9	Y	609	610 0	19
04	T. A.	1869	-0-	1869	5814	1222 3 641 9	6 4	Y	583	575 0	27

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		30960 X	-0-	-0-	-30960	-0-				Y	-0-			-0-
12		31992 X	20848	-0-	-11144	-0-	21	1	16949	3	Y	3491	3408 0	83
01		23746 X	22783	-0-	-963	-0-	38	4	3840	9				
02	T. A.	21754	-0-	-0-	21754	21754	42	1	19432	3	Y	2977	2994 0	66
03	T. A.	23281	-0-	-0-	23281	45035	34	4	3275	9				
04	T. A.	18366	-0-	-0-	18366	63401	28	1	18548	3	Y	2862	2851 0	77
							30	4	3148	9				
							27	1	20128	3	Y	2813	2822 0	68
							32	4	3094	9				
							26	1	15724	3	Y	2355	2359 0	64
							25	4	2591	9				
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	287523	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11316	- 15758	
11		4800 X	3745	-0-	-1055	-0-	2	1	2995	3	Y	676	697 0	16
12		4960 X	3644	-0-	-1316	-0-	4	4	744	9				
01		4557 X	3081	-0-	-1476	-0-	2	1	2794	3	Y	768	760 0	24
02		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3	4	845	9				
03		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	2	1	2424	3	Y	593	604 0	13
04		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	3	4	652	9				
							2	1	2128	3	Y	809	794 0	28
							3	4	890	9				
							2	1	3538	3	Y	914	913 0	29
							6	4	1005	9				
							3409	3	10	4	Y	968	953 0	44
							1065	9						
SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287524	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11933	- 15984	
11		23727 X	6826	-0-	-16901	-0-	5840	3	986	9	Y	896	1332 1	618
12		6014 X	2172	-0-	-3842	-0-	1792	3	380	9	Y	345	386 1	577
01		6014 X	2241	-0-	-3773	-0-	1575	3	666	9	Y	605	579 1	603
02		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3099	3	207	9	Y	188	193 1	598
03		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	361	361 1	598
04		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5501	3	509	9	Y	463	324 1	737
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	287525	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11332	- 15597	
11		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	1	1	1678	3	Y	459	448 0	11
12		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	2	4	505	9				
01		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	3	1	3691	3	Y	1175	1149 0	37
02		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	4	4	1293	9				
03		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	3	1	3407	3	Y	958	973 0	22
04		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5	4	1054	9				
							3	1	4121	3	Y	1142	1125 0	39
							4	4	1256	9				
							3	1	4607	3	Y	1278	1277 0	40
							8	4	1406	9				
							4351	3	13	4	Y	1248	1231 0	57
							1373	9						
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287526	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11121	- 14984	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LOLA 34-198 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
-----												
11	17285 X	17285	-0-	-0-	-0-	7 1	14085 3	Y	2889	2901 0	1 8	68
12	17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	15 4	3178 9	Y	3049	3022 0		95
01	12369 X	6849	-0-	-5520	-0-	7 1	14483 3	Y	1069	1140 0		24
02	13630 X	12294	-0-	-1336	-0-	10 4	3354 9	Y	1678	1645 0		57
03	14570 X	13583	-0-	-987	-0-	3 1	5664 3	Y	1979	1974 0		62
04	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	6 4	1176 9	Y	2112	2077 0		97
						4 1	10437 3	Y				
						7 4	1846 9					
						4 1	11389 3	Y				
						13 4	2177 9					
						1 1	12499 3	Y				
						22 4	2323 9					
-----												
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 287528	COMPL. DATE 06/27/2016	TOTAL DEPTH 11082	PERF.11616	-	18272			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	443 X	443	-0-	-0-	-0-	1 1	291 3	Y	136	133 0		3
01	14461 X	14461	-0-	-0-	-0-	1 4	150 9	Y	3324	3254 0		73
02	T. A.	17752	-0-	17752	17752	46 1	10721 3	Y	3683	3656 0		100
03	T. A.	18007	-0-	18007	35759	38 4	3656 9	Y	3770	3778 0		92
04	T. A.	15923	-0-	15923	51682	36 1	13627 3	Y	3276	3278 0		90
						38 4	4051 9					
						42 4	4147 9					
						36 1	12249 3	Y				
						34 4	3604 9					
-----												
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287530	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 10913	PERF.11552	-	14603			
11	7408 X	2544	-0-	-4864	-0-	3 1	1288 3	Y	1134	1124 0		410
12	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	6 4	1247 9	Y	1443	1428 0		425
01	1426 N	562	-0-	-864	-0-	3 1	1212 3	Y	42	74 0		393
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	5 4	1587 9	Y	696	686 0		403
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	516 3	46 9	Y	846	842 0		407
04	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2 1	1171 3	Y	1383	1352 0		438
						3 4	766 9					
						2 1	1431 3	Y				
						5 4	931 9					
						1414 3	14 4	Y				
						1521 9						
-----												
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287531	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH 10530	PERF.11057	-	13517			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC HALL 33-93 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11	25410 X	19467	-0-	-5943	-0-	143 1	14340 3	4951 9	Y	4501	4534 0		196
12	26257 X	22726	-0-	-3531	-0-	200 1	16396 3	6061 9	Y	5510	5499 0		207
01	26257 X	1563	-0-	-24694	-0-	15 1	1086 3	458 9	Y	416	601 0		22
02	15689 X	2833	-0-	-12856	-0-	18 1	2004 3	805 9	Y	732	719 0		35
03	20815 X	20815	-0-	-0-	-0-	157 1	14805 3	5815 9	Y	5286	5107 0		214
04	18432 X	18432	-0-	-0-	-0-	38 4	5815 9	5040 9	Y	4582	4575 0		221
-----													
ODELL STATE 54-1-6 LOV													
11	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	8615 3	2705 9	2475 9	Y	2459	2663 1		507
12	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	9235 3	2725 9	2292 1	Y	2477	2465 1		519
01	10230 X	10109	-0-	-121	-0-	7763 3	2346 9	115 1	Y	2133	2292 1		360
02	T. A.	655	-0-	655	655	528 3	127 9	20 9	Y	115	175 1		300
03	T. A.	249	-0-	249	904	229 3	20 9	408 9	Y	18			318
04	T. A.	1874	-0-	1874	2778	1466 3	408 9		Y	371	508 1		181
-----													
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			732
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	191 1		541
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			541
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			541
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			541
04	T. A.	11791	-0-	11791	11791	8151 3	88 4	3552 9	Y	3229	2975 1		763
-----													
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT													
11	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	2 1	6349 3	1102 9	Y	1002	1018 0		23
12	7192 X	6456	-0-	-736	-0-	5 4	5471 3	980 9	Y	891	886 0		28
01	7192 X	377	-0-	-6815	-0-	319 3	58 9		Y	53	80 0		1
02	6728 X	115	-0-	-6613	-0-	115 3			Y	-0-	1 0		-0-
03	7719 X	7330	-0-	-389	-0-	2 1	6243 3	1079 9	Y	981	950 0		31
04	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	6 4	1079 9	12 4	Y	1163	1141 0		53
-----													
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		//CONT.// 646827		WELL #:	1H	RRCID ->	287539	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	11483	PERF.11597	- 19951
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-				Y	-0-	12 0	-0-
12		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				Y	-0-		-0-
01		3565 X	1303	-0-	-2262	-0-	343	1	576 3	Y	346	328 0	18
							3	4	381 9				
02		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	664	1	1519 3	Y	1084	1050 0	52
							8	4	1192 9				
03		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	706	1	3137 3	Y	1537	1527 0	62
							11	4	1691 9				
04		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	527	1	2793 3	Y	991	1005 0	48
							6	4	1090 9				
-----													
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287540	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	11449	PERF.11435	- 18729	
11		13920 X	11891	-0-	-2029	-0-	1080	1	7677 3	Y	2830	2830 0	123
							21	4	3113 9				
12		13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	1140	1	8810 3	Y	3230	3232 0	121
							40	4	3553 9				
01		12834 X	11016	-0-	-1818	-0-	923	1	7168 3	Y	2635	2615 0	141
							26	4	2899 9				
02		10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	707	1	6637 3	Y	2824	2829 0	136
							22	4	3106 9				
03		11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	777	1	7576 3	Y	2848	2869 0	115
							20	4	3133 9				
04		10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	818	1	6891 3	Y	2850	2827 0	138
							19	4	3135 9				
-----													
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287541	COMPL. DATE	07/22/2017	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10988	- 20862	
11		8340 X	7354	-0-	-986	-0-	2	1	6324 3	Y	930	953 0	22
							5	4	1023 9				
12		13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	4	1	11589 3	Y	1527	1502 0	47
							5	4	1680 9				
01		7998 X	7157	-0-	-841	-0-	3	1	6063 3	Y	987	1012 0	22
							5	4	1086 9				
02		T. A.	9853	-0-	9853	9853	3	1	8627 3	Y	1108	1092 0	38
							4	4	1219 9				
03		T. A.	9950	-0-	9950	19803	2	1	8911 3	Y	937	946 0	29
							6	4	1031 9				
04		T. A.	8941	-0-	8941	28744	7727	3	11 4	Y	1094	1073 0	50
							1203	9					
-----													
ORYX 53-2-12 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287542	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12354	- 17836	
11		25527 X	4409	-0-	-21118	-0-	1113	1	1311 3	Y	1793	1857 0	78
							13	4	1972 9				
12		9269 X	4814	-0-	-4455	-0-	1011	1	2165 3	Y	1473	1496 0	55
							18	4	1620 9				
01		9145 X	4595	-0-	-4550	-0-	944	1	2055 3	Y	1438	1416 0	77
							14	4	1582 9				
02		T. A.	11997	-0-	11997	11997	1057	1	6419 3	Y	4082	3963 0	196
							31	4	4490 9				
03		T. A.	9767	-0-	9767	21764	1157	1	4229 3	Y	3957	3993 0	160
							28	4	4353 9				
04		T. A.	8410	-0-	8410	30174	1223	1	4299 3	Y	2610	2644 0	126
							17	4	2871 9				



PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC		//CONT.// 646827												
ROSS 55-2-46		WELL #: 2H		RRCID -> 287543		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 11048		PERF.11345 - 15479				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	5677	3	1905	9	Y	1732	1906	1	625
12	12741 X	7876	-0-	-4865	-0-	5870	3	2006	9	Y	1824	1528	1	921
01	12741 X	6010	-0-	-6731	-0-	4552	3	1458	9	Y	1325	1693	1	553
02	6757 X	4564	-0-	-2193	-0-	3398	3	1166	9	Y	1060	934	1	679
03	7223 X	3869	-0-	-3354	-0-	2915	3	954	9	Y	867	1141	1	405
04	6990 X	2120	-0-	-4870	-0-	1602	3	518	9	Y	471	555	1	321

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287544		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 10908		PERF.11019 - 20784				
11	11370 X	9115	-0-	-2255	-0-	3	1	7824	3	Y	1165	1193	0	27
12	14105 X	11778	-0-	-2327	-0-	6	4	1282	9		1500	1480	0	47
01	14105 X	8103	-0-	-6002	-0-	5	4	1650	9		1127	1149	0	25
02	T. A.	12812	-0-	12812	12812	3	1	6854	3	Y	1601	1571	0	55
03	T. A.	14142	-0-	14142	26954	6	4	1240	9		1822	1820	0	57
04	T. A.	10458	-0-	10458	37412	4	1	11041	3	Y	1591	1575	0	73
						6	4	1761	9					
						4	1	12122	3	Y				
						12	4	2004	9					
						8691	3	17	4	Y				
						1750	9							

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE		WELL #: 3H		RRCID -> 287545		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 10644		PERF.11703 - 18528				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-				337
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-				337
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-				337
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-				337
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-				337
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-				337

ROAN 53-2 LOV UNIT		WELL #: 2001H		RRCID -> 287546		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11654		PERF.12088 - 20410				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LINDLEY 33-98 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287549		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 10934		PERF.11811 - 21461				
11	12030 X	11207	-0-	-823	-0-	59	1	9081	3	Y	1866	1861	0	81
12	12431 X	11050	-0-	-1381	-0-	14	4	2053	9		1915	1924	0	72
01	12431 X	6057	-0-	-6374	-0-	70	1	8849	3	Y	963	984	0	51
02	3944 X	615	-0-	-3329	-0-	24	4	2107	9		24	74	0	1
03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	36	1	4953	3	Y	789	758	0	32
04	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	9	4	1059	9		1725	1674	0	83
						1	1	588	3	Y				
						26	9							
						23	1	3798	3	Y				
						6	4	868	9					
						56	1	9736	3	Y				
						11	4	1898	9					

-----													
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PDEH LLC //CONT.// 646827													
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
11		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2 1 1756 3 Y 680 700 0 16						
							4 4 748 9						
12		2573 X	2372	-0-	-201	-0-	1 1 1758 3 Y 555 554 0 17						
							2 4 611 9						
01		3007 X	852	-0-	-2155	-0-	852 3 Y -0- 17 0 -0-16						
02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	1 1 1638 3 Y 493 476 0 17						
							2 4 542 9						
03		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1 1 1188 3 Y 447 450 0 14						
							3 4 492 9						
04		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	1963 3 Y 603 589 0 28						
							6 4 663 9						
-----													
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800													
11		6480 X	5688	-0-	-792	-0-	4785 3 Y 821 764 1 330						
							5521 3 Y 892 932 1 290						
01		5797 X	5548	-0-	-249	-0-	4697 3 Y 774 577 1 487						
02		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	4706 3 Y 757 906 1 338						
03		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5088 3 Y 782 767 1 353						
04		5670 X	5600	-0-	-70	-0-	4767 3 Y 757 752 1 358						
-----													
SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033													
11		9690 X	8276	-0-	-1414	-0-	3 1 7101 3 Y 1060 1087 0 25						
							6 4 1166 9						
12		10013 X	8182	-0-	-1831	-0-	3 1 6887 3 Y 1171 1160 0 36						
							4 4 1288 9						
01		8897 X	5983	-0-	-2914	-0-	3 1 4968 3 Y 915 930 0 21						
							5 4 1007 9						
02		T. A.	9210	-0-	9210	9210	3 1 7768 3 Y 1304 1280 0 45						
							5 4 1434 9						
03		T. A.	9173	-0-	9173	18383	3 1 7703 3 Y 1325 1328 0 42						
							9 4 1458 9						
04		T. A.	8941	-0-	8941	27324	7446 3 Y 1346 1326 0 62						
							14 4 1481 9						
-----													
TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017													
11		22560 X	22302	-0-	-258	-0-	14 1 19060 3 Y 2908 2931 0 60						
							29 4 3199 9						
12		23944 X	23944	-0-	-0-	-0-	18 1 20568 3 Y 3023 3011 0 72						
							33 4 3325 9						
01		23312 X	21787	-0-	-1525	-0-	37 1 18765 3 Y 2686 2699 0 59						
							30 4 2955 9						
02		T. A.	21523	-0-	21523	21523	27 1 18407 3 Y 2782 2766 0 75						
							29 4 3060 9						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	21523	Y -0- 75 0 -0-						
04		T. A.	15712	-0-	15712	37235	24 1 13258 3 Y 2188 2128 0 60						
							23 4 2407 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC ERIN 34-207 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
11		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	2	1	6359	3	Y	718	733	0	17
							4	4	790	9					
12		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	2	1	6348	3	Y	972	959	0	30
							3	4	1069	9					
01		5239 X	3282	-0-	-1957	-0-	2	1	2592	3	Y	623	639	0	14
							3	4	685	9					
02		4901 X	4214	-0-	-687	-0-	2	1	3487	3	Y	656	648	0	22
							3	4	722	9					
03		7409 X	4103	-0-	-3306	-0-	2	1	3306	3	Y	718	717	0	23
							5	4	790	9					
04		7170 X	5159	-0-	-2011	-0-	4472	3	6	4	Y	619	614	0	28
							681	9							
-----															
SANDBAR 54-2-27 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	287564	COMPL. DATE		09/07/2015	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	12828	-	16142
11		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	42	1	4313	3	Y	1331	1325	0	58
							10	4	1464	9					
12		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	35	1	3872	3	Y	957	979	0	36
							12	4	1053	9					
01		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	30	1	4112	3	Y	818	810	0	44
							8	4	900	9					
02		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	32	1	4860	3	Y	1293	1275	0	62
							10	4	1422	9					
03		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	40	1	4842	3	Y	1361	1368	0	55
							10	4	1497	9					
04		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	40	1	4323	3	Y	1240	1235	0	60
							8	4	1364	9					
-----															
BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		2H	RRCID ->	287565	COMPL. DATE		10/07/2015	TOTAL DEPTH	10836	PERF.	11161	-	15015
11		10410 X	9516	-0-	-894	-0-	7452	3	2064	9	Y	1876	1890	0	39
12		10199 X	9389	-0-	-810	-0-	7296	3	2093	9	Y	1903	1897	0	45
01		10199 X	9784	-0-	-415	-0-	7600	3	2184	9	Y	1985	1986	0	44
02		T. A.	9181	-0-	9181		7132	3	2049	9	Y	1863	1857	0	50
03		T. A.	9843	-0-	9843	19024	7728	3	2115	9	Y	1923	1926	0	47
04		T. A.	9320	-0-	9320	28344	7443	3	1877	9	Y	1706	1706	0	47
-----															
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287566	COMPL. DATE		11/11/2017	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	11036	-	20908
11		10050 X	8333	-0-	-1717	-0-	3	1	6998	3	Y	1205	1226	0	28
							6	4	1326	9					
12		16306 X	13799	-0-	-2507	-0-	4	1	11712	3	Y	1888	1857	0	59
							6	4	2077	9					
01		16306 X	6814	-0-	-9492	-0-	3	1	5627	3	Y	1071	1106	0	24
							6	4	1178	9					
02		T. A.	11841	-0-	11841	11841	4	1	10016	3	Y	1650	1618	0	56
							6	4	1815	9					
03		T. A.	13747	-0-	13747	25588	4	1	11772	3	Y	1781	1781	0	56
							12	4	1959	9					
04		T. A.	9646	-0-	9646	35234	7943	3	16	4	Y	1534	1520	0	70
							1687	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 4301H		RRCID -> 287567		COMPL. DATE 10/02/2016				TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1658 X	1658	-0-	-0-		42 1	164 3		Y	1311	1267 0				57
							10 4	1442 9								
12		1663 X	1663	-0-	-0-		48 1	156 3		Y	1312	1320 0				49
							16 4	1443 9								
01		688 X	688	-0-	-0-		20 1	63 3		Y	545	565 0				29
							5 4	600 9								
02		377 X	-0-	-0-	-377					Y	-0-	29 0				-0-
03		1705 X	-0-	-0-	-1705					Y	-0-					-0-
04		1650 X	300	-0-	-1350		8 1	34 3		Y	233	222 0				11
							2 4	256 9								
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 287570		COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301				
11		5490 X	17	-0-	-5473		17 3			Y	-0-					-0-
12		5673 X	466	-0-	-5207		466 3			Y	-0-					-0-
01		4681 X	-0-	-0-	-4681					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		T. A.	78	-0-	78		78 3			Y	-0-					-0-
04		T. A.	119	-0-	119		119 3			Y	-0-					-0-
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		2H		RRCID -> 287593		COMPL. DATE 09/13/2018				TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177				
11		5820 X	5291	-0-	-529		2 1	4587 3		Y	635	647 0	1 8			15
							3 4	699 9								
12		6014 X	5924	-0-	-90		2 1	5083 3		Y	760	751 0				24
							3 4	836 9								
01		4743 X	1881	-0-	-2862		1 1	1560 3		Y	289	306 0				7
							2 4	318 9								
02		4437 X	233	-0-	-4204		159 3	74 9		Y	67	72 0				2
03		5456 X	-0-	-0-	-5456					Y	-0-	2 0				-0-
04		5730 X	4507	-0-	-1223		3785 3	7 4		Y	650	620 0				30
							715 9									
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 287629		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005				
11		6256 X	6256	-0-	-0-		2 1	5272 3		Y	888	898 0				21
							5 4	977 9								
12		6293 X	4757	-0-	-1536		2 1	3809 3		Y	857	851 0				27
							3 4	943 9								
01		5146 X	1108	-0-	-4038		1 1	856 3		Y	227	249 0				5
							1 4	250 9								
02		5127 X	5127	-0-	-0-		3 1	4043 3		Y	979	951 0				33
							4 4	1077 9								
03		6479 X	2903	-0-	-3576		2 1	1740 3		Y	1049	1049 0				33
							7 4	1154 9								
04		6270 X	4289	-0-	-1981		3211 3	10 4		Y	971	960 0				44
							1068 9									
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		WELL #:		1H		RRCID -> 287630		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566				
11		19792 X	19792	-0-	-0-		16 1	15945 3		Y	3452	3476 0				72
							34 4	3797 9								
12		19448 X	19448	-0-	-0-		19 1	15763 3		Y	3300	3294 0				78
							36 4	3630 9								
01		19065 X	18530	-0-	-535		46 1	14809 3		Y	3307	3312 0				73
							37 4	3638 9								
02		18480 X	18480	-0-	-0-		32 1	14757 3		Y	3324	3307 0				90
							35 4	3656 9								
03		16337 X	225	-0-	-16112		181 3	44 9		Y	40	129 0				1
04		15810 X	-0-	-0-	-15810					Y	-0-	1 0				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TAHITI 55-2-17 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
				WELL #:	2H	RRCID -> 287631	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL DEPTH 10974	PERF.11244	-	15665		
11		6390 X	5986	-0-	-404	-0-	8 1	4217 3	Y	1586	1592 0		33
							16 4	1745 9					
12		10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	10 1	8720 3	Y	1653	1647 0		39
							18 4	1818 9					
01		13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	23 1	11349 3	Y	1630	1633 0		36
							18 4	1793 9					
02		11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	15 1	9708 3	Y	1494	1490 0		40
							16 4	1643 9					
03		9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	16 1	7448 3	Y	1644	1644 0		40
							18 4	1808 9					
04		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	16 1	6204 3	Y	1437	1438 0		39
							15 4	1581 9					
-----													
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW				WELL #:	2H	RRCID -> 287632	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 10874	PERF.11314	-	15928		
11		10770 X	10047	-0-	-723	-0-	9 1	8020 3	Y	1818	1830 0		38
							18 4	2000 9					
12		11625 X	9304	-0-	-2321	-0-	10 1	7459 3	Y	1652	1651 0		39
							18 4	1817 9					
01		11625 X	4004	-0-	-7621	-0-	10 1	3208 3	Y	707	730 0		16
							8 4	778 9					
02		870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-	16 0		-0-
03		12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	23 1	10345 3	Y	2344	2287 0		57
							26 4	2578 9					
04		9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	17 1	7758 3	Y	1577	1591 0		43
							17 4	1735 9					
-----													
TAHITI 55-2-17 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 287633	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL DEPTH 10863	PERF.11233	-	15650		
11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1 1	897 3	Y	177	187 0		4
							2 4	195 9					
12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	900 3	1 4	Y	49	52 0		1
							54 9						
01		2263 N	711	-0-	-1552	-0-	1 1	643 3	Y	60	60 0		1
							1 4	66 9					
02		2436 X	2013	-0-	-423	-0-	2 1	1745 3	Y	240	235 0		6
							2 4	264 9					
03		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	13 1	7073 3	Y	1395	1367 0		34
							16 4	1535 9					
04		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	11 1	4355 3	Y	958	966 0		26
							10 4	1054 9					
-----													
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287665	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 10726	PERF.11264	-	15339		
11		5100 X	4784	-0-	-316	-0-	3 1	3641 3	Y	1032	1081 0		487
							5 4	1135 9					
12		4929 X	4800	-0-	-129	-0-	2 1	3636 3	Y	1053	784 0		756
							4 4	1158 9					
01		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	4 1	4006 3	Y	1186	1354 0		588
							7 4	1305 9					
02		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	2 1	3756 3	Y	889	892 0		585
							3 4	978 9					
03		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	3 1	4038 3	Y	1556	1536 0		605
							10 4	1712 9					
04		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	3876 3	8 4	Y	722	746 0		581
							794 9						



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
TAHITI 55-2-15 LOV		WELL #:		1SL	RRCID ->	287755	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	11463	PERF.11175 -	15403
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-			4					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-			4					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			4					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			4					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			4					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-			4					-0-

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #:		1H	RRCID ->	287804	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	11030	PERF.11110 -	21066
11	T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1659	-0-	1659	1659	309	1	1204	3	Y	132	129 0 3
						1	4	145	9			
04	14B2 EXT	1238	-0-	1238	2897	475	1	582	3	Y	163	162 0 4
						2	4	179	9			

MONROE STATE 1-4 WRD		WELL #:		1H	RRCID ->	287949	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10735	PERF.12216 -	14913
11	3720 X	3148	-0-	-572	-0-	1	1	2718	3	Y	388	735 0 370
						2	4	427	9			
12	3813 X	3018	-0-	-795	-0-	2	1	2242	3	Y	702	617 0 455
						2	4	772	9			
01	3844 X	3422	-0-	-422	-0-	3	1	2460	3	Y	867	968 0 354
						5	4	954	9			
02	T. A.	3749	-0-	3749	3749	2	1	2834	3	Y	827	724 0 457
						3	4	910	9			
03	T. A.	3961	-0-	3961	7710	2	1	2943	3	Y	918	746 0 629
						6	4	1010	9			
04	T. A.	3989	-0-	3989	11699	2889	3	10	4	Y	991	984 0 636
						1090	9					

NEELIE 1-85 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	288060	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10944 -	15899
11	10860 X	7785	-0-	-3075	-0-	45	1	6168	3	Y	1420	1424 0 62
						10	4	1562	9			
12	10261 X	6565	-0-	-3696	-0-	38	1	5363	3	Y	1046	1069 0 39
						13	4	1151	9			
01	10230 X	5684	-0-	-4546	-0-	54	1	4023	3	Y	1448	1410 0 77
						14	4	1593	9			
02	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	39	1	7151	3	Y	1602	1602 0 77
						12	4	1762	9			
03	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	39	1	7321	3	Y	1322	1346 0 53
						9	4	1454	9			
04	7800 X	7777	-0-	-23	-0-	39	1	6395	3	Y	1214	1208 0 59
						8	4	1335	9			

NEELIE 1-85 LOV		WELL #:		4H	RRCID ->	288061	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	11134	PERF.11020 -	21976
11	13200 X	9740	-0-	-3460	-0-	55	1	7759	3	Y	1739	1731 0 76
						13	4	1913	9			
12	12152 X	9487	-0-	-2665	-0-	59	1	7635	3	Y	1612	1628 0 60
						20	4	1773	9			
01	12152 X	8520	-0-	-3632	-0-	53	1	6883	3	Y	1427	1411 0 76
						14	4	1570	9			
02	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	34	1	7945	3	Y	1386	1395 0 67
						11	4	1525	9			
03	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	48	1	7211	3	Y	1610	1612 0 65
						12	4	1771	9			
04	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	49	1	7447	3	Y	1513	1505 0 73
						10	4	1664	9			

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 3H RRCID -> 288478 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11		600 X	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			-0-
12		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-				Y	-0-			-0-
01		5549 X	797	-0-	-4752	-0-	348	1	318	3	118	115	0	3
							1	4	130	9				
02	T. A.		5518	-0-	5518	5518	460	1	3375	3	1515	1477	0	41
							16	4	1667	9				
03	T. A.		5621	-0-	5621	11139	583	1	3765	3	1145	1158	0	28
							13	4	1260	9				
04	T. A.		5499	-0-	5499	16638	437	1	3696	3	1230	1224	0	34
							13	4	1353	9				
-----														
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 288479 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958														
11		9600 X	176	-0-	-9424	-0-	176	1		Y	-0-	54	0	-0-
12		9920 X	198	-0-	-9722	-0-	198	1		Y	-0-			-0-
01		8401 X	3954	-0-	-4447	-0-	567	1	2454	3	840	821	0	19
							9	4	924	9				
02	T. A.		6278	-0-	6278	6278	580	1	4214	3	1336	1319	0	36
							14	4	1470	9				
03	T. A.		6774	-0-	6774	13052	553	1	4632	3	1430	1431	0	35
							16	4	1573	9				
04	T. A.		3821	-0-	3821	16873	553	1	2417	3	766	780	0	21
							8	4	843	9				
-----														
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 2H RRCID -> 288480 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958														
11		15660 X	15301	-0-	-359	-0-	916	1	11166	3	2900	2901	0	60
							29	4	3190	9				
12		15531 X	14345	-0-	-1186	-0-	941	1	10187	3	2895	2886	0	69
							32	4	3185	9				
01		13653 X	13653	-0-	-0-	-0-	757	1	9992	3	2613	2624	0	58
							30	4	2874	9				
02		12731 X	12303	-0-	-428	-0-	589	1	9173	3	2288	2284	0	62
							24	4	2517	9				
03		15810 X	9335	-0-	-6475	-0-	578	1	6837	3	1728	1748	0	42
							19	4	1901	9				
04		15300 X	13642	-0-	-1658	-0-	702	1	10379	3	2306	2285	0	63
							24	4	2537	9				
-----														
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 4H RRCID -> 288482 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604														
11		10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	912	1	7601	3	2113	2139	0	44
							21	4	2324	9				
12		11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	937	1	8103	3	2197	2189	0	52
							24	4	2417	9				
01		12896 X	3365	-0-	-9531	-0-	432	1	2225	3	637	675	0	14
							7	4	701	9				
02		13804 X	270	-0-	-13534	-0-	270	1		Y	-0-	14	0	-0-
03		14756 X	2941	-0-	-11815	-0-	380	1	1857	3	634	619	0	15
							7	4	697	9				
04		11100 X	1539	-0-	-9561	-0-	339	1	874	3	294	301	0	8
							3	4	323	9				



PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC NEELIE 1-85 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC NEELIE 1-85 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
-----																
11		2555 X	2555	-0-	-0-		22 1	1754	3	Y	704	700	0			31
							5 4	774	9							
12		3651 X	3651	-0-	-0-		20 1	3008	3	Y	560	570	0			21
							7 4	616	9							
01		2635 X	2366	-0-	-269		24 1	1614	3	Y	656	642	0			35
							6 4	722	9							
02		2465 X	1298	-0-	-1167		18 1	473	3	Y	728	728	0			35
							6 4	801	9							
03		2635 X	1090	-0-	-1545		16 1	473	3	Y	543	556	0			22
							4 4	597	9							
04		3540 X	140	-0-	-3400		1 1	93	3	Y	42	62	0			2
							46 9									
-----																
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289061	COMPL. DATE 01/29/2020					TOTAL DEPTH 11235			PERF.11844 - 22140	
-----																
11		19740 X	16084	-0-	-3656		129 1	11453	3	Y	4065	4075	0			177
							30 4	4472	9							
12		19654 X	16307	-0-	-3347		150 1	11556	3	Y	4135	4157	0			155
							52 4	4549	9							
01		18073 X	13530	-0-	-4543		134 1	9371	3	Y	3626	3587	0			194
							36 4	3989	9							
02		15950 X	15285	-0-	-665		97 1	10779	3	Y	3981	3984	0			191
							30 4	4379	9							
03		17050 X	16143	-0-	-907		121 1	11502	3	Y	4083	4109	0			165
							29 4	4491	9							
04		16080 X	14573	-0-	-1507		126 1	10125	3	Y	3905	3881	0			189
							26 4	4296	9							
-----																
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289071	COMPL. DATE 01/25/2020					TOTAL DEPTH 10725			PERF.11254 - 16215	
-----																
11		11670 X	2284	-0-	-9386		684 1	1116	3	Y	436	484	0			9
							4 4	480	9							
12		12028 X	9391	-0-	-2637		835 1	6600	3	Y	1761	1728	0			42
							19 4	1937	9							
01		12555 X	2230	-0-	-10325		708 1	1177	3	Y	310	345	0			7
							4 4	341	9							
02		10150 X	1409	-0-	-8741		552 1	664	3	Y	174	176	0			5
							2 4	191	9							
03		10850 X	7688	-0-	-3162		731 1	5160	3	Y	1617	1583	0			39
							18 4	1779	9							
04		9090 X	8037	-0-	-1053		842 1	5494	3	Y	1532	1529	0			42
							16 4	1685	9							
-----																
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	289072	COMPL. DATE 01/23/2020					TOTAL DEPTH 10716			PERF.11265 - 16242	
-----																
11		10093 X	10093	-0-	-0-		691 1	7331	3	Y	1865	1880	0			39
							19 4	2052	9							
12		9827 X	9052	-0-	-775		835 1	6373	3	Y	1660	1660	0			39
							18 4	1826	9							
01		11160 X	5512	-0-	-5648		716 1	3818	3	Y	880	900	0			19
							10 4	968	9							
02		10440 X	7360	-0-	-3080		631 1	5059	3	Y	1504	1482	0			41
							16 4	1654	9							
03		11160 X	6776	-0-	-4384		663 1	4518	3	Y	1435	1441	0			35
							16 4	1579	9							
04		10080 X	8435	-0-	-1645		844 1	5693	3	Y	1709	1697	0			47
							18 4	1880	9							





PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290000		COMPL. DATE 10/02/2017			TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	12480 X	6283	-0-	-6197	-0-	6	1	4879	3	Y	1259	1623	0		284
						13	4	1385	9						
12	12896 X	3606	-0-	-9290	-0-	5	1	2638	3	Y	867	778	0		373
						9	4	954	9						
01	12896 X	10106	-0-	-2790	-0-	31	1	7641	3	Y	2190	2089	0		474
						25	4	2409	9						
02	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	18	1	5445	3	Y	1815	1707	0		582
						19	4	1997	9						
03	7843 X	3755	-0-	-4088	-0-	9	1	2746	3	Y	900	1018	0		464
						10	4	990	9						
04	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	20	1	5893	3	Y	1843	1721	0		586
						19	4	2027	9						
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 290001		COMPL. DATE 08/21/2018			TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421						
11	35562 X	8253	-0-	-27309	-0-	1991	1	3574	3	Y	2422	2408	0		50
						24	4	2664	9						
12	11749 X	11516	-0-	-233	-0-	1201	1	7876	3	Y	2195	2193	0		52
						24	4	2415	9						
01	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	2080	1	8847	3	Y	2459	2457	0		54
						28	4	2705	9						
02	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	1804	1	8576	3	Y	2260	2253	0		61
						24	4	2486	9						
03	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	812	1	7544	3	Y	2025	2037	0		49
						23	4	2228	9						
04	12690 X	9001	-0-	-3689	-0-	800	1	6301	3	Y	1711	1713	0		47
						18	4	1882	9						
JOHNSON 53-2-34 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 290002		COMPL. DATE 05/09/2017			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690						
11	20755 X	20755	-0-	-0-	-0-	104	1	17023	3	Y	3276	3277	0		143
						24	4	3604	9						
12	20956 X	19918	-0-	-1038	-0-	114	1	16330	3	Y	3123	3149	0		117
						39	4	3435	9						
01	21049 X	20624	-0-	-425	-0-	121	1	16888	3	Y	3257	3200	0		174
						32	4	3583	9						
02	T. A.	17866	-0-	17866	17866	73	1	14481	3	Y	2990	3020	0		144
						23	4	3289	9						
03	T. A.	20115	-0-	20115	37981	95	1	16482	3	Y	3195	3210	0		129
						23	4	3515	9						
04	T. A.	18692	-0-	18692	56673	97	1	15289	3	Y	2987	2972	0		144
						20	4	3286	9						
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290017		COMPL. DATE 05/02/2015			TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196						
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-				-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
02	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	290018	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10969	- 15464
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290093	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	11671	PERF.12245	- 15976
11	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	12857	3	1106 9	Y	1005	1324 1	304
12	14539 X	13687	-0-	-852	-0-	12565	3	1122 9	Y	1020	935 1	389
01	14818 X	13436	-0-	-1382	-0-	12351	3	1085 9	Y	986	965 1	410
02	14007 X	12732	-0-	-1275	-0-	11719	3	1013 9	Y	921	557 1	774
03	14973 X	14052	-0-	-921	-0-	13308	3	744 9	Y	676	1329 1	121
04	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	13096	3	1447 9	Y	1315	1097 1	339

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA		WELL #:		5H	RRCID ->	291103	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	10932	PERF.11082	- 21260
11	26880 X	21425	-0-	-5455	-0-	20	1	16723 3	N	4218	4247 0	88
						42	4	4640 9				
12	25761 X	19614	-0-	-6147	-0-	18	1	16149 3	N	3103	3117 0	74
						34	4	3413 9				
01	25761 X	15430	-0-	-10331	-0-	45	1	11780 3	N	3244	3246 0	72
						37	4	3568 9				
02	22881 X	19262	-0-	-3619	-0-	39	1	14755 3	N	4024	3987 0	109
						42	4	4426 9				
03	22134 X	21713	-0-	-421	-0-	43	1	16769 3	N	4411	4413 0	107
						49	4	4852 9				
04	21420 X	17136	-0-	-4284	-0-	39	1	13131 3	N	3572	3581 0	98
						37	4	3929 9				

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB		WELL #:		6H	RRCID ->	291104	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	11143	PERF.11190	- 21401
11	22140 X	19408	-0-	-2732	-0-	21	1	14434 3	N	4463	4499 0	93
						44	4	4909 9				
12	24738 X	20548	-0-	-4190	-0-	29	1	15140 3	N	4842	4820 0	115
						53	4	5326 9				
01	24738 X	15298	-0-	-9440	-0-	49	1	11376 3	N	3485	3523 0	77
						39	4	3834 9				
02	23142 X	19667	-0-	-3475	-0-	44	1	14603 3	N	4521	4476 0	122
						47	4	4973 9				
03	21173 X	20206	-0-	-967	-0-	44	1	15088 3	N	4566	4577 0	111
						51	4	5023 9				
04	19890 X	13796	-0-	-6094	-0-	36	1	10098 3	N	3297	3318 0	90
						35	4	3627 9				

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB		WELL #:		5H	RRCID ->	291393	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11380	- 18777
11	17040 X	16210	-0-	-830	-0-	14	1	12959 3	N	2916	2936 0	61
						29	4	3208 9				
12	17608 X	15609	-0-	-1999	-0-	17	1	12340 3	N	2927	2918 0	70
						32	4	3220 9				
01	17608 X	15347	-0-	-2261	-0-	40	1	12094 3	N	2891	2897 0	64
						33	4	3180 9				
02	15341 X	14491	-0-	-850	-0-	26	1	11560 3	N	2616	2609 0	71
						27	4	2878 9				
03	16740 X	13988	-0-	-2752	-0-	24	1	11186 3	N	2500	2510 0	61
						28	4	2750 9				
04	16200 X	12126	-0-	-4074	-0-	29	1	9214 3	N	2596	2586 0	71
						27	4	2856 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 6H		RRCID -> 291394		COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL DEPTH 10978		PERF.11337		- 18609							
11		35550 X	23989	-0-	-11561	-0-	27 1	17712 3	N	5631	5679	0				117	
							56 4	6194 9									
12		33263 X	24953	-0-	-8310	-0-	32 1	18887 3	N	5432	5420	0				129	
							59 4	5975 9									
01		29202 X	23951	-0-	-5251	-0-	74 1	17962 3	N	5323	5335	0				117	
							60 4	5855 9									
02		25520 X	18382	-0-	-7138	-0-	43 1	13407 3	N	4442	4439	0				120	
							46 4	4886 9									
03		27280 X	7719	-0-	-19561	-0-	17 1	5700 3	N	1802	1878	0				44	
							20 4	1982 9									
04		24150 X	-0-	-0-	-24150	-0-			N	-0-	44	0				-0-	
PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556		WELL #: 1H		RRCID -> 283098		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 10295		PERF.10547		- 20368					
11		12690 X	7874	-0-	-4816	-0-	6651 2	70 4	Y	1048	1122	0	11 8			125	
							1153 9										
12		13113 X	9923	-0-	-3190	-0-	19 1	8339 2	Y	1416	1379	0	8 8			154	
							7 4	1558 9									
01		13113 X	6245	-0-	-6868	-0-	19 1	5209 2	Y	907	975	0	3 8			83	
							19 4	998 9									
02		10556 X	8527	-0-	-2029	-0-	7133 2	18 4	Y	1251	1170	0	4 8			160	
							1376 9										
03		9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-			Y	177	313	0	2 8			22	
			49	-0-	-9551	-0-	1 4	48 9	Y	44	58	0	1 8			7	
04		9600 X															
GAVSTER STATE 32A		WELL #: 1H		RRCID -> 283114		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10736		- 15260					
11		14550 X	10525	-0-	-4025	-0-	9225 2	3 4	Y	1179	1105	1	8 8			308	
							1297 9										
12		13857 X	10141	-0-	-3716	-0-	8828 2	1313 9	Y	1194	1172	1	3 8			327	
							9739 2	1306 9	Y	1187	1228	1	3 8			283	
01		13857 X	11045	-0-	-2812	-0-	8272 2	946 9	Y	860	962	1	1 8			180	
			9218	-0-	-3745	-0-	11690 2	1334 9	Y	1213	1216	1	2 8			175	
02		12963 X	9218	-0-	-3745	-0-	102 1	11770 2	Y	1224	1083	1	1 8			315	
							1346 9										
03		13024 X	13024	-0-	-0-	-0-			Y								
			13218	-0-	-0-	-0-			Y								
04		13218 X	13218	-0-	-0-	-0-			Y								
GREENWICH NW 3130		WELL #: A 1H		RRCID -> 283158		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 9620		PERF.10478		- 17838					
11		15840 X	9357	-0-	-6483	-0-	7916 2	1441 9	Y	1310	1282	0	32 8			268	
							6742 2	1801 9	Y	1637	1553	0	24 8			328	
12		16368 X	8543	-0-	-7825	-0-	2660 2	61 4	Y	1210	1189	0	9 8			340	
			4052	-0-	-12316	-0-	1331 9										
01		16368 X	4052	-0-	-12316	-0-	3294 2	1300 9	Y	1182	1126	0	9 8			387	
							1280 2	452 9	Y	411	639	0	3 8			156	
02		13137 X	4594	-0-	-8543	-0-			Y	62	193	0	5 8			20	
03		13299 X	1732	-0-	-11567	-0-											
04		9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-											
LOST SADDLE 46		WELL #: 1H		RRCID -> 283230		COMPL. DATE 05/31/2017		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10617		- 14579					
11		10440 X	7740	-0-	-2700	-0-	201 1	6919 2	N	564	750	1	15 8			270	
							620 9										
12		21514 X	3719	-0-	-17795	-0-	3102 2	617 9	N	561	375	1	8 8			448	
							4084 2	705 9	N	641	912	1	4 8			173	
01		21514 X	4789	-0-	-16725	-0-	95 1	5042 2	N	742	570	1	3 8			342	
							816 9										
02		20126 X	5953	-0-	-14173	-0-	190 1	3707 2	N	872	759	1	2 8			453	
							959 9										
03		17949 X	4856	-0-	-13093	-0-											
04		7740 X	6260	-0-	-1480	-0-	5329 2	931 9	N	846	901	1	3 8			395	

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDC PERMIAN, INC. TARVIN STATE 2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: A 4H		RRCID -> 283261		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 10425		PERF.10461		- 14916				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	15	1	16378	2	N	542	572	1	13	8	166
						14	4	596	9							
12	17670 X	16536	-0-	-1134	-0-	15853	2	15	4	N	607	381	1	8	8	384
						668	9									
01	17515 X	13220	-0-	-4295	-0-	93	1	12531	2	N	415	381	1	3	8	415
						139	4	457	9							
02	16443 X	14700	-0-	-1743	-0-	14240	2	460	9	N	418	573	1	3	8	257
03	17577 X	15975	-0-	-1602	-0-	9	1	15348	2	N	562	569	1	3	8	247
						618	9									
04	17010 X	15328	-0-	-1682	-0-	7	1	14742	2	N	526	571	1	5	8	197
						579	9									

GREENWICH 57-3142		WELL #: 3H		RRCID -> 283333		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 9963		PERF.16537		- 17722				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						212

RON 56-8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283356		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 10421		PERF.10691		- 14743				
11	37698 X	37698	-0-	-0-	-0-	37489	2	32	4	N	161	186	1	11	8	396
						177	9									
12	39091 X	32853	-0-	-6238	-0-	62	1	32600	2	N	174	191	1	7	8	372
						191	9									
01	39091 X	35698	-0-	-3393	-0-	35390	2	98	4	N	191	192	1	3	8	368
						210	9									
02	36569 X	34261	-0-	-2308	-0-	34046	2	5	4	N	191	196	1	2	8	361
						210	9									
03	38967 X	13127	-0-	-25840	-0-	29	1	13014	2	N	76	192	1	1	8	244
						84	9									
04	37710 X	24935	-0-	-12775	-0-	24802	2	133	9	N	121	1	8			364

WINCHESTER 57-10		WELL #: 1H		RRCID -> 283358		COMPL. DATE 12/04/2013		TOTAL DEPTH 10166		PERF.10461		- 14679				
11	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	40	1	8874	2	N	604	570	1	5	8	336
						17	4	664	9							
12	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	119	1	9490	2	N	603	561	1	2	8	376
						663	9									
01	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	83	1	10168	2	N	639	574	1			441
						63	4	703	9							
02	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	12469	2	829	9	N	754	952	1			243
03	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	13047	2	827	9	N	752	564	1	1	8	430
04	18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	25	1	17312	2	N	647	698	1	1	8	378
						712	9									

TISDALE UNIT 56-8		WELL #: 1H		RRCID -> 283401		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 10122		PERF.10500		- 13852				
11	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	3529	1	4722	2	N	252	191	1	2	8	415
						347	4	277	9							
12	8587 X	6282	-0-	-2305	-0-	793	1	5193	2	N	250	386	1	1	8	278
						21	4	275	9							
01	8308 X	7978	-0-	-330	-0-	895	1	6821	2	N	214	191	1			301
						27	4	235	9							
02	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	86	1	9092	2	N	402	356	1			347
						50	4	442	9							
03	9176 X	8975	-0-	-201	-0-	8533	2	24	4	N	380	196	1			531
						418	9									
04	8880 X	7171	-0-	-1709	-0-	790	1	6101	2	N	242	376	1	3	8	394
						14	4	266	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PDC PERMIAN, INC.				//CONT.//	646832										
GREENWICH 57-3142				WELL #:	4H	RRCID ->	283407	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	9730	PERF.10457	- 17797		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11	4110 X	2019	-0-	-2091	-0-	43 1	1485 2	Y	445	572 1	4 8	200			
12	4030 X	2072	-0-	-1958	-0-	1 4	490 9	Y	488	378 1	3 8	307			
01	3193 X	2987	-0-	-206	-0-	1 1	1534 2	Y	507	384 1		430			
02	2175 X	2078	-0-	-97	-0-	537 9		Y	424	553 1		301			
03	2325 X	1726	-0-	-599	-0-	97 1	2332 2	Y	446	371 1	1 8	375			
04	2250 X	1804	-0-	-446	-0-	558 9		Y	386	569 1		192			
						26 1	1586 2	Y							
						466 9		Y							
						18 1	1217 2	Y							
						491 9		Y							
						86 1	1281 2	Y							
						12 4	425 9								
-----															
LIAM STATE 53-12				WELL #:	1H	RRCID ->	283408	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	9845	PERF.10193	- 19249		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED				01/12/2024											
-----															
HERMIT 5556				WELL #:	1H	RRCID ->	283414	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	10585	PERF.11009	- 20693		
11	46980 X	41156	-0-	-5824	-0-	40379 2	67 4	N	645	773 1	22 8	200			
12	46996 X	41475	-0-	-5521	-0-	710 9		N	647	373 1	14 8	460			
01	45446 X	37782	-0-	-7664	-0-	174 1	40574 2	N	559	764 1	5 8	250			
02	42514 X	39116	-0-	-3398	-0-	15 4	712 9	N	589	530 1	7 8	302			
03	43431 X	41414	-0-	-2017	-0-	37158 2	9 4	N	618	382 1	4 8	534			
04	41160 X	38526	-0-	-2634	-0-	615 9		N	550	943 1	6 8	135			
						38468 2	648 9	N							
						158 1	40576 2	N							
						680 9		N							
						69 1	37851 2	N							
						1 4	605 9								
-----															
GREENWICH NE 3130				WELL #:	B 1H	RRCID ->	283481	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	9990	PERF.10867	- 18369		
11	39993 X	39993	-0-	-0-	-0-	38213 2	1780 9	Y	1618	1527 0	8 8	337			
12	41065 X	41065	-0-	-0-	-0-	39401 2	168 4	Y	1360	1416 0	6 8	275			
01	38595 X	36476	-0-	-2119	-0-	1496 9		Y	1015	1000 0	3 8	287			
02	38657 X	36582	-0-	-2075	-0-	35332 2	27 4	Y	1125	1039 0	2 8	371			
03	41323 X	38181	-0-	-3142	-0-	1117 9		Y	1481	1285 0	2 8	565			
04	39990 X	38153	-0-	-1837	-0-	35344 2	1238 9	Y	1509	1547 0	1 8	526			
						36552 2	1629 9	Y							
						188 1	36305 2	Y							
						1660 9									
-----															
SUGARLOAF 74				WELL #:	1H	RRCID ->	283490	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	10289	PERF.10840	- 14773		
11	5340 X	3314	-0-	-2026	-0-	19 1	2112 2	N	1075	1116 1	15 8	273			
12	7192 X	3082	-0-	-4110	-0-	1183 9		N	1208	942 1	8 8	531			
01	7192 X	2809	-0-	-4383	-0-	1753 2	1329 9	N	1060	749 1	3 8	465			
02	6728 X	2653	-0-	-4075	-0-	1642 2	1 4	N	966	1086 1	2 8	343			
03	6975 X	2315	-0-	-4660	-0-	1166 9		N	964	749 1	3 8	465			
04	3300 X	1713	-0-	-1587	-0-	1593 2	1060 9	N	866	923 1	3 8	283			
						13 1	1239 2	N							
						1063 9		N							
						34 1	723 2	N							
						3 4	953 9								



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TRIANGLE 75		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 2H		RRCID -> 283491	COMPL. DATE 08/26/2016	TOTAL DEPTH 10775	PERF.11380	- 13280								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	258 X	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	9	N	233	190	1	6	8	318
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	273	382	1	5	8	204
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	1	4	293	9	N	266	190	1	2	8	278
02	261 X	-0-	-0-	-261	-0-					N	262	180	1	1	8	359
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	254	190	1	1	8	422
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	217	191	1	1	8	447
-----																
KENOSHA 4441		WELL #: 1H		RRCID -> 283584	COMPL. DATE 02/24/2017	TOTAL DEPTH 10471	PERF.11040	- 20370								
11	24690 X	24439	-0-	-251	-0-	21694	2	72	4	N	2430	2260	1	18	8	496
						2673	9									
12	26404 X	26404	-0-	-0-	-0-	23716	2	2	4	N	2442	2437	1	13	8	488
						2686	9									
01	25513 X	24876	-0-	-637	-0-	22391	2	37	4	N	2225	2297	1	6	8	410
						2448	9									
02	23838 X	22076	-0-	-1762	-0-	47	1	19651	2	N	2039	2062	1	5	8	382
						135	4	2243	9							
03	25513 X	24566	-0-	-947	-0-	58	1	22087	2	N	2197	2181	1	3	8	395
						4	4	2417	9							
04	24690 X	23148	-0-	-1542	-0-	105	1	20796	2	N	2033	2044	1	6	8	378
						11	4	2236	9							
-----																
LOST SADDLE 45		WELL #: 1H		RRCID -> 283677	COMPL. DATE 12/31/2015	TOTAL DEPTH 10195	PERF.10724	- 15104								
11	5550 X	3593	-0-	-1957	-0-	72	1	2486	2	N	941	1124	1	10	8	129
						1035	9									
12	5735 X	5163	-0-	-572	-0-	4199	2	964	9	N	876	732	1	7	8	266
01	5735 X	4514	-0-	-1221	-0-	3738	2	776	9	N	705	572	1	3	8	396
02	3480 X	1531	-0-	-1949	-0-	14	1	750	2	N	697	936	1	2	8	155
						767	9									
03	5177 X	3300	-0-	-1877	-0-	113	1	2216	2	N	883	763	1	2	8	273
						971	9									
04	5010 X	3222	-0-	-1788	-0-	2274	2	948	9	N	862	908	1	3	8	224
-----																
YELLOW JACKET 1716		WELL #: B 1H		RRCID -> 283817	COMPL. DATE 05/15/2018	TOTAL DEPTH 10278	PERF.10661	- 18924								
11	47940 X	46711	-0-	-1229	-0-	323	1	44850	2	Y	1387	1317	0	11	8	305
						12	4	1526	9							
12	52019 X	52019	-0-	-0-	-0-	263	1	49766	2	Y	1764	1716	0	8	8	345
						50	4	1940	9							
01	49538 X	48856	-0-	-682	-0-	303	1	46727	2	Y	1561	1586	0	6	8	314
						109	4	1717	9							
02	52838 X	49075	-0-	-3763	-0-	232	1	46990	2	Y	1647	1586	0	4	8	371
						41	4	1812	9							
03	52018 X	47698	-0-	-4320	-0-	216	1	45863	2	Y	1433	1545	0	3	8	256
						43	4	1576	9							
04	50340 X	49183	-0-	-1157	-0-	229	1	47144	2	Y	1638	1524	0	5	8	365
						8	4	1802	9							







PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: B 2H		RRCID -> 285353		COMPL. DATE 10/24/2018				TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	17790 X	11120	-0-	-6670	-0-	10627	2	38	4	Y	414	503	1	7	8	93
12	18104 X	273	-0-	-17831	-0-	455	9	247	2	Y	24	79	1	16	8	22
01	17887 X	887	-0-	-17000	-0-	57	1	769	2	Y	41	38	1	6	8	19
02	13514 X	2508	-0-	-11006	-0-	16	4	45	9	Y	195	123	1	5	8	86
03	14446 X	7096	-0-	-7350	-0-	2227	2	66	4	Y	458	386	1	3	8	155
04	11130 X	5229	-0-	-5901	-0-	215	9	778	1	Y	458	386	1	3	8	155
						1	4	504	9							
						214	1	4637	2	Y	344	434	1	5	8	60
						378	9									

SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: A 3H		RRCID -> 285452		COMPL. DATE 10/18/2018				TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739						
11	24210 X	14991	-0-	-9219	-0-	14045	2	25	4	Y	837	1027	1	8	8	181
12	25017 X	5707	-0-	-19310	-0-	921	9	5692	2	Y	14	144	1	11	8	40
01	25017 X	6529	-0-	-18488	-0-	426	1	5737	2	Y	331	210	1	6	8	155
02	24882 X	19074	-0-	-5808	-0-	2	4	364	9	Y	1242	1057	1	9	8	331
03	26598 X	16426	-0-	-10172	-0-	17659	2	49	4	Y	562	743	1	6	8	144
04	15000 X	14007	-0-	-993	-0-	1366	9	1865	1	Y	562	743	1	6	8	144
						618	9	591	1	Y	541	595	1	6	8	84
						595	9	12821	2	Y						

LIAM STATE 53-12		WELL #: C 4H		RRCID -> 285528		COMPL. DATE 04/16/2019				TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381						
11	114480 X	99601	-0-	-14879	-0-	199	1	98829	2	Y	519	566	1	39	8	253
12	117397 X	100143	-0-	-17254	-0-	2	4	571	9	Y	642	373	1	30	8	492
01	110205 X	89943	-0-	-20262	-0-	99437	2	706	9	Y	553	571	1	11	8	463
02	97991 X	95326	-0-	-2665	-0-	89216	2	119	4	Y	519	555	1	14	8	413
03	102920 X	100541	-0-	-2379	-0-	608	9	94755	2	Y	519	555	1	14	8	413
04	99600 X	91339	-0-	-8261	-0-	278	1	99663	2	Y	545	380	1	11	8	567
						600	9									
						179	1	90509	2	Y	592	749	1	14	8	396
						651	9									

STINGER 1716		WELL #: B 1H		RRCID -> 286029		COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418						
11	50340 X	49124	-0-	-1216	-0-	538	1	46416	2	Y	1973	1927	0	13	8	337
12	52018 X	51572	-0-	-446	-0-	2170	9	787	1	Y	2132	2219	0	8	8	242
01	51088 X	49485	-0-	-1603	-0-	2345	9	48440	2	Y	2001	1849	0	4	8	390
02	46814 X	46814	-0-	-0-	-0-	903	1	46292	2	Y	1814	2096	0	3	8	105
03	48382 X	48382	-0-	-0-	-0-	89	4	2201	9	Y	1912	1803	0	2	8	212
04	51922 X	51922	-0-	-0-	-0-	614	1	44195	2	Y	1761	1777	0	5	8	191
						10	4	1995	9							
						636	1	45622	2	Y						
						21	4	2103	9							
						376	1	49604	2	Y						
						5	4	1937	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YELLOW JACKET 1716			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE		
			WELL #: A 2H	RRCID -> 286336	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 9883	PERF.10007	- 17970								
11	28710	X	21637	-0-	-7073	-0-	223 2374	1 9	19040	2	Y	2158	2093	0	13 8	475
12	29667	X	28487	-0-	-1180	-0-	248 3559	1 9	24680	2	Y	3235	3064	0	13 8	633
01	29667	X	23996	-0-	-5671	-0-	256 6	1 4	21006	2	Y	2480	2605	0	9 8	499
02	28942	X	27080	-0-	-1862	-0-	218 3209	1 9	23653	2	Y	2917	2751	0	7 8	658
03	30938	X	26378	-0-	-4560	-0-	205 6	1 4	23299	2	Y	2607	2793	0	6 8	466
04	27570	X	25826	-0-	-1744	-0-	177 2848	1 9	22801	2	Y	2589	2472	0	6 8	577
YULE 56			WELL #: A 1H	RRCID -> 286389	COMPL. DATE 09/14/2018	TOTAL DEPTH 10612	PERF.10974	- 15591								
11	18570	X	16573	-0-	-1997	-0-	227 650	1 9	15696	2	N	591	574	1	6 8	443
12	19189	X	15712	-0-	-3477	-0-	121 655	1 9	14936	2	N	595	384	1	3 8	651
01	17980	X	15868	-0-	-2112	-0-	15126 669	2 9	73	4	N	608	579	1	2 8	678
02	16820	X	15670	-0-	-1150	-0-	213 53	1 4	14752	2	N	593	764	1	1 8	506
03	17112	X	14958	-0-	-2154	-0-	14262 657	2 9	39	4	N	597	571	1	6 8	526
04	16560	X	11390	-0-	-5170	-0-	1807 519	1 9	9064	2	N	472	557	1	8 8	433
HORNET STATE 0607 2U			WELL #: B 2H	RRCID -> 286418	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 10078	PERF.10481	- 20507								
11	20250	X	12548	-0-	-7702	-0-	200 256	1 4	11563	2	Y	481	473	0	43 8	97
12	20832	X	19731	-0-	-1101	-0-	267 57	1 4	18613	2	Y	722	634	0	54 8	131
01	29512	X	12927	-0-	-16585	-0-	240 663	1 4	11515	2	Y	463	491	0	12 8	91
02	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	223 24	1 4	15450	2	Y	493	459	0	18 8	107
03	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	172 31	1 4	10905	2	Y	330	368	0	12 8	57
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	116 69	1 4	5264	2	Y	138	153	0	14 8	28
STINGER 1716			WELL #: A 2H	RRCID -> 286443	COMPL. DATE 06/13/2019	TOTAL DEPTH 9936	PERF.10090	- 18097								
11	33000	X	19006	-0-	-13994	-0-	366 2831	1 9	15809	2	Y	2574	2476	0	18 8	439
12	37107	X	28899	-0-	-8208	-0-	568 3608	1 9	24723	2	Y	3280	3329	0	18 8	372
01	37107	X	13347	-0-	-23760	-0-	592 90	1 4	10685	2	Y	1800	1818	0	3 8	351
02	27205	X	27205	-0-	-0-	-0-	581 194	1 4	23078	2	Y	3047	3214	0	8 8	176
03	18070	X	18070	-0-	-0-	-0-	437 11	1 4	15411	2	Y	2010	1960	0	3 8	223
04	28617	X	28617	-0-	-0-	-0-	371 3781	1 9	24465	2	Y	3437	3277	0	11 8	372









PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832  
 GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	1208	1	2102	2	Y	1030	1012	0	2 8	33
						211	4	1133	9						
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	1326	1	2826	2	Y	982	980	0	3 8	32
						2	4	1080	9						
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	1194	1	1999	2	Y	796	800	0		28
						8	4	876	9						
02	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	1039	1	571	2	Y	485	494	0	1 8	18
						2	4	534	9						
03	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	1396	1	573	2	Y	297	296	0	2 8	17
						1	4	327	9						
04	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	834	1	615	2	Y	353	348	0	1 8	21
						8	4	388	9						

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-				166
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-				166
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166

SUGARLOAF 7475 2U WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809

11	26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	726	1	22946	2	Y	2271	2272	0	22 8	71
						51	4	2498	9						
12	18599 X	18599	-0-	-0-	-0-	575	1	16537	2	Y	1336	1330	0	11 8	66
						17	4	1470	9						
01	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	508	1	13235	2	Y	1188	1212	0	4 8	38
						34	4	1307	9						
02	17371 X	16945	-0-	-426	-0-	496	1	15183	2	Y	1144	1139	0	4 8	39
						8	4	1258	9						
03	18569 X	16520	-0-	-2049	-0-	560	1	14676	2	Y	1167	1132	0	4 8	70
						1284	9								
04	17970 X	11231	-0-	-6739	-0-	487	1	9648	2	Y	996	999	0	5 8	62
						1096	9								

GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164

11	3780 X	1976	-0-	-1804	-0-	861	1	467	2	Y	464	454	0	3 8	15
						138	4	510	9						
12	3534 X	1133	-0-	-2401	-0-	613	1	258	2	Y	237	243	0	1 8	8
						1	4	261	9						
01	3534 X	2530	-0-	-1004	-0-	856	1	1098	2	Y	518	507	0	1 8	18
						6	4	570	9						
02	2668 X	1604	-0-	-1064	-0-	878	1	369	2	Y	324	329	0	1 8	12
						1	4	356	9						
03	2263 X	2060	-0-	-203	-0-	1273	1	353	2	Y	394	380	0	3 8	23
						1	4	433	9						
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	1865	1	1631	2	Y	1030	986	0	5 8	62
						12	4	1133	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 1U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: B 1H		RRCID -> 289118		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12330 X	2021	-0-	-10309	-0-	273 1	519 2	184 4	1045 9	Y	950	957 0	21 8			29
12	6975 X	2351	-0-	-4624	-0-	249 1	1106 2	20 4	976 9	Y	887	860 0	13 8			43
01	6975 X	2239	-0-	-4736	-0-	227 1	1221 2	791 9		Y	719	735 0	4 8			23
02	6525 X	5120	-0-	-1405	-0-	316 1	3651 2	1 4	1152 9	Y	1047	1030 0	5 8			35
03	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	343 1	4246 2	2 4	1191 9	Y	1083	1050 0	3 8			65
04	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	405 1	5713 2	1229 9		Y	1117	1106 0	6 8			70
-----																
ELKHEAD 4144		WELL #: A 7H		RRCID -> 289806		COMPL. DATE 03/05/2020				TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133						
11	39450 X	37675	-0-	-1775	-0-	32 1	34241 2	100 4	3302 9	Y	3002	2988 0	21 8			57
12	39649 X	35882	-0-	-3767	-0-	36 1	32465 2	89 4	3292 9	Y	2993	2986 0	13 8			51
01	39494 X	33924	-0-	-5570	-0-	79 1	30524 2	39 4	3282 9	Y	2984	2967 0	6 8			62
02	34829 X	31948	-0-	-2881	-0-	39 1	28985 2	2924 9		Y	2658	2646 0	5 8			69
03	37231 X	34171	-0-	-3060	-0-	342 1	30735 2	38 4	3056 9	Y	2778	2771 0	3 8			73
04	36030 X	29644	-0-	-6386	-0-	38 1	27191 2	18 4	2397 9	Y	2179	2175 0	5 8			72
-----																
ELKHEAD 4144		WELL #: C 4H		RRCID -> 289903		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732						
11	22290 X	19864	-0-	-2426	-0-	19 1	17318 2	63 4	2464 9	Y	2240	2222 0	22 8			42
12	23033 X	18883	-0-	-4150	-0-	22 1	16455 2	54 4	2352 9	Y	2138	2129 0	15 8			36
01	21545 X	17684	-0-	-3861	-0-	44 1	15156 2	22 4	2462 9	Y	2238	2222 0	6 8			46
02	20155 X	15555	-0-	-4600	-0-	19 1	13506 2	2030 9		Y	1845	1838 0	5 8			48
03	20522 X	16665	-0-	-3857	-0-	163 1	14314 2	22 4	2166 9	Y	1969	1962 0	3 8			52
04	19860 X	11578	-0-	-8282	-0-	17 1	9982 2	6 4	1573 9	Y	1430	1430 0	5 8			47
-----																
ELKHEAD 4144		WELL #: B 6H		RRCID -> 289904		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430						
11	19929 X	19929	-0-	-0-	-0-	21 1	18162 2	67 4	1679 9	Y	1526	1518 0	11 8			29
12	19150 X	19150	-0-	-0-	-0-	24 1	17450 2	58 4	1618 9	Y	1471	1468 0	7 8			25
01	19118 X	19118	-0-	-0-	-0-	51 1	17267 2	27 4	1773 9	Y	1612	1601 0	3 8			33
02	19691 X	18904	-0-	-787	-0-	28 1	17297 2	1579 9		Y	1435	1429 0	2 8			37
03	20584 X	18453	-0-	-2131	-0-	191 1	16688 2	26 4	1548 9	Y	1407	1405 0	2 8			37
04	19920 X	18098	-0-	-1822	-0-	27 1	16701 2	15 4	1355 9	Y	1232	1226 0	2 8			41

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHED 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD		
		WELL #: B 8H		RRCID -> 289906		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	26760 X	23362	-0-	-3398	-0-	24 1	21630 2	1635 9	Y	1486	1474 0	24 8	28
						73 4	1635 9						
12	27652 X	21910	-0-	-5742	-0-	26 1	20261 2	1561 9	Y	1419	1408 0	15 8	24
						62 4	1561 9						
01	26567 X	19986	-0-	-6581	-0-	53 1	18369 2	1538 9	Y	1398	1386 0	7 8	29
						26 4	1538 9						
02	23838 X	20734	-0-	-3104	-0-	30 1	19248 2	1456 9	Y	1324	1312 0	7 8	34
						210 1	18536 2						
03	24149 X	20433	-0-	-3716	-0-	28 4	1659 9		Y	1508	1496 0	6 8	40
						22 1	12868 2						
04	23370 X	14195	-0-	-9175	-0-	7 4	1298 9		Y	1180	1176 0	5 8	39
ELKHED 4144		WELL #: A 5H		RRCID -> 289907		COMPL. DATE 03/05/2020					TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244		
11	26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	26 1	24155 2	2209 9	Y	2008	2004 0	9 8	38
						79 4	2209 9						
12	25761 X	25761	-0-	-0-	-0-	29 1	23453 2	2207 9	Y	2006	2004 0	6 8	34
						72 4	2207 9						
01	25575 X	24649	-0-	-926	-0-	62 1	22299 2	2255 9	Y	2050	2039 0	3 8	42
						33 4	2255 9						
02	25665 X	23775	-0-	-1890	-0-	33 1	21727 2	2015 9	Y	1832	1825 0	2 8	47
						256 1	22786 2						
03	27342 X	25146	-0-	-2196	-0-	32 4	2072 9		Y	1884	1879 0	2 8	50
						35 1	22693 2						
04	26460 X	24693	-0-	-1767	-0-	18 4	1947 9		Y	1770	1760 0	1 8	59
ELKHED 4144		WELL #: S 3H		RRCID -> 289928		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539		
11	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	10 1	10199 2	2123 9	Y	1930	1921 0	15 8	37
						30 4	2123 9						
12	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	14 1	9809 2	2086 9	Y	1896	1892 0	9 8	32
						33 4	2086 9						
01	10881 X	10866	-0-	-15	-0-	32 1	8726 2	2089 9	Y	1899	1888 0	4 8	39
						19 4	2089 9						
02	12412 X	8598	-0-	-3814	-0-	20 1	6803 2	1775 9	Y	1614	1607 0	4 8	42
						103 1	7822 2						
03	13113 X	9749	-0-	-3364	-0-	28 4	1796 9		Y	1633	1629 0	3 8	43
						21 1	3395 2						
04	12360 X	4190	-0-	-8170	-0-	13 4	761 9		Y	692	711 0	1 8	23
TINMAN 8180 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 290128		COMPL. DATE 06/12/2020					TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662		
11	16110 X	14719	-0-	-1391	-0-	614 1	12576 2	1528 9	Y	1389	1378 0	16 8	92
						1 4	1528 9						
12	14260 X	11266	-0-	-2994	-0-	118 1	9687 2	1453 9	Y	1321	1274 0	8 8	131
						8 4	1453 9						
01	12617 X	10527	-0-	-2090	-0-	523 1	8783 2	1114 9	Y	1013	989 0	3 8	152
						107 4	1114 9						
02	14239 X	6370	-0-	-7869	-0-	463 1	4668 2	1079 9	Y	981	1024 0	2 8	107
						160 4	1079 9						
03	15221 X	13645	-0-	-1576	-0-	192 1	11299 2	2072 9	Y	1884	1869 0	2 8	120
						82 4	2072 9						
04	14730 X	5644	-0-	-9086	-0-	322 1	4275 2	1009 9	Y	917	941 0	1 8	95
						38 4	1009 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TINMAN 8180 4U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: A 4H		RRCID -> 290142		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	18857 X	18857	-0-	-0-	-0-	2402	1	14637	2	Y	1626	1586	0	28	8	166
12	12710 X	3211	-0-	-9499	-0-	29	4	1789	9							
01	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-	454	1	2430	2	Y	297	390	0	3	8	70
02	21257 X	7262	-0-	-13995	-0-	327	9									
03	22723 X	17828	-0-	-4895	-0-	750	1	5722	2	Y	-0-	70	0	9	8	-0-
04	18870 X	18346	-0-	-524	-0-	790	9				718	557	0			152
						342	1	15227	2	Y	2054	1920	0	10	8	276
						2259	9									
						389	1	15826	2	Y	1937	1850	0	11	8	352
						2131	9									
TINMAN 8180 6U		WELL #: B 6H		RRCID -> 290144		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916						
11	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	459	1	11343	2	Y	1347	1317	0	24	8	88
12	12617 X	12262	-0-	-355	-0-	2	4	1482	9							
01	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	99	1	10668	2	Y	1352	1292	0	15	8	133
02	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	8	4	1487	9							
03	13454 X	12592	-0-	-862	-0-	432	1	9613	2	Y	1157	1111	0	6	8	173
04	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	146	4	1273	9							
						630	1	10910	2	Y	1353	1372	0	7	8	147
						196	4	1488	9							
						178	1	10588	2	Y	1588	1631	0	3	8	101
						79	4	1747	9							
						613	1	10951	2	Y	1338	1295	0	6	8	138
						43	4	1472	9							
TINMAN 8180 8U		WELL #: A 8H		RRCID -> 290172		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452						
11	12390 X	9869	-0-	-2521	-0-	524	1	8036	2	Y	1189	1174	0	7	8	79
12	9517 X	8760	-0-	-757	-0-	1	4	1308	9							
01	9517 X	8362	-0-	-1155	-0-	106	1	7197	2	Y	1316	1260	0	4	8	131
02	9541 X	8011	-0-	-1530	-0-	9	4	1448	9							
03	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	482	1	6619	2	Y	1030	1004	0	3	8	154
04	10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	128	4	1133	9							
						541	1	6325	2	Y	941	990	0	2	8	103
						110	4	1035	9							
						206	1	8806	2	Y	1172	1198	0	2	8	75
						43	4	1289	9							
						661	1	9084	2	Y	1086	1047	0	2	8	112
						39	4	1195	9							
BUCKSKIN STATE 1003 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 290754		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10099 PERF.10306 - 20370						
11	50072 X	50072	-0-	-0-	-0-	7	1	42950	2	Y	6468	6428	0	27	8	322
12	48954 X	48954	-0-	-0-	-0-	7115	9									
01	45201 X	45201	-0-	-0-	-0-	8	1	41762	2	Y	6497	6554	0	18	8	247
02	58116 X	21	-0-	-58095	-0-	37	4	7147	9							
03	62124 X	-0-	-0-	-62124	-0-	4	1	38800	2	Y	5749	5746	0	8	8	242
04	50070 X	-0-	-0-	-50070	-0-	73	4	6324	9							
						1	1	20	9	Y	18	259	0			1
										Y	-0-	1	0			-0-
										Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 8U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: B 8H		RRCID -> 290755		COMPL. DATE 05/31/2022				TOTAL DEPTH 10298 PERF.10439 - 20494						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	122040 X	120897	-0-	-1143	-0-	14	1	114181	2	Y	6093	5984	0	60	8	302
12	123597 X	118950	-0-	-4647	-0-	6702	9									
01	124434 X	109558	-0-	-14876	-0-	16	1	112715	2	Y	5596	5645	0	41	8	212
02	116870 X	102058	-0-	-14812	-0-	63	4	6156	9							
03	124930 X	57354	-0-	-67576	-0-	8	1	103566	2	Y	5331	5303	0	16	8	224
04	120900 X	87	-0-	-120813	-0-	120	4	5864	9							
						33	1	96553	2	Y	4973	4857	0	16	8	324
						2	4	5470	9							
						7	1	54175	2	Y	2884	3028	0	7	8	173
						3172	9									
						87	2			Y	-0-	173	0			-0-
BUCKSKIN STATE 1003 5U		WELL #: A 5H		RRCID -> 290839		COMPL. DATE 06/02/2022				TOTAL DEPTH 9942 PERF.10061 - 20145						
11	58020 X	57861	-0-	-159	-0-	509	1	48104	2	Y	8407	8151	0	117	8	362
12	42877 X	42877	-0-	-0-	-0-	9248	9									
01	51057 X	322	-0-	-50735	-0-	419	1	35707	2	Y	6137	6194	0	54	8	251
02	55941 X	-0-	-0-	-55941	-0-	6751	9									
03	59799 X	31914	-0-	-27885	-0-	286	1	18	4	Y	16	266	0			1
04	57870 X	45176	-0-	-12694	-0-	18	9									
						658	1	25352	2	Y	-0-	1	0			-0-
						5904	9				5367	5056	0	8	8	303
						2559	1	34512	2	Y	7368	7191	0	14	8	466
						8105	9									
BUCKSKIN STATE 1003 7U		WELL #: A 7H		RRCID -> 290875		COMPL. DATE 05/31/2022				TOTAL DEPTH 9918 PERF.10072 - 20127						
11	64650 X	24	-0-	-64626	-0-	24	2			Y	-0-	303	0			-0-
12	66805 X	46119	-0-	-20686	-0-	7	1	37620	2	Y	7685	7366	0	27	8	292
01	66805 X	62332	-0-	-4473	-0-	38	4	8454	9							
02	55187 X	51394	-0-	-3793	-0-	5	1	51784	2	Y	9517	9395	0	14	8	400
03	69517 X	69517	-0-	-0-	-0-	74	4	10469	9							
04	60330 X	31751	-0-	-28579	-0-	18	1	43414	2	Y	7237	7154	0	11	8	472
						1	4	7961	9							
						9	1	58102	2	Y	10369	10205	0	12	8	624
						11406	9									
						4	1	26867	2	Y	4436	4209	0	6	8	845
						4880	9									
STONEMAN STATE 3927		WELL #: B 4H		RRCID -> 290992		COMPL. DATE 06/28/2021				TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424						
11	75150 X	2407	-0-	-72743	-0-	146	1	2175	2	Y	78	462	0	2	8	51
12	74059 X	-0-	-0-	-74059	-0-	86	9									
01	70060 X	-0-	-0-	-70060	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
02	61393 X	29173	-0-	-32220	-0-					Y	-0-					-0-
03	47368 X	44954	-0-	-2414	-0-	1179	1	26987	2	Y	915	601	0	5	8	309
04	46281 X	46281	-0-	-0-	-0-	1007	9									
						1582	1	41928	2	Y	1313	1238	0	8	8	376
						1444	9									
						1506	1	43125	2	Y	1474	1359	0	11	8	480
						29	4	1621	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832  
BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	48870 X	32228	-0-	-16642	-0-	28322 2 3861 9	45 4	Y	3510	3522 0	39 8	156
12	46779 X	35410	-0-	-11369	-0-	30405 2 4352 9	653 4	Y	3956	3933 0	32 8	147
01	46810 X	12381	-0-	-34429	-0-	16 1 283 4	10646 2 1436 9	Y	1305	1359 0	4 8	89
02	43790 X	-0-	-0-	-43790	-0-			Y	-0-	89 0		-0-
03	46779 X	24366	-0-	-22413	-0-	20213 2 3948 9	205 4	Y	3589	3397 0	8 8	184
04	34260 X	33669	-0-	-591	-0-	29130 2 4111 9	428 4	Y	3737	3719 0	15 8	187

ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10618 - 20940

11	30750 X	24199	-0-	-6551	-0-	53 1 40 4	19629 2 4477 9	Y	4070	4056 0	17 8	45
12	31775 X	23923	-0-	-7852	-0-	23 1 1 4	19405 2 4494 9	Y	4085	4076 0	13 8	41
01	31775 X	26720	-0-	-5055	-0-	10 1 112 4	21747 2 4851 9	Y	4410	4406 0	6 8	39
02	28129 X	28129	-0-	-0-	-0-	1 1 2 4	23279 2 4847 9	Y	4406	4371 0	7 8	67
03	30090 X	30090	-0-	-0-	-0-	1 1 5083 9	25006 2	Y	4621	4578 0	6 8	104
04	28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	23423 2 4668 9	2 4	Y	4244	4234 0	6 8	108

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413

11	18466 X	18466	-0-	-0-	-0-	16645 2 1816 9	5 4	Y	1651	1636 0	13 8	48
12	18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	16281 2 1849 9	4 4	Y	1681	1666 0	8 8	55
01	18786 X	17397	-0-	-1389	-0-	15701 2	1696 9	Y	1542	1531 0	3 8	63
02	20300 X	16267	-0-	-4033	-0-	43 1 1581 9	14643 2	Y	1437	1437 0	2 8	61
03	21700 X	16710	-0-	-4990	-0-	15166 2	1544 9	Y	1404	1407 0	2 8	56
04	18480 X	15683	-0-	-2797	-0-	14199 2	1484 9	Y	1349	1342 0	3 8	60

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519

11	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	12629 2 1460 9	3 4	Y	1327	1311 0	18 8	38
12	16709 X	12571	-0-	-4138	-0-	11098 2 1469 9	4 4	Y	1335	1317 0	13 8	43
01	16740 X	16408	-0-	-332	-0-	14865 2	1543 9	Y	1403	1383 0	6 8	57
02	16110 X	16110	-0-	-0-	-0-	43 1 1447 9	14620 2	Y	1315	1311 0	5 8	56
03	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	16465 2	1510 9	Y	1373	1370 0	4 8	55
04	16695 X	16695	-0-	-0-	-0-	15257 2	1438 9	Y	1307	1298 0	6 8	58





PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 291926		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 10935 PERF.12170 - 25144						
11	86160 X	68437	-0-	-17723	-0-	62163	2	12	4	Y	5693	5687	0	56	8	82
12	79825 X	69002	-0-	-10823	-0-	6262	9	6208	9	Y	5644	5431	0	41	8	254
01	77841 X	65539	-0-	-12302	-0-	62794	2	5719	9	Y	5199	5306	0	20	8	127
02	71340 X	59827	-0-	-11513	-0-	59820	2	1	4	Y	4985	4959	0	17	8	136
03	76260 X	63015	-0-	-13245	-0-	54342	2	5484	9							
04	68430 X	45266	-0-	-23164	-0-	57421	2	5594	9	Y	5085	5020	0	16	8	185
						40721	2	3	4	Y	4129	4128	0	14	8	172
						4542	9									
KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U		WELL #: A 1H		RRCID -> 291934		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 10375 PERF.11679 - 24597						
11	62211 X	62211	-0-	-0-	-0-	54666	2	12	4	Y	6848	6877	0	29	8	99
12	62701 X	62701	-0-	-0-	-0-	7533	9	55165	2	Y	6851	6619	0	22	8	309
01	56451 X	54607	-0-	-1844	-0-	48008	2	6599	9	Y	5999	6151	0	10	8	147
02	61016 X	52189	-0-	-8827	-0-	45722	2	1	4	Y	5878	5854	0	10	8	161
03	65224 X	61606	-0-	-3618	-0-	6466	9	54571	2	Y	6395	6315	0	8	8	233
04	62220 X	54618	-0-	-7602	-0-	54571	2	7035	9	Y	6395	6315	0	8	8	233
						48522	2	3	4	Y	5539	5530	0	11	8	231
						6093	9									
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 5H		RRCID -> 291947		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797						
11	19543 X	19543	-0-	-0-	-0-	16454	2	2	4	Y	2806	2809	0	5	8	82
12	19915 X	19915	-0-	-0-	-0-	3087	9	16693	2	Y	2925	2906	0	5	8	96
01	20045 X	20045	-0-	-0-	-0-	3218	9	17006	2	Y	2763	2743	0	2	8	114
02	19981 X	18431	-0-	-1550	-0-	46	1	15657	2	Y	2480	2487	0	1	8	106
03	21173 X	19266	-0-	-1907	-0-	2728	9	16562	2	Y	2458	2464	0	1	8	99
04	19530 X	18680	-0-	-850	-0-	15953	2	2704	9	Y	2479	2467	0	1	8	110
						2727	9	2727	9	Y	2479	2467	0	1	8	110
BUZZARD NORTH 6972		WELL #: S 3H		RRCID -> 292126		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648						
11	22830 X	22623	-0-	-207	-0-	18610	2	150	4	Y	3512	3503	0	24	8	157
12	23967 X	23967	-0-	-0-	-0-	3863	9	19151	2	Y	3626	3634	0	14	8	135
01	23591 X	23163	-0-	-428	-0-	3989	9	28	1	Y	3562	3448	0	6	8	243
02	23947 X	23947	-0-	-0-	-0-	1047	4	19986	2	Y	3472	3527	0	7	8	181
03	23963 X	22745	-0-	-1218	-0-	3819	9	18683	2	Y	3331	3337	0	4	8	171
04	23190 X	20038	-0-	-3152	-0-	3664	9	16435	2	Y	2986	3002	0	5	8	150
						3285	9	318	4	Y	2986	3002	0	5	8	150

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.// 646832											
ARGENTINE STATE 7170 18U			WELL #: A 18H		RRCID -> 292141		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 10434		PERF.10795 - 21127			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		40650 X	38280	-0-	-2370	-0-	70 1	31968 2	Y	5628	5614 0	17 8		63
							51 4	6191 9						
12		41106 X	37782	-0-	-3324	-0-	30 1	31473 2	Y	5707	5697 0	15 8		58
							1 4	6278 9						
01		45074 X	37326	-0-	-7748	-0-	13 1	31177 2	Y	5440	5444 0	6 8		48
							152 4	5984 9						
02		42166 X	35351	-0-	-6815	-0-	1 1	29704 2	Y	5131	5096 0	5 8		78
							2 4	5644 9						
03		45074 X	36483	-0-	-8591	-0-	1 1	30617 2	Y	5332	5287 0	3 8		120
							5865 9							
04		38280 X	35812	-0-	-2468	-0-	30240 2	2 4	Y	5064	5049 0	6 8		129
							5570 9							
-----														
OLD MONARCH STATE 12			WELL #: A 3HU		RRCID -> 292833		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10503 - 20567			
11		38550 X	7136	-0-	-31414	-0-	5838 2	5 4	Y	1175	1206 0	6 8		122
							1293 9							
12		39835 X	35841	-0-	-3994	-0-	66 1	30044 2	Y	5169	4982 0	15 8		294
							45 4	5686 9						
01		39277 X	30305	-0-	-8972	-0-	41 1	24502 2	Y	4786	4856 0	6 8		218
							497 4	5265 9						
02		35235 X	26910	-0-	-8325	-0-	22362 2	4 4	Y	4131	4195 0	4 8		150
							4544 9							
03		37665 X	13109	-0-	-24556	-0-	1 1	11052 2	Y	1869	1913 0	2 8		104
							2056 9							
04		34680 X	34522	-0-	-158	-0-	11 1	29283 2	Y	4461	4234 0	6 8		325
							321 4	4907 9						
-----														
OLD MONARCH STATE 12			WELL #: B 7H		RRCID -> 292895		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10780 - 15620			
11		35940 X	7985	-0-	-27955	-0-	7621 2	4 4	Y	327	334 0	6 8		34
							360 9							
12		42254 X	42254	-0-	-0-	-0-	65 1	40147 2	Y	1814	1727 0	19 8		102
							47 4	1995 9						
01		41151 X	41151	-0-	-0-	-0-	40 1	38460 2	Y	1960	1966 0	7 8		89
							495 4	2156 9						
02		36714 X	27471	-0-	-9243	-0-	26097 2	9 4	Y	1241	1281 0	4 8		45
							1365 9							
03		42253 X	27048	-0-	-15205	-0-	3 1	25622 2	Y	1293	1263 0	3 8		72
							1 4	1422 9						
04		40890 X	21075	-0-	-19815	-0-	10 1	20021 2	Y	936	935 0	5 8		68
							14 4	1030 9						
-----														
OLD MONARCH STATE 12			WELL #: A 2HU		RRCID -> 292896		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 10074		PERF.10467 - 20531			
11		38880 X	10171	-0-	-28709	-0-	8824 2	5 4	Y	1220	1234 0	10 8		127
							1342 9							
12		41823 X	41823	-0-	-0-	-0-	71 1	35724 2	Y	5453	5239 0	32 8		309
							30 4	5998 9						
01		45787 X	37168	-0-	-8619	-0-	44 1	31578 2	Y	4643	4730 0	11 8		211
							439 4	5107 9						
02		52119 X	52119	-0-	-0-	-0-	45625 2	34 4	Y	5873	5856 0	14 8		214
							6460 9							
03		55948 X	55948	-0-	-0-	-0-	5 1	49344 2	Y	5998	5867 0	11 8		334
							1 4	6598 9						
04		40470 X	35485	-0-	-4985	-0-	14 1	31391 2	Y	3690	3747 0	8 8		269
							21 4	4059 9						





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST KEYS 4345 6U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: A 6H		RRCID -> 293421		COMPL. DATE 04/10/2023				TOTAL DEPTH 10069 PERF.11180 - 22791				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	127470 X	61794	-0-	-65676	-0-	53081	2	12	4	Y	7910	7956	0	30 8 115
12	110577 X	69198	-0-	-41379	-0-	8701	9							
01	93000 X	58859	-0-	-34141	-0-	60317	2	8881	9	Y	8074	7800	0	25 8 364
02	68846 X	57356	-0-	-11490	-0-	51327	2	7532	9	Y	6847	7032	0	11 8 168
03	73594 X	50149	-0-	-23445	-0-	50164	2	1	4	Y	6537	6515	0	11 8 179
04	66960 X	52227	-0-	-14733	-0-	7191	9							
						43243	2	6906	9	Y	6278	6220	0	8 8 229
						45716	2	2	4	Y	5917	5888	0	11 8 247
						6509	9							
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 293422		COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10546 - 20451				
11	149700 X	45505	-0-	-104195	-0-	17	1	37840	2	Y	6926	6923	0	174
12	154690 X	69185	-0-	-85505	-0-	29	4	7619	9					
01	154690 X	66671	-0-	-88019	-0-	49	1	58408	2	Y	9703	9643	0	44 8 190
02	131370 X	52150	-0-	-79220	-0-	55	4	10673	9					
03	69192 X	47527	-0-	-21665	-0-	122	1	56414	2	Y	9167	9112	0	41 8 204
04	66960 X	49622	-0-	-17338	-0-	51	4	10084	9					
						60	1	44266	2	Y	7072	7042	0	42 8 192
						45	4	7779	9					
						66	1	40282	2	Y	6393	6372	0	42 8 171
						147	4	7032	9					
						88	1	42154	2	Y	6454	6346	0	43 8 236
						281	4	7099	9					
LOST KEYS 4345 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 293442		COMPL. DATE 04/10/2023				TOTAL DEPTH 10079 PERF.10854 - 20095				
11	236070 X	83683	-0-	-152387	-0-	75014	2	16	4	Y	7866	7914	0	31 8 114
12	243939 X	84293	-0-	-159646	-0-	8653	9							
01	124744 X	66634	-0-	-58110	-0-	75971	2	8322	9	Y	7565	7314	0	24 8 341
02	89465 X	57528	-0-	-31937	-0-	59640	2	6994	9	Y	6358	6533	0	10 8 156
03	95635 X	64595	-0-	-31040	-0-	51289	2	1	4	Y	5671	5663	0	9 8 155
04	83670 X	63382	-0-	-20288	-0-	6238	9							
						57833	2	6762	9	Y	6147	6070	0	8 8 224
						57439	2	3	4	Y	5400	5388	0	11 8 225
						5940	9							
LOST KEYS 4345 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 293490		COMPL. DATE 04/09/2023				TOTAL DEPTH 10586 PERF.10796 - 22755				
11	207360 X	84263	-0-	-123097	-0-	78153	2	14	4	Y	5542	5544	0	51 8 80
12	214272 X	88670	-0-	-125602	-0-	6096	9							
01	214272 X	68931	-0-	-145341	-0-	82547	2	6123	9	Y	5566	5357	0	39 8 250
02	100427 X	70171	-0-	-30256	-0-	63900	2	5031	9	Y	4574	4698	0	14 8 112
03	98766 X	74170	-0-	-24596	-0-	65180	2	1	4	Y	4536	4508	0	16 8 124
04	85800 X	63332	-0-	-22468	-0-	4990	9							
						69194	2	4976	9	Y	4524	4470	0	13 8 165
						59038	2	3	4	Y	3901	3888	0	16 8 162
						4291	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KODIAK 7677 2U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
KODIAK 7677 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 293670		COMPL. DATE 04/22/2022				TOTAL DEPTH 10510				PERF.11061 - 20069		
11	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	14889	2	1376	9	Y	1251	1275	0	17	8	36
12	5828 X	90	-0-	-5738	-0-	90	2			Y	-0-	36	0			-0-
01	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
02	36946 X	-0-	-0-	-36946	-0-					Y	-0-					-0-
03	39494 X	-0-	-0-	-39494	-0-					Y	-0-					-0-
04	16260 X	-0-	-0-	-16260	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KODIAK 7677 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 293807		COMPL. DATE 04/22/2022				TOTAL DEPTH 10252				PERF.10746 - 19674		
11	25805 X	25805	-0-	-0-	-0-	22560	2	5	4	Y	2945	2917	0	15	8	86
						3240	9									
12	25048 X	24461	-0-	-587	-0-	21140	2	4	4	Y	3015	2994	0	8	8	99
						3317	9									
01	25048 X	19493	-0-	-5555	-0-	16424	2	3069	9	Y	2790	2770	0	4	8	115
02	24940 X	19095	-0-	-5845	-0-	48	1	16146	2	Y	2637	2636	0	4	8	112
						2901	9									
03	26660 X	14258	-0-	-12402	-0-	11614	2	2644	9	Y	2404	2416	0	3	8	97
04	25800 X	14227	-0-	-11573	-0-	11550	2	2677	9	Y	2434	2419	0	5	8	107
-----																
KODIAK 7677 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 293813		COMPL. DATE 04/22/2022				TOTAL DEPTH 10655				PERF.11158 - 20176		
11	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	8672	2	1	4	Y	2552	2516	0	31	8	74
						2807	9									
12	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	13537	2	4	4	Y	2391	2366	0	21	8	78
						2630	9									
01	16519 X	16519	-0-	-0-	-0-	13761	2	2758	9	Y	2507	2471	0	11	8	103
02	16141 X	16141	-0-	-0-	-0-	40	1	13459	2	Y	2402	2392	0	11	8	102
						2642	9									
03	17951 X	17951	-0-	-0-	-0-	15124	2	2827	9	Y	2570	2560	0	9	8	103
04	15990 X	13386	-0-	-2604	-0-	11125	2	2261	9	Y	2055	2057	0	11	8	90
-----																
LOST KEYS 4345 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 293818		COMPL. DATE 04/06/2023				TOTAL DEPTH 10682				PERF.11037 - 25797		
11	182730 X	96585	-0-	-86145	-0-	80	1	85919	2	Y	9381	9275	0	114	8	177
						267	4	10319	9							
12	188821 X	86536	-0-	-102285	-0-	83	1	77277	2	Y	8163	8135	0	67	8	138
						197	4	8979	9							
01	188821 X	77011	-0-	-111810	-0-	99	1	68293	2	Y	7750	7701	0	27	8	160
						94	4	8525	9							
02	102660 X	65808	-0-	-36852	-0-	77	1	58597	2	Y	6485	6454	0	23	8	168
						7134	9									
03	109740 X	72531	-0-	-37209	-0-	90	1	64710	2	Y	6950	6916	0	19	8	183
						86	4	7645	9							
04	96600 X	61358	-0-	-35242	-0-	91	1	54696	2	Y	5939	5903	0	23	8	196
						38	4	6533	9							
-----																
LOST KEYS 4345 2U		WELL #: A 2H		RRCID -> 293952		COMPL. DATE 04/06/2023				TOTAL DEPTH 10098				PERF.10621 - 25523		
11	140640 X	56291	-0-	-84349	-0-	52	1	45781	2	Y	9364	9361	0	31	8	178
						158	4	10300	9							
12	145328 X	54563	-0-	-90765	-0-	58	1	44515	2	Y	8947	8951	0	21	8	153
						148	4	9842	9							
01	92783 X	46002	-0-	-46781	-0-	67	1	37281	2	Y	7804	7786	0	9	8	162
						70	4	8584	9							
02	58000 X	56242	-0-	-1758	-0-	71	1	47415	2	Y	7960	7907	0	9	8	206
						8756	9									
03	62000 X	53287	-0-	-8713	-0-	72	1	44707	2	Y	7678	7676	0	6	8	202
						62	4	8446	9							
04	56280 X	44986	-0-	-11294	-0-	71	1	37605	2	Y	6618	6595	0	6	8	219
						30	4	7280	9							







PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 8U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----																
WELL #: A 8H RRCID -> 295608 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10641 - 20372																
11	SHUT IN	118519	-0-	118519	245140	130	1	89077	2	Y	26529	26512	0	68 8	296	
12	SHUT IN	95775	-0-	95775	340915	130	4	29182	9							
01	SHUT IN	79623	-0-	79623	420538	60	1	72704	2	Y	20918	20963	0	39 8	212	
02	SHUT IN	69972	-0-	69972	490510	1	4	23010	9							
*03	573712 X	83202	-0-	-490510	-0-	24	1	60747	2	Y	16886	16936	0	14 8	148	
*04	100890 X	76153	-0-	-24737	-0-	277	4	18575	9							
						3	1	54495	2	Y	14064	13984	0	13 8	215	
						4	4	15470	9							
						2	1	68822	2	Y	13070	12980	0	10 8	295	
						1	4	14377	9							
						63155	2		4	4	Y	11813	11795	0	12 8	301
						12994	9									
-----																
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 4HU RRCID -> 295621 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A																
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	155392	-0-	155392	155392	136670	2	1087	4	N	16032	15424	0	32 8	576	
03	SHUT IN	298683	-0-	298683	454075	17635	9									
04	SHUT-IN	116305	-0-	116305	570380	266508	2	682	4	N	28630	28678	0	33 8	495	
						31493	9									
						104990	2	11315	9	N	10286	10572	0	17 8	192	
-----																
SUNNYSIDE STATE 2 10U WELL #: A 10HU RRCID -> 295792 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 9683 PERF. N/A																
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	83583	-0-	83583	83583	72120	2	573	4	N	9900	9512	0	33 8	355	
03	SHUT IN	168750	-0-	168750	252333	10890	9									
04	SHUT-IN	89894	-0-	89894	342227	145199	2	372	4	N	21072	21018	0	45 8	364	
						23179	9									
						77248	2	12646	9	N	11496	11616	0	30 8	214	
-----																
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: C 8HU RRCID -> 295925 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10248 PERF. N/A																
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	54549	-0-	54549	54549	51480	2	409	4	N	2418	2294	0	38 8	86	
03	SHUT IN	107516	-0-	107516	162065	2660	9									
04	SHUT-IN	129816	-0-	129816	291881	102602	2	262	4	N	4229	4214	0	28 8	73	
						4652	9									
						124645	2	5171	9	N	4701	4648	0	39 8	87	
-----																
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 5HU RRCID -> 296035 COMPL. DATE 09/24/2023 TOTAL DEPTH 9688 PERF. N/A																
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	79628	-0-	79628	79628	67836	2	540	4	N	10229	9821	0	41 8	367	
03	SHUT IN	114393	-0-	114393	194021	11252	9									
04	SHUT-IN	130074	-0-	130074	324095	97121	2	248	4	N	15476	15537	0	39 8	267	
						17024	9									
						110722	2	19352	9	N	17593	17486	0	47 8	327	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
PETROPLEX ENERGY INC.				660886											
QUINN 6				WELL #:		1H		RRCID -> 283361		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 10378		PERF.10972 - 14455	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	6360 X	5418	-0-	-942	-0-	5192	3	226	9	N	205	186	1	254	
12	6572 X	5210	-0-	-1362	-0-	5000	3	210	9	N	191	177	1	268	
01	6324 X	5218	-0-	-1106	-0-	5002	3	216	9	N	196	180	1	284	
02	5510 X	4950	-0-	-560	-0-	4755	3	195	9	N	177	168	1	293	
03	5611 X	1661	-0-	-3950	-0-	1633	3	28	9	N	25	183	1	135	
04	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT			135	

POINT ENERGY PARTNERS PETRO, LLC				668897				CAPACITY			CNTY: WARD				
UL DINO JUICE 18-40-45 WB1				WELL #:		3H		RRCID -> 296753		COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL DEPTH 12103		PERF.12836 - 26624	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
*05	157604 X	38678	-0-	-118926	-0-	2291	1	22038	3	N	10481	10481	0	-0-	
						2820	4	11529	9						
*06	152520 X	37801	-0-	-114719	-0-	1053	1	19733	3	N	12677	12677	0	-0-	
						3070	4	13945	9						
*07	157604 X	58418	-0-	-99186	-0-	1914	1	35877	3	N	13678	13678	0	-0-	
						5581	4	15046	9						
*08	157604 X	72549	-0-	-85055	-0-	2680	1	49533	3	N	15622	15622	0	-0-	
						3152	4	17184	9						
*09	152520 X	56661	-0-	-95859	-0-	1899	1	32988	3	N	13283	13283	0	-0-	
						7163	4	14611	9						
*10	157604 X	664	-0-	-156940	-0-	24	1	300	3	N	224	224	0	-0-	
						94	4	246	9						
*11	152520 X	2493	-0-	-150027	-0-	67	1	1437	3	N	808	808	0	-0-	
						100	4	889	9						
*12	157604 X	8381	-0-	-149223	-0-	225	1	4806	3	N	2741	2741	0	-0-	
						335	4	3015	9						
*01	157604 X	25177	-0-	-132427	-0-	1014	1	15200	3	N	7473	7473	0	-0-	
						743	4	8220	9						
*02	147436 X	30755	-0-	-116681	-0-	1290	1	21777	3	N	6133	6133	0	-0-	
						942	4	6746	9						
*03	157604 X	24668	-0-	-132936	-0-	620	1	16299	3	N	6406	6406	0	-0-	
						702	4	7047	9						
*04	152520 X	23083	-0-	-129437	-0-	549	1	12542	3	N	6631	6631	0	-0-	
						2698	4	7294	9						

UL DINO JUICE 18-40-45 3B3				668897				CAPACITY			CNTY: WARD			
WELL #:		10H		RRCID -> 296754		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 11077		PERF.11450 - 23192				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*05	81803 X	81803	-0-	-0-	-0-	4515	1	43435	3	N	25723	25723	0	-0-
						5558	4	28295	9					
*06	76266 X	76266	-0-	-0-	-0-	1990	1	37298	3	N	28342	28342	0	-0-
						5802	4	31176	9					
*07	73568 X	73568	-0-	-0-	-0-	2224	1	41689	3	N	21064	21064	0	-0-
						6485	4	23170	9					
*08	76989 X	76989	-0-	-0-	-0-	3224	1	50678	3	N	18496	18496	0	-0-
						2741	4	20346	9					
*09	50460 X	42548	-0-	-7912	-0-	1162	1	20190	3	N	15283	15283	0	-0-
						4385	4	16811	9					
*10	52142 X	40689	-0-	-11453	-0-	1537	1	18958	3	N	12957	12957	0	-0-
						5941	4	14253	9					
*11	50460 X	29059	-0-	-21401	-0-	794	1	16991	3	N	9172	9172	0	-0-
						1185	4	10089	9					
*12	52142 X	38236	-0-	-13906	-0-	1149	1	24602	3	N	9790	9790	0	-0-
						1716	4	10769	9					
*01	52142 X	34471	-0-	-17671	-0-	1514	1	22699	3	N	8316	8316	0	-0-
						1110	4	9148	9					
*02	48778 X	28573	-0-	-20205	-0-	1168	1	19717	3	N	6214	6214	0	-0-
						853	4	6835	9					
*03	52142 X	29938	-0-	-22204	-0-	770	1	20242	3	N	7322	7322	0	-0-
						872	4	8054	9					
*04	50460 X	16313	-0-	-34147	-0-	360	1	6938	3	N	6586	6586	0	-0-
						1770	4	7245	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352										
DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	201HL	RRCID ->	279607	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11228	- 15628	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2580 X	1246	-0-	-1334	-0-	1084	2	162	9	Y	147	145	0	46
12	2666 X	1034	-0-	-1632	-0-	879	2	155	9	Y	141	136	0	51
01	2666 X	741	-0-	-1925	-0-	607	2	134	9	Y	122	147	0	26
02	1218 N	371	-0-	-847	-0-	227	2	144	9	Y	131	134	0	23
03	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2299	2	145	9	Y	132	132	0	23
04	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2392	2	139	9	Y	126	127	0	22
-----														
DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	204HU	RRCID ->	281895	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	10673	PERF.11145	- 15545	
11	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	7810	2	1844	9	Y	1676	1653	0	386
12	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	8153	2	1892	9	Y	1720	1656	0	450
01	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	6515	2	1598	9	Y	1453	1755	0	148
02	9338 X	4323	-0-	-5015	-0-	2865	2	1458	9	Y	1325	1361	0	112
03	10044 X	4829	-0-	-5215	-0-	3348	2	1481	9	Y	1346	1341	0	117
04	9720 X	4979	-0-	-4741	-0-	3571	2	1408	9	Y	1280	1288	0	109
-----														
BRIGHAM FUENTE				WELL #:	4402HL	RRCID ->	282219	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11000	- 18200	
11	28876 X	28876	-0-	-0-	-0-	26213	3	2663	9	Y	2421	2455	1	99
12	28955 X	28955	-0-	-0-	-0-	26198	3	2757	9	Y	2506	2262	1	343
01	28836 X	28836	-0-	-0-	-0-	26307	3	2529	9	Y	2299	2557	1	85
02	27083 X	27083	-0-	-0-	-0-	24481	3	2602	9	Y	2365	2334	1	116
03	28892 X	26391	-0-	-2501	-0-	23826	3	2565	9	Y	2332	2343	1	105
04	27960 X	26914	-0-	-1046	-0-	24440	3	2474	9	Y	2249	2284	1	70
-----														
DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	209HL	RRCID ->	282283	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11009	- 15672	
11	1800 X	1606	-0-	-194	-0-	1399	2	207	9	Y	188	185	0	41
12	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1616	2	163	9	Y	148	143	0	46
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1115	2	190	9	Y	173	209	0	10
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1528	2	175	9	Y	159	163	0	6
03	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	1361	2	155	9	Y	141	141	0	6
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1381	2	142	9	Y	129	129	0	6
-----														
DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	212HU	RRCID ->	282284	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10740	- 15440	
11	6270 X	5575	-0-	-695	-0-	4322	2	1253	9	Y	1139	1124	0	339
12	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	5744	2	1401	9	Y	1274	1226	0	387
01	9424 X	6393	-0-	-3031	-0-	5120	2	1273	9	Y	1157	1398	0	146
02	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	9637	2	1733	9	Y	1575	1618	0	103
03	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	7889	2	1712	9	Y	1556	1550	0	109
04	6900 X	6808	-0-	-92	-0-	5573	2	1235	9	Y	1123	1130	0	102
-----														
DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	214HU	RRCID ->	282285	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10810	- 15426	
11	12930 X	7295	-0-	-5635	-0-	5614	2	1681	9	Y	1528	1507	0	285
12	13361 X	7998	-0-	-5363	-0-	6340	2	1658	9	Y	1507	1451	0	341
01	13082 X	8425	-0-	-4657	-0-	6911	2	1514	9	Y	1376	1662	0	55
02	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	6954	2	1385	9	Y	1259	1293	0	21
03	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	7769	2	1400	9	Y	1273	1268	0	26
04	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	7747	2	1322	9	Y	1202	1210	0	18
-----														
BRIGHAM FUENTE				WELL #:	4401HU	RRCID ->	282389	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	10999	PERF.11200	- 18255	
11	20370 X	20370	-0-	-0-	-0-	17478	3	2892	9	Y	2629	2692	1	107
12	21296 X	21296	-0-	-0-	-0-	18447	3	2849	9	Y	2590	2343	1	354
01	22599 X	17564	-0-	-5035	-0-	14745	3	2819	9	Y	2563	2822	1	95
02	21141 X	18823	-0-	-2318	-0-	16124	3	2699	9	Y	2454	2429	1	120
03	22599 X	18990	-0-	-3609	-0-	16266	3	2724	9	Y	2476	2485	1	111
04	20610 X	18213	-0-	-2397	-0-	15691	3	2522	9	Y	2293	2333	1	71

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 207HL		RRCID ->	282450	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11092	PERF.	11099	- 15639	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4140 X	944	-0-	-3196	-0-	940	2	4	9	Y	4	4	89
12	1984 X	1287	-0-	-697	-0-	1279	2	8	9	Y	7	7	89
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	12	14	87
02	1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-					Y	21	22	86
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	23	22	87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	22	86
-----													
LONG YUENGLING		WELL #: L 03H		RRCID ->	283149	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10820	- 18434	
11	32130 X	25161	-0-	-6969	-0-	23062	3	2099	9	Y	1908	1873	112
12	33201 X	23465	-0-	-9736	-0-	21716	3	1749	9	Y	1590	1595	103
01	33201 X	23442	-0-	-9759	-0-	21319	3	2123	9	Y	1930	1940	86
02	25317 X	24093	-0-	-1224	-0-	22179	3	1914	9	Y	1740	1671	148
03	26518 X	26518	-0-	-0-	-0-	23914	3	2604	9	Y	2367	2350	163
04	25186 X	25186	-0-	-0-	-0-	22639	3	2547	9	Y	2315	2360	106
-----													
ACE		WELL #: L 06H		RRCID ->	283213	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	9881	PERF.	10321	- 18020	
11	29670 X	28164	-0-	-1506	-0-	25108	3	3056	9	N	2778	2784	190
12	29655 X	29655	-0-	-0-	-0-	26447	3	3208	9	N	2916	2943	157
01	28210 X	23135	-0-	-5075	-0-	20737	3	2398	9	N	2180	2200	130
02	27231 X	24053	-0-	-3178	-0-	21273	3	2780	9	N	2527	2219	431
03	29667 X	25149	-0-	-4518	-0-	23097	3	2052	9	N	1865	2151	143
04	28710 X	21815	-0-	-6895	-0-	19299	3	2516	9	N	2287	2239	178
-----													
UINTA		WELL #: C101H		RRCID ->	283238	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	11152	PERF.	11234	- 19053	
11	39840 X	25954	-0-	-13886	-0-	25156	3	798	9	Y	725	726	40
12	35402 X	26800	-0-	-8602	-0-	25940	3	860	9	Y	782	767	51
01	33046 X	25936	-0-	-7110	-0-	25226	3	710	9	Y	645	635	55
02	31647 X	31647	-0-	-0-	-0-	30737	3	910	9	Y	827	790	85
03	36717 X	36717	-0-	-0-	-0-	35908	3	809	9	Y	735	770	48
04	36568 X	36568	-0-	-0-	-0-	35952	3	616	9	Y	560	546	48
-----													
RANGER		WELL #: L 07H		RRCID ->	283585	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	11363	- 20920	
11	4860 X	4625	-0-	-235	-0-	3491	3	1134	9	Y	1031	1031	23
12	5022 X	3351	-0-	-1671	-0-	2388	3	963	9	Y	875	868	30
01	5022 X	1907	-0-	-3115	-0-	1104	3	803	9	Y	730	737	23
02	4466 X	2037	-0-	-2429	-0-	1125	3	912	9	Y	829	841	11
03	4774 X	2071	-0-	-2703	-0-	1086	3	985	9	Y	895	890	16
04	4620 X	1488	-0-	-3132	-0-	775	3	713	9	Y	648	648	16
-----													
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID ->	283600	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	11259	- 20829	
11	26911 X	26911	-0-	-0-	-0-	23552	3	3359	9	Y	3054	3032	201
12	25666 X	25666	-0-	-0-	-0-	22411	3	3255	9	Y	2959	2924	229
01	25451 X	19769	-0-	-5682	-0-	16289	3	3480	9	Y	3164	3084	301
02	26013 X	25444	-0-	-569	-0-	22445	3	2999	9	Y	2726	2780	237
03	27807 X	26032	-0-	-1775	-0-	22558	3	3474	9	Y	3158	3148	245
04	26910 X	24138	-0-	-2772	-0-	21260	3	2878	9	Y	2616	2700	152
-----													
LONG YUENGLING		WELL #: U 04H		RRCID ->	283646	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	10252	PERF.	10556	- 18280	
11	13590 X	7065	-0-	-6525	-0-	5862	3	1203	9	Y	1094	1103	64
12	12710 X	6569	-0-	-6141	-0-	4952	3	1617	9	Y	1470	1437	96
01	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	9004	3	1570	9	Y	1427	1456	64
02	9193 X	-0-	-0-	-9193	-0-					Y	452	477	39
03	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	25	62	2
04	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	5	7	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352															
BRECKENRIDGE		WELL #: L 06H		RRCID -> 283650		COMPL. DATE 07/15/2017		TOTAL DEPTH 9924		PERF.10350		- 18070					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
11	26910	X	24535	-0-	-2375	-0-	23214	3	1321	9	N	1201	1203	0	5	8	139
12	27280	X	26795	-0-	-485	-0-	24597	3	2198	9	N	1998	2025	0	3	8	109
01	25389	X	25074	-0-	-315	-0-	23009	3	2065	9	N	1877	1691	0	5	8	290
02	23970	X	23970	-0-	-0-	-0-	22155	3	1815	9	N	1650	1773	0	4	8	163
03	26784	X	23028	-0-	-3756	-0-	21273	3	1755	9	N	1595	1563	0	2	8	193
04	25920	X	23344	-0-	-2576	-0-	21472	3	1872	9	N	1702	1723	0	8	8	164
-----																	
RANGER		WELL #: B106H		RRCID -> 283882		COMPL. DATE 09/26/2017		TOTAL DEPTH 11045		PERF.11345		- 21030					
11	16207	X	16207	-0-	-0-	-0-	13219	3	2988	9	Y	2716	2715	0	3	8	76
12	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	13053	3	2725	9	Y	2477	2456	0	3	8	94
01	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	11554	3	2412	9	Y	2193	2210	0	4	8	73
02	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	12421	3	2695	9	Y	2450	2479	0	3	8	41
03	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	12719	3	2853	9	Y	2594	2579	0	1	8	55
04	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	9083	3	2070	9	Y	1882	1876	0	5	8	56
-----																	
PIPEWORKS		WELL #: B 05H		RRCID -> 283902		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11220		- 18597					
11	25380	X	18693	-0-	-6687	-0-	17079	3	1614	9	Y	1467	1550	0	4	8	106
12	26226	X	24196	-0-	-2030	-0-	22577	3	1619	9	Y	1472	1442	0	3	8	133
01	26226	X	25100	-0-	-1126	-0-	23221	3	1879	9	Y	1708	1648	0	6	8	187
02	23374	X	22374	-0-	-1000	-0-	20682	3	1692	9	Y	1538	1655	0	5	8	65
03	24941	X	24941	-0-	-0-	-0-	23203	3	1738	9	Y	1580	1529	0	2	8	114
04	24368	X	24368	-0-	-0-	-0-	22795	3	1573	9	Y	1430	1420	0	9	8	115
-----																	
PIPEWORKS		WELL #: L 06H		RRCID -> 283903		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10667		PERF.11043		- 18425					
11	29587	X	29587	-0-	-0-	-0-	27087	3	2500	9	Y	2273	2290	0	6	8	164
12	28272	X	27099	-0-	-1173	-0-	24149	3	2950	9	Y	2682	2599	0	4	8	243
01	30814	X	22437	-0-	-8377	-0-	20055	3	2382	9	Y	2165	2166	0	5	8	237
02	28826	X	23682	-0-	-5144	-0-	21544	3	2138	9	Y	1944	2093	0	5	8	83
03	30814	X	24274	-0-	-6540	-0-	21654	3	2620	9	Y	2382	2291	0	2	8	172
04	29580	X	21213	-0-	-8367	-0-	18925	3	2288	9	Y	2080	2076	0	8	8	168
-----																	
BOUCHER 2		WELL #: 03H		RRCID -> 283904		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 10503		PERF.10871		- 18345					
11	15930	X	13385	-0-	-2545	-0-	11214	3	2171	9	Y	1974	1985	0	3	8	119
12	15810	X	12898	-0-	-2912	-0-	10843	3	2055	9	Y	1868	1870	0	2	8	115
01	15810	X	11693	-0-	-4117	-0-	9346	3	2347	9	Y	2134	2125	0	3	8	121
02	14761	X	8337	-0-	-6424	-0-	6202	3	2135	9	Y	1941	1969	0	2	8	91
03	15779	X	8440	-0-	-7339	-0-	6590	3	1850	9	Y	1682	1688	0	1	8	84
04	13380	X	13152	-0-	-228	-0-	11381	3	1771	9	Y	1610	1580	0	6	8	108
-----																	
RANGER		WELL #: C205SL		RRCID -> 283915		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11511		PERF.11849		- 21570					
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
RANGER		WELL #: L 05H		RRCID -> 284132		COMPL. DATE 04/29/2018		TOTAL DEPTH 10945		PERF.11311		- 20912					
11	27150	X	27150	-0-	-0-	-0-	22883	3	4267	9	Y	3879	3879	0	4	8	85
12	24772	X	24772	-0-	-0-	-0-	20870	3	3902	9	Y	3547	3516	0	4	8	112
01	21542	X	21542	-0-	-0-	-0-	18153	3	3389	9	Y	3081	3105	0	6	8	82
02	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	19515	3	3782	9	Y	3438	3482	0	5	8	33
03	23631	X	23631	-0-	-0-	-0-	19692	3	3939	9	Y	3581	3560	0	2	8	52
04	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	14270	3	2907	9	Y	2643	2635	0	7	8	53

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
LH MEEKER C21		WELL #: 1501H		RRCID -> 284196		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 9828		PERF.10459 - 15209			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	10890	X	10637	-0-	-253	-0-	9672 3	965 9	N	877	914 0	2 8	242
12	11253	X	6694	-0-	-4559	-0-	5982 3	712 9	N	647	610 0	4 8	275
01	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	11185 3	1070 9	N	973	804 0	2 8	442
02	10295	X	3749	-0-	-6546	-0-	3389 3	360 9	N	327	554 0	1 8	214
03	11005	X	9938	-0-	-1067	-0-	9151 3	787 9	N	715	690 0	1 8	238
04	10890	X	7383	-0-	-3507	-0-	6572 3	811 9	N	737	754 0	2 8	219
-----													
RANGER		WELL #: U 02H		RRCID -> 284213		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10799		PERF.11025 - 20645			
11	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	21817 3	936 9	Y	851	848 0	4 8	84
12	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	16823 3	796 9	Y	724	716 0	3 8	89
01	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	16837 3	667 9	Y	606	606 0	5 8	84
02	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	17835 3	759 9	Y	690	696 0	5 8	73
03	19405	X	19405	-0-	-0-	-0-	18588 3	817 9	Y	743	737 0	2 8	77
04	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12162 3	573 9	Y	521	515 0	6 8	77
-----													
RANGER		WELL #: U 04H		RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10808		PERF.11026 - 20747			
11	39481	X	39481	-0-	-0-	-0-	35752 3	3729 9	Y	3390	3386 0	7 8	58
12	34806	X	34806	-0-	-0-	-0-	31887 3	2919 9	Y	2654	2629 0	6 8	77
01	29710	X	29710	-0-	-0-	-0-	27265 3	2445 9	Y	2223	2236 0	8 8	56
02	31481	X	31481	-0-	-0-	-0-	28799 3	2682 9	Y	2438	2465 0	8 8	21
03	32904	X	32904	-0-	-0-	-0-	30015 3	2889 9	Y	2626	2609 0	3 8	35
04	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	21433 3	2101 9	Y	1910	1898 0	11 8	36
-----													
RANGER		WELL #: U 06SL		RRCID -> 284217		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 10764		PERF.11311 - 20730			
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RANGER		WELL #: L 03H		RRCID -> 284219		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10905 - 20956			
11	10050	X	4711	-0-	-5339	-0-	3931 3	780 9	Y	709	709 0	1 8	11
12	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	5233 3	871 9	Y	792	785 0	1 8	17
01	5673	X	5588	-0-	-85	-0-	4814 3	774 9	Y	704	710 0	1 8	10
02	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	4562 3	774 9	Y	704	713 0	1 8	-0-
03	6107	X	4909	-0-	-1198	-0-	4162 3	747 9	Y	679	675 0		4
04	5910	X	3514	-0-	-2396	-0-	2972 3	542 9	Y	493	491 0	2 8	4
-----													
RANGER		WELL #: B104SL		RRCID -> 284220		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11111		PERF.11408 - 21039			
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RANGER		WELL #: L 01H		RRCID -> 284242		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 10935		PERF.11307 - 20754			
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-			15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352		WELL #: B102SL		RRCID -> 284261		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11062 - 20851		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	CODE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: B301 H		RRCID -> 284429		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 11403		PERF.11674 - 18954				
11	22020 X	12518	-0-	-9502	-0-	11803	3	715	9	Y	650	611	0	3 8 43
12	22754 X	14958	-0-	-7796	-0-	13950	3	1008	9	Y	916	885	0	3 8 71
01	19437 X	16304	-0-	-3133	-0-	15176	3	1128	9	Y	1025	994	0	5 8 97
02	14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	14141	3	769	9	Y	699	731	0	4 8 61
03	14973 X	12482	-0-	-2491	-0-	11832	3	650	9	Y	591	605	0	1 8 46
04	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	13888	3	1019	9	Y	926	911	0	8 8 53
-----														
JOLLY		WELL #: 1201BH		RRCID -> 284475		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 10052		PERF.10437 - 17958				
11	18390 X	15062	-0-	-3328	-0-	12940	3	2122	9	Y	1929	1856	0	3 8 128
12	18166 X	11023	-0-	-7143	-0-	8843	3	2180	9	Y	1982	2003	0	2 8 105
01	17360 X	6971	-0-	-10389	-0-	5471	3	1500	9	Y	1364	1391	0	2 8 76
02	16240 X	10052	-0-	-6188	-0-	8030	3	2022	9	Y	1838	1797	0	2 8 115
03	15934 X	10582	-0-	-5352	-0-	8335	3	2247	9	Y	2043	2041	0	1 8 116
04	15060 X	9097	-0-	-5963	-0-	7053	3	2044	9	Y	1858	1904	0	3 8 67
-----														
IRON CITY STATE		WELL #: L 05H		RRCID -> 284479		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 10169		PERF.10475 - 18080				
11	87188 X	87188	-0-	-0-	-0-	83453	3	3735	9	Y	3395	3327	0	21 8 436
12	91479 X	91479	-0-	-0-	-0-	87566	3	3913	9	Y	3557	3614	0	18 8 361
01	73976 X	73976	-0-	-0-	-0-	70951	3	3025	9	Y	2750	2743	0	20 8 348
02	75205 X	75205	-0-	-0-	-0-	71610	3	3595	9	Y	3268	2990	0	18 8 608
03	90323 X	90323	-0-	-0-	-0-	86836	3	3487	9	Y	3170	3342	0	9 8 427
04	62480 X	62480	-0-	-0-	-0-	61470	3	1010	9	Y	918	1244	0	28 8 73
-----														
HARRISON STATE C20		WELL #: 1402H		RRCID -> 284480		COMPL. DATE 12/18/2016		TOTAL DEPTH 10984		PERF.11345 - 18298				
11	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	8945	3	4	4	Y	2050	2130	0	2 8 111
12	10137 X	9573	-0-	-564	-0-	7229	3	2344	9	Y	2131	2010	0	1 8 231
01	10137 X	9683	-0-	-454	-0-	7524	3	5	4	Y	1958	1986	0	2 8 201
02	11136 X	9170	-0-	-1966	-0-	7033	3	2	4	Y	1941	1904	0	2 8 236
03	11563 X	7924	-0-	-3639	-0-	5797	3	2	4	Y	1932	1880	0	288
04	11190 X	6149	-0-	-5041	-0-	4701	3	1	4	Y	1315	1478	0	2 8 123
-----														
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 284481		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 10853		PERF.11240 - 20142				
11	5520 X	3199	-0-	-2321	-0-	2174	3	1025	9	Y	932	913	0	1 8 80
12	5704 X	3740	-0-	-1964	-0-	2626	3	1114	9	Y	1013	1012	0	81
01	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	4024	3	1386	9	Y	1260	1256	0	1 8 84
02	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	4970	3	1093	9	Y	994	1029	0	1 8 48
03	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	5843	3	1456	9	Y	1324	1303	0	69
04	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	9605	3	1922	9	Y	1747	1712	0	4 8 100



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD										
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352																	
QUEEN CITY		WELL #:		0302BH		RRCID ->		284491		COMPL. DATE		02/26/2015		TOTAL DEPTH		8182		PERF.11365		- 18670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
11	53368	X	53368	-0-	-0-	-0-	51864	3	1504	9	N	1367	1276	0	13	8	279				
12	51559	X	51559	-0-	-0-	-0-	50430	3	1129	9	N	1026	1096	0	7	8	202				
01	50431	X	50431	-0-	-0-	-0-	49180	3	1251	9	N	1137	1235	0	10	8	94				
02	44524	X	44524	-0-	-0-	-0-	43407	3	1117	9	N	1015	987	0	8	8	114				
03	51321	X	51321	-0-	-0-	-0-	50151	3	1170	9	N	1064	1002	0	3	8	173				
04	42599	X	42599	-0-	-0-	-0-	41602	3	997	9	N	906	781	0	14	8	284				
-----																					
THUNDER CANYON		WELL #:		0204H		RRCID ->		284494		COMPL. DATE		07/28/2016		TOTAL DEPTH		10533		PERF.10971		- 18294	
11	56905	X	56905	-0-	-0-	-0-	53279	3	3626	9	Y	3296	3258	0	15	8	355				
12	59686	X	59686	-0-	-0-	-0-	55480	3	4206	9	Y	3824	3811	0	11	8	357				
01	64941	X	64941	-0-	-0-	-0-	60983	3	3958	9	Y	3598	3622	0	21	8	312				
02	51462	X	51462	-0-	-0-	-0-	47692	3	3770	9	Y	3427	3424	0	14	8	301				
03	47220	X	47220	-0-	-0-	-0-	43587	3	3633	9	Y	3303	3543	0	4	8	57				
04	44244	X	44244	-0-	-0-	-0-	40760	3	3484	9	Y	3167	3145	0	22	8	57				
-----																					
GREAT DIVIDE		WELL #:		1402BR		RRCID ->		284497		COMPL. DATE		02/05/2015		TOTAL DEPTH		10214		PERF.10400		- 15340	
11	11730	X	9126	-0-	-2604	-0-	8590	3	536	9	Y	487	404	0	2	8	309				
12	12121	X	7469	-0-	-4652	-0-	6873	3	596	9	Y	542	658	0	1	8	192				
01	10571	X	3165	-0-	-7406	-0-	2585	3	580	9	Y	527	513	0	1	8	205				
02	9889	X	9099	-0-	-790	-0-	8540	3	559	9	Y	508	422	0	2	8	289				
03	10571	X	9235	-0-	-1336	-0-	8700	3	535	9	Y	486	570	0	1	8	204				
04	9120	X	5754	-0-	-3366	-0-	5291	3	463	9	Y	421	601	0	3	8	21				
-----																					
RENEGADE		WELL #:		L 02H		RRCID ->		284501		COMPL. DATE		02/28/2017		TOTAL DEPTH		10667		PERF.11080		- 19144	
11	19500	X	9195	-0-	-10305	-0-	8467	3	728	9	N	662	606	0	2	8	249				
12	16368	X	10903	-0-	-5465	-0-	10125	3	778	9	N	707	757	0	2	8	197				
01	13423	X	9612	-0-	-3811	-0-	9011	3	601	9	N	546	563	0	2	8	178				
02	12557	X	10095	-0-	-2462	-0-	9288	3	807	9	N	734	533	0	3	8	376				
03	13423	X	11616	-0-	-1807	-0-	10645	3	971	9	N	883	1006	0	1	8	252				
04	10560	X	10214	-0-	-346	-0-	9306	3	908	9	N	825	795	0	4	8	278				
-----																					
STEAMWORKS		WELL #:		0301BH		RRCID ->		284503		COMPL. DATE		10/15/2014		TOTAL DEPTH		10877		PERF.11038		- 12760	
11	3930	X	2973	-0-	-957	-0-	2773	3	200	9	Y	182	168	0			38				
12	4061	X	3153	-0-	-908	-0-	2831	3	322	9	Y	293	265	0			66				
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	3933	3	535	9	Y	486	425	0	1	8	126				
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3341	3	459	9	Y	417	488	0	1	8	54				
03	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	3302	3	205	9	Y	186	218	0			22				
04	4320	X	3722	-0-	-598	-0-	3416	3	306	9	Y	278	262	0	1	8	37				
-----																					
RENEGADE		WELL #:		0302BH		RRCID ->		284529		COMPL. DATE		08/06/2014		TOTAL DEPTH		10871		PERF.11249		- 18613	
11	12600	X	5176	-0-	-7424	-0-	4789	3	387	9	N	352	323	0	1	8	68				
12	12152	X	6961	-0-	-5191	-0-	6572	3	389	9	N	354	383	0	1	8	38				
01	7161	X	5845	-0-	-1316	-0-	5505	3	340	9	N	309	319	0	1	8	27				
02	6699	X	6476	-0-	-223	-0-	5995	3	481	9	N	437	317	0	2	8	145				
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	8640	3	537	9	N	488	555	0	1	8	77				
04	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9352	3	596	9	N	542	521	0	4	8	94				
-----																					
HARPOON		WELL #:		L 05H		RRCID ->		284530		COMPL. DATE		03/31/2017		TOTAL DEPTH		10115		PERF.10411		- 18040	
11	22800	X	21285	-0-	-1515	-0-	18883	3	2402	9	Y	2184	2009	0	4	8	329				
12	22849	X	22849	-0-	-0-	-0-	20599	3	2250	9	Y	2045	2120	0	3	8	251				
01	23560	X	20357	-0-	-3203	-0-	18541	3	1816	9	Y	1651	1736	0	5	8	161				
02	22286	X	22286	-0-	-0-	-0-	19963	3	2323	9	Y	2112	1978	0	5	8	290				
03	23560	X	-0-	-0-	-23560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	452	446	0			296				
04	22110	X	10630	-0-	-11480	-0-	8622	3	2008	9	Y	1825	2070	0	4	8	47				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
RENEGADE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284547		COMPL. DATE 03/03/2017		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10910		- 18982			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		15030 X	710	-0-	-14320	-0-	269 3	441 9	N		401	368 0		175	
12		12648 X	623	-0-	-12025	-0-	206 3	417 9	N		379	463 0		91	
01		6479 X	548	-0-	-5931	-0-	183 3	365 9	N		332	344 0		79	
02		3219 X	674	-0-	-2545	-0-	187 3	487 9	N		443	323 0		199	
03		3441 X	279	-0-	-3162	-0-	73 3	206 9	N		187	213 0		173	
04		720 X	84	-0-	-636	-0-	20 3	64 9	N		58	56 0		175	
-----															
THUNDER CANYON		WELL #: C107SL		RRCID -> 284570		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 11153		PERF.11098		- 19040			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
FLYING DOG		WELL #: 1401BH		RRCID -> 284571		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 9850		PERF.10231		- 17833			
11		15270 X	1625	-0-	-13645	-0-	1209 3	1 4	Y		377	245 0		345	
							415 9								
12		15996 X	2464	-0-	-13532	-0-	2167 3	2 4	Y		268	386 0	2 8	225	
							295 9								
01		15996 X	1735	-0-	-14261	-0-	1562 3	29 4	Y		131	129 0		227	
							144 9								
*02		14964 X	-0-	-0-	-14964	-0-			Y		9			236	
*03		9982 X	657	-0-	-9325	-0-	611 3	46 9	Y		42			278	
*04		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			Y		867	1040 0		105	
-----															
UINTA		WELL #: L 04HR		RRCID -> 284627		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 10695		PERF.11105		- 18614			
11		21990 X	17609	-0-	-4381	-0-	16118 3	1491 9	Y		1355	1358 0	3 8	75	
12		34069 X	21787	-0-	-12282	-0-	20060 3	1727 9	Y		1570	1540 0	3 8	102	
01		34069 X	14315	-0-	-19754	-0-	13096 3	1219 9	Y		1108	1112 0	3 8	95	
02		31871 X	11468	-0-	-20403	-0-	10400 3	1068 9	Y		971	963 0	2 8	101	
03		21793 X	12816	-0-	-8977	-0-	11368 3	1448 9	Y		1316	1330 0	1 8	86	
04		21090 X	11978	-0-	-9112	-0-	10519 3	1459 9	Y		1326	1292 0	4 8	116	
-----															
SANDLOT STATE		WELL #: L 04H		RRCID -> 284667		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 10497		PERF.11175		- 16035			
11		20610 X	9181	-0-	-11429	-0-	8971 3	210 9	Y		191	192 0	2 8	17	
12		21297 X	7794	-0-	-13503	-0-	7588 3	206 9	Y		187	185 0	1 8	18	
01		21297 X	7644	-0-	-13653	-0-	7505 3	139 9	Y		126	124 0	2 8	18	
02		17574 X	8402	-0-	-9172	-0-	8273 3	129 9	Y		117	115 0	2 8	18	
03		14663 X	9372	-0-	-5291	-0-	9243 3	129 9	Y		117	116 0	1 8	18	
04		9180 X	8477	-0-	-703	-0-	8349 3	128 9	Y		116	113 0	3 8	18	
-----															
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID -> 284682		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC										71052 900		ASSOCIATED							
NORTH GOAT 2 UNIT										WELL #:		RRCID -> 284683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10921 - 20875	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

  

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT										WELL #:		RRCID -> 284684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10921 - 20875	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

  

JAMES 02										WELL #:		RRCID -> 284703		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 12114		PERF.10378 - 11882	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135			
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135			
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135			

  

HARRISON STATE C20										WELL #:		RRCID -> 284716		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 16615		PERF.10446 - 12178	
11		6030	X	642	-0-	-5388	-0-	457	3	185	9	Y	168	175	0	22			
12		4185	X	908	-0-	-3277	-0-	646	3	262	9	Y	238	225	0	35			
01		1643	X	1096	-0-	-547	-0-	831	3	1	4	Y	240	243	0	32			
								264	9										
02		1537	X	1236	-0-	-301	-0-	996	3	240	9	Y	218	214	0	36			
03		1643	X	1604	-0-	-39	-0-	1330	3	274	9	Y	249	243	0	42			
04		1050	N	781	-0-	-269	-0-	554	3	227	9	Y	206	231	0	17			

  

STEAMWORKS										WELL #:		RRCID -> 284719		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10900 - 18275	
11		10530	X	8587	-0-	-1943	-0-	6836	3	1751	9	Y	1592	1552	0	2 8	335		
12		10881	X	4609	-0-	-6272	-0-	3392	3	1217	9	Y	1106	1192	0	2 8	247		
01		13237	X	3784	-0-	-9453	-0-	2885	3	899	9	Y	817	852	0	1 8	211		
02		14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	11781	3	2775	9	Y	2523	2406	0	3 8	325		
03		13237	X	11658	-0-	-1579	-0-	9314	3	2344	9	Y	2131	2200	0	1 8	255		
04		13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	11229	3	2470	9	Y	2245	2196	0	5 8	299		

  

SANDLOT STATE										WELL #:		RRCID -> 284864		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 10291		PERF.10749 - 17041	
11		18190	X	18190	-0-	-0-	-0-	17583	3	607	9	Y	552	556	0	4 8	43		
12		16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	16296	3	579	9	Y	526	518	0	3 8	48		
01		14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14519	3	345	9	Y	314	310	0	4 8	48		
02		16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	16024	3	318	9	Y	289	288	0	3 8	46		
03		18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	17903	3	321	9	Y	292	290	0	1 8	47		
04		16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	16171	3	317	9	Y	288	282	0	6 8	47		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352										
SANDLOT STATE		WELL #: L 02H		RRCID ->	284869	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	10474	PERF.10975 - 17254		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	14983 3	439 9	Y	399	400 0	3 8	5
12	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	14522 3	487 9	Y	443	437 0	2 8	9
01	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	12616 3	263 9	Y	239	236 0	3 8	9
02	18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	17712 3	337 9	Y	306	305 0	3 8	7
03	21041 X	21041	-0-	-0-	-0-	20681 3	360 9	Y	327	325 0	1 8	8
04	18981 X	18981	-0-	-0-	-0-	18627 3	354 9	Y	322	315 0	7 8	8
-----												
SMR		WELL #: U 08H		RRCID ->	284894	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	10832	PERF.11022 - 20516		
11	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	2557 3	972 9	N	884	869 0	1 8	26
12	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	4132 3	1707 9	N	1552	1516 0	1 8	61
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3474 3	244 9	N	222	267 0	1 8	15
02	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3132 3	633 9	N	575	564 0	1 8	25
03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	4641 3	886 9	N	805	805 0	1 8	24
04	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4375 3	794 9	N	722	723 0	3 8	20
-----												
SANDLOT STATE		WELL #: B103SL		RRCID ->	284895	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	10662	PERF.10928 - 17385		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SMR		WELL #: B108SL		RRCID ->	284934	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	11052	PERF.11391 - 19804		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: L 05H		RRCID ->	285155	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	11020	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID ->	285176	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	10768	PERF.10991 - 21162		
11	39304 X	39304	-0-	-0-	-0-	32107 3	7197 9	N	6543	6530 0	7 8	190
12	36234 X	36234	-0-	-0-	-0-	29282 3	6952 9	N	6320	6258 0	5 8	247
01	23715 X	23715	-0-	-0-	-0-	19351 3	4364 9	N	3967	3942 0	5 8	267
02	25139 X	25139	-0-	-0-	-0-	19442 3	5697 9	N	5179	5213 0	5 8	228
03	30872 X	30872	-0-	-0-	-0-	24154 3	6718 9	N	6107	6153 0	2 8	180
04	29056 X	29056	-0-	-0-	-0-	23114 3	5942 9	N	5402	5426 0	9 8	147
-----												
SANDLOT STATE		WELL #: U 07H		RRCID ->	285350	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10695 - 17096		
11	43434 X	43434	-0-	-0-	-0-	42324 3	1110 9	Y	1009	1015 0	9 8	62
12	38254 X	38254	-0-	-0-	-0-	37119 3	1135 9	Y	1032	1016 0	6 8	72
01	35281 X	35281	-0-	-0-	-0-	34580 3	701 9	Y	637	629 0	8 8	72
02	24448 X	24448	-0-	-0-	-0-	23874 3	574 9	Y	522	519 0	5 8	70
03	22776 X	22776	-0-	-0-	-0-	22225 3	551 9	Y	501	499 0	1 8	71
04	20544 X	20544	-0-	-0-	-0-	20003 3	541 9	Y	492	484 0	8 8	71

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: L 07H		RRCID -> 285355		COMPL. DATE 06/13/2018		TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----														
HARPOON		WELL #: 1401BH		RRCID -> 285367		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201						
11	4260 X	2261	-0-	-1999	-0-	2143	3	118	9	Y	107	98	0	16
12	4402 X	2319	-0-	-2083	-0-	2102	3	217	9	Y	197	189	0	24
01	4402 X	2093	-0-	-2309	-0-	1895	3	198	9	Y	180	186	0	18
02	3799 X	2655	-0-	-1144	-0-	2359	3	296	9	Y	269	252	0	35
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	98	74	0	59
04	2250 X	1768	-0-	-482	-0-	1701	3	67	9	Y	61	117	0	2
-----														
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 285370		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225						
11	30255 X	30255	-0-	-0-	-0-	25770	3	4485	9	N	4077	4084	0	118
12	30592 X	30592	-0-	-0-	-0-	26271	3	4321	9	N	3928	3888	0	153
01	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-	20125	3	2729	9	N	2481	2461	0	167
02	21711 X	21711	-0-	-0-	-0-	17982	3	3729	9	N	3390	3403	0	149
03	23500 X	23500	-0-	-0-	-0-	18855	3	4645	9	N	4223	4246	0	125
04	22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	18043	3	4109	9	N	3735	3752	0	101
-----														
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B104SL		RRCID -> 285376		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B106SL		RRCID -> 285432		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
SANDLOT STATE		WELL #: U 01H		RRCID -> 285457		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049						
11	22972 X	22972	-0-	-0-	-0-	21226	3	1746	9	Y	1587	1587	0	-0-
12	20833 X	20833	-0-	-0-	-0-	18977	3	1856	9	Y	1687	1668	0	16
01	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	18657	3	1185	9	Y	1077	1072	0	16
02	24929 X	24929	-0-	-0-	-0-	23836	3	1093	9	Y	994	994	0	11
03	29071 X	29071	-0-	-0-	-0-	27969	3	1102	9	Y	1002	997	0	14
04	26267 X	26267	-0-	-0-	-0-	25191	3	1076	9	Y	978	969	0	13
-----														
SANDLOT STATE		WELL #: B101SL		RRCID -> 285471		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: B101 H		RRCID -> 285600		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 10934		PERF.11379 - 21490					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	12154 3	1966 9	Y	1787	1733 0	4 8	343		
12	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	13726 3	2658 9	Y	2416	2552 0	4 8	203		
01	10664	X	9675	-0-	-989	-0-	8266 3	1409 9	Y	1281	1227 0	3 8	254		
02	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	12074 3	2373 9	Y	2157	2056 0	5 8	350		
03	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	15148 3	2548 9	Y	2316	2410 0	2 8	254		
04	15870	X	9729	-0-	-6141	-0-	7485 3	2244 9	Y	2040	2015 0	5 8	274		
-----															
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: B307 H		RRCID -> 285601		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11198		PERF.11343 - 20910					
11	43136	X	43136	-0-	-0-	-0-	39178 3	3958 9	Y	3598	3560 0	14 8	307		
12	45277	X	45277	-0-	-0-	-0-	41231 3	4046 9	Y	3678	3680 0	11 8	294		
01	45359	X	45359	-0-	-0-	-0-	41322 3	4037 9	Y	3670	3702 0	18 8	244		
02	47172	X	47172	-0-	-0-	-0-	43771 3	3401 9	Y	3092	3171 0	17 8	148		
03	46635	X	46635	-0-	-0-	-0-	42456 3	4179 9	Y	3799	3744 0	6 8	197		
04	46158	X	46158	-0-	-0-	-0-	42082 3	4076 9	Y	3705	3652 0	39 8	211		
-----															
SANDLOT STATE		WELL #: U 05H		RRCID -> 285784		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10317		PERF.10790 - 17054					
11	21753	X	21753	-0-	-0-	-0-	20719 3	1034 9	Y	940	948 0	4 8	37		
12	23772	X	23772	-0-	-0-	-0-	22734 3	1038 9	Y	944	931 0	4 8	46		
01	47702	X	47702	-0-	-0-	-0-	46464 3	1238 9	Y	1125	1114 0	11 8	46		
02	52501	X	52501	-0-	-0-	-0-	51355 3	1146 9	Y	1042	1037 0	10 8	41		
03	58535	X	58535	-0-	-0-	-0-	57379 3	1156 9	Y	1051	1044 0	4 8	44		
04	52968	X	52968	-0-	-0-	-0-	51827 3	1141 9	Y	1037	1017 0	20 8	44		
-----															
SANDLOT STATE		WELL #: B107SL		RRCID -> 285785		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10773		PERF.11166 - 17498					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: C207SL		RRCID -> 285843		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11590		PERF.11709 - 21112					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
SANDLOT STATE		WELL #: B105SL		RRCID -> 285869		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11150 - 17431					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
SANDLOT STATE		WELL #: L 06H		RRCID -> 285898		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10506		PERF.11055 - 17259					
11	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	7767 3	628 9	Y	571	575 0	2 8	6		
12	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12356 3	631 9	Y	574	566 0	2 8	12		
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7346 3	370 9	Y	336	334 0	2 8	12		
02	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8119 3	342 9	Y	311	311 0	2 8	10		
03	12989	X	9419	-0-	-3570	-0-	9072 3	347 9	Y	315	313 0	1 8	11		
04	12570	X	8533	-0-	-4037	-0-	8194 3	339 9	Y	308	305 0	3 8	11		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352								
SANDLOT STATE		WELL #: L 10H		RRCID ->	286196	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	10945 - 16969	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	52440 X	22379	-0-	-30061	-0-	21270 3	1109 9	Y	1008	1015 0	5 8	30
12	54188 X	19787	-0-	-34401	-0-	18655 3	1132 9	Y	1029	1016 0	3 8	40
01	54188 X	19980	-0-	-34208	-0-	19586 3	394 9	Y	358	353 0	5 8	40
02	36453 X	21736	-0-	-14717	-0-	21513 3	223 9	Y	203	200 0	4 8	39
03	34224 X	25133	-0-	-9091	-0-	24900 3	233 9	Y	212	209 0	2 8	40
04	22578 X	22578	-0-	-0-	-0-	22346 3	232 9	Y	211	202 0	9 8	40
-----												
SANDLOT STATE		WELL #: L 08H		RRCID ->	286500	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	10963 - 16928	
11	29160 X	8756	-0-	-20404	-0-	8754 3	2 9	Y	2	2 0	2 8	40
12	30132 X	15812	-0-	-14320	-0-	15416 3	396 9	Y	360	356 0	2 8	42
01	26784 X	25198	-0-	-1586	-0-	24597 3	601 9	Y	546	540 0	6 8	42
02	19575 X	15216	-0-	-4359	-0-	14858 3	358 9	Y	325	324 0	3 8	40
03	15810 X	11498	-0-	-4312	-0-	11215 3	283 9	Y	257	255 0	1 8	41
04	21300 X	10371	-0-	-10929	-0-	10094 3	277 9	Y	252	248 0	4 8	41
-----												
UB		WELL #: C108H		RRCID ->	286501	COMPL. DATE	02/06/2019	TOTAL DEPTH	11133	PERF.	11451 - 19205	
11	20370 X	4074	-0-	-16296	-0-	2889 3	1185 9	Y	1077	1138 0	1 8	60
12	24955 X	-0-	-0-	-24955	-0-			Y	810	817 0		53
01	24955 X	-0-	-0-	-24955	-0-			Y	1128	1084 0		97
02	23345 X	-0-	-0-	-23345	-0-			Y	1010	1002 0		105
03	20181 X	-0-	-0-	-20181	-0-			Y	100	198 0		7
04	4080 X	202	-0-	-3878	-0-	85 3	117 9	Y	106	104 0		9
-----												
IRON CITY STATE		WELL #: C105SL		RRCID ->	286502	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10907 - 18668	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SHORT YUENGLING		WELL #: B101H		RRCID ->	286503	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10835 - 15939	
11	33750 X	32006	-0-	-1744	-0-	30146 3	1860 9	Y	1691	1626 0	7 8	112
12	38578 X	38578	-0-	-0-	-0-	36617 3	1961 9	Y	1783	1792 0	9 8	94
01	36092 X	36092	-0-	-0-	-0-	34243 3	1849 9	Y	1681	1672 0	9 8	94
02	35648 X	35648	-0-	-0-	-0-	33755 3	1893 9	Y	1721	1698 0	9 8	108
03	39818 X	39818	-0-	-0-	-0-	37944 3	1874 9	Y	1704	1713 0	3 8	96
04	37320 X	35804	-0-	-1516	-0-	34108 3	1696 9	Y	1542	1567 0	16 8	55
-----												
SANDLOT STATE		WELL #: L 12H		RRCID ->	286504	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	10866 - 16981	
11	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8668 3	197 9	Y	179	179 0	2 8	11
12	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8642 3	320 9	Y	291	288 0	1 8	13
01	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	11929 3	861 9	Y	783	780 0	3 8	13
02	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	13184 3	799 9	Y	726	726 0	3 8	10
03	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	14731 3	806 9	Y	733	730 0	1 8	12
04	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	13258 3	784 9	Y	713	709 0	5 8	11
-----												
SANDLOT STATE		WELL #: U 11H		RRCID ->	286505	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10362	PERF.	10728 - 16866	
11	17148 X	17148	-0-	-0-	-0-	16404 3	744 9	Y	676	679 0	4 8	8
12	16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	15414 3	812 9	Y	738	728 0	3 8	15
01	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	6744 3	840 9	Y	764	762 0	2 8	15
02	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	7828 3	809 9	Y	735	737 0	1 8	12
03	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	8746 3	820 9	Y	745	742 0	1 8	14
04	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	7871 3	794 9	Y	722	720 0	3 8	13

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
BOUCHER 2		WELL #: C102H		RRCID -> 286506		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 11201		PERF.11480		- 19114			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	67334 X	67334	-0-	-0-	-0-	64053	3	3281	9	Y	2983	2967	0	19 8	180
12	71709 X	71709	-0-	-0-	-0-	68421	3	3288	9	Y	2989	2970	0	15 8	184
01	69673 X	69673	-0-	-0-	-0-	66569	3	3104	9	Y	2822	2824	0	23 8	159
02	65076 X	60623	-0-	-4453	-0-	58038	3	2585	9	Y	2350	2378	0	21 8	110
03	71703 X	69549	-0-	-2154	-0-	66163	3	3386	9	Y	3078	3026	0	8 8	154
04	69390 X	64801	-0-	-4589	-0-	61073	3	1	4	Y	3388	3278	0	39 8	225
						3727	9								

SANDLOT STATE		WELL #: B111SL		RRCID -> 286509		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 10802		PERF.11302		- 17189		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDLOT STATE		WELL #: U 09H		RRCID -> 286543		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10336		PERF.10863		- 16747			
11	24127 X	24127	-0-	-0-	-0-	23059	3	1068	9	Y	971	972	0	5 8	35
12	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	20698	3	1111	9	Y	1010	997	0	3 8	45
01	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	9296	3	2536	9	Y	2305	2304	0	2 8	44
02	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	4578	3	3175	9	Y	2886	2898	0	1 8	31
03	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	5140	3	3219	9	Y	2926	2919	0		38
04	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	4585	3	3108	9	Y	2825	2824	0	2 8	37

EAST CAPOTE		WELL #: B101H		RRCID -> 286562		COMPL. DATE 04/22/2019		TOTAL DEPTH 11149		PERF.11241		- 15971			
11	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6182	3	371	9	Y	337	347	0	2 8	24
12	6727 X	6347	-0-	-380	-0-	5937	3	410	9	Y	373	360	0	1 8	36
01	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7170	3	375	9	Y	341	346	0	2 8	29
02	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6363	3	419	9	Y	381	340	0	2 8	68
03	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	6509	3	535	9	Y	486	444	0	1 8	109
04	7290 X	6322	-0-	-968	-0-	5895	3	427	9	Y	388	444	0	3 8	50

SANDLOT STATE		WELL #: B109SL		RRCID -> 286584		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 10823		PERF.11250		- 17235		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST CAPOTE		WELL #: B107H		RRCID -> 286652		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 11132		PERF.11194		- 15980			
11	21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	18969	3	2338	9	Y	2125	2163	0	6 8	154
12	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	18739	3	2361	9	Y	2146	2091	0	4 8	205
01	21080 X	20448	-0-	-632	-0-	18153	3	2295	9	Y	2086	2106	0	6 8	179
02	20590 X	19982	-0-	-608	-0-	17697	3	2285	9	Y	2077	1880	0	6 8	370
03	22010 X	19688	-0-	-2322	-0-	17631	3	2057	9	Y	1870	1820	0	2 8	418
04	21300 X	18209	-0-	-3091	-0-	16486	3	1723	9	Y	1566	1772	0	10 8	202



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352										
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 287200		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
11	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	5995 3	911 9	N	828	828 0	1 8	32
12	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	6408 3	1560 9	N	1418	1366 0	2 8	82
01	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	4852 3	1291 9	N	1174	1192 0	2 8	62
02	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	4837 3	1092 9	N	993	1011 0	2 8	42
03	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	4632 3	1063 9	N	966	951 0	1 8	56
04	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	4854 3	986 9	N	896	902 0	4 8	46
-----												
SANDLOT STATE		WELL #: L 15H		RRCID -> 288008		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147				
11	117018 X	117018	-0-	-0-	-0-	113797 3	3221 9	Y	2928	2916 0	24 8	3
12	108362 X	108362	-0-	-0-	-0-	105202 3	3160 9	Y	2873	2829 0	17 8	30
01	65177 X	65177	-0-	-0-	-0-	63642 3	1535 9	Y	1395	1380 0	15 8	30
02	53431 X	53431	-0-	-0-	-0-	52244 3	1187 9	Y	1079	1074 0	10 8	25
03	61372 X	61372	-0-	-0-	-0-	60140 3	1232 9	Y	1120	1113 0	4 8	28
04	52730 X	52730	-0-	-0-	-0-	51575 3	1155 9	Y	1050	1031 0	20 8	27
-----												
SANDLOT STATE		WELL #: B113SL		RRCID -> 288009		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SANDLOT STATE		WELL #: U 13H		RRCID -> 288010		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928				
11	32118 X	32118	-0-	-0-	-0-	30491 3	1627 9	Y	1479	1475 0	7 8	-0-
12	25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	24128 3	1729 9	Y	1572	1553 0	4 8	15
01	24065 X	24065	-0-	-0-	-0-	22955 3	1110 9	Y	1009	1003 0	6 8	15
02	26397 X	26397	-0-	-0-	-0-	25371 3	1026 9	Y	933	933 0	5 8	10
03	29385 X	29385	-0-	-0-	-0-	28347 3	1038 9	Y	944	939 0	2 8	13
04	26526 X	26526	-0-	-0-	-0-	25513 3	1013 9	Y	921	912 0	10 8	12
-----												
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 288283		COMPL. DATE 12/02/2019		TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373				
11	19050 X	17548	-0-	-1502	-0-	14770 3	2778 9	Y	2525	2518 0	8 8	175
12	19685 X	18163	-0-	-1522	-0-	15182 3	2981 9	Y	2710	2660 0	6 8	219
01	20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	17402 3	2805 9	Y	2550	2578 0	11 8	180
02	21626 X	21626	-0-	-0-	-0-	18766 3	2860 9	Y	2600	2525 0	12 8	243
03	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	19271 3	2990 9	Y	2718	2573 0	2 8	386
04	21734 X	21734	-0-	-0-	-0-	19036 3	2698 9	Y	2453	2659 0	10 8	170
-----												
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 288552		COMPL. DATE 12/08/2019		TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645				
11	10170 X	9896	-0-	-274	-0-	8499 3	1397 9	Y	1270	1263 0	3 8	88
12	10509 X	9768	-0-	-741	-0-	8299 3	1469 9	Y	1335	1313 0	2 8	108
01	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	8733 3	1349 9	Y	1226	1244 0	3 8	87
02	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	8950 3	1308 9	Y	1189	1162 0	3 8	111
03	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	8794 3	1507 9	Y	1370	1285 0	1 8	195
04	9900 X	9620	-0-	-280	-0-	8334 3	1286 9	Y	1169	1279 0	4 8	81
-----												
SANDLOT STATE		WELL #: C115SL		RRCID -> 288633		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 288664		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 11178		PERF.11269		- 18237				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	13832	3	1843	9	Y	1675	1650	0	6	8	116
12	15542 X	15542	-0-	-0-	-0-	13637	3	1905	9	Y	1732	1704	0	4	8	140
01	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	14747	3	1761	9	Y	1601	1621	0	7	8	113
02	15867 X	15867	-0-	-0-	-0-	14165	3	1702	9	Y	1547	1509	0	6	8	145
03	16213 X	15593	-0-	-620	-0-	13804	3	1789	9	Y	1626	1539	0	1	8	231
04	15990 X	15119	-0-	-871	-0-	13539	3	1580	9	Y	1436	1562	0	5	8	100
-----																
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 288680		COMPL. DATE 12/08/2019		TOTAL DEPTH 11218		PERF.11352		- 20194				
11	32610 X	29386	-0-	-3224	-0-	25694	3	3692	9	Y	3356	3367	0	10	8	159
12	33697 X	31039	-0-	-2658	-0-	27245	3	3794	9	Y	3449	3441	0	8	8	159
01	35340 X	29354	-0-	-5986	-0-	25607	3	3747	9	Y	3406	3353	0	11	8	201
02	34539 X	30352	-0-	-4187	-0-	26748	3	3604	9	Y	3276	3275	0	11	8	191
03	36921 X	32287	-0-	-4634	-0-	28448	3	3839	9	Y	3490	3488	0	2	8	191
04	30030 X	28987	-0-	-1043	-0-	25425	3	3562	9	Y	3238	3236	0	12	8	181
-----																
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289056		COMPL. DATE 12/06/2019		TOTAL DEPTH 11145		PERF.11329		- 21085				
11	18660 X	16616	-0-	-2044	-0-	14204	3	2412	9	Y	2193	2194	0	4	8	104
12	19282 X	17271	-0-	-2011	-0-	14867	3	2404	9	Y	2185	2185	0	3	8	101
01	18724 X	17614	-0-	-1110	-0-	15157	3	2457	9	Y	2234	2198	0	5	8	132
02	17516 X	17451	-0-	-65	-0-	15118	3	2333	9	Y	2121	2124	0	5	8	124
03	18724 X	17418	-0-	-1306	-0-	15095	3	2323	9	Y	2112	2119	0	1	8	116
04	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	14949	3	2327	9	Y	2115	2105	0	8	8	118
-----																
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289057		COMPL. DATE 12/06/2019		TOTAL DEPTH 11204		PERF.11296		- 21225				
11	22410 X	22227	-0-	-183	-0-	19338	3	2889	9	Y	2626	2607	0	7	8	124
12	23328 X	23328	-0-	-0-	-0-	20513	3	2815	9	Y	2559	2560	0	5	8	118
01	23095 X	22748	-0-	-347	-0-	20045	3	2703	9	Y	2457	2423	0	7	8	145
02	22104 X	22104	-0-	-0-	-0-	19528	3	2576	9	Y	2342	2343	0	7	8	137
03	23343 X	21767	-0-	-1576	-0-	19247	3	2520	9	Y	2291	2301	0	2	8	125
04	22590 X	21104	-0-	-1486	-0-	18518	3	2586	9	Y	2351	2334	0	11	8	131
-----																
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 289239		COMPL. DATE 04/09/2020		TOTAL DEPTH 10984		PERF.10984		- 19608				
11	17850 X	8048	-0-	-9802	-0-	5539	3	2509	9	N	2281	2265	0	1	8	87
12	18197 X	6203	-0-	-11994	-0-	5314	3	889	9	N	808	847	0	1	8	47
01	15655 X	9548	-0-	-6107	-0-	8184	3	1364	9	N	1240	1219	0	3	8	65
02	12586 X	9702	-0-	-2884	-0-	8136	3	1566	9	N	1424	1426	0	3	8	60
03	12400 X	9950	-0-	-2450	-0-	8641	3	1309	9	N	1190	1180	0	1	8	69
04	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	8415	3	1291	9	N	1174	1178	0	5	8	60
-----																
ARMSTRONG 16		WELL #: 1		RRCID -> 289347		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 11173		PERF. 9514		- 10996				
11	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4180	3	152	9	N	138	1	8			332
12	3534 X	2951	-0-	-583	-0-	2863	3	88	9	N	80	191	1	17	8	204
01	3534 X	3078	-0-	-456	-0-	3061	3	17	9	N	15	1	8			218
02	3306 X	1911	-0-	-1395	-0-	1886	3	25	9	N	23	181	1	1	8	59
03	3534 X	2610	-0-	-924	-0-	2526	3	84	9	N	76					135
04	3420 X	1931	-0-	-1489	-0-	1930	3	1	9	N	1	1	8			135
-----																
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 289375		COMPL. DATE 04/09/2020		TOTAL DEPTH 11266		PERF.11876		- 20987				
11	53310 X	38105	-0-	-15205	-0-	34248	3	3857	9	N	3506	3589	0	12	8	133
12	52669 X	41376	-0-	-11293	-0-	36053	3	5323	9	N	4839	4683	0	8	8	281
01	47616 X	41516	-0-	-6100	-0-	36265	3	5251	9	N	4774	4792	0	13	8	250
02	42595 X	42595	-0-	-0-	-0-	37264	3	5331	9	N	4846	4879	0	12	8	205
03	46438 X	46438	-0-	-0-	-0-	40419	3	6019	9	N	5472	5357	0	5	8	315
04	43588 X	43588	-0-	-0-	-0-	38271	3	5317	9	N	4834	4873	0	28	8	248

PHANTOM (WOLFPCAMP)																		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
PYTHIAN //CONT.// 703352																		
WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
-----																		
PYTHIAN																		
WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193																		
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																		
NORTH GOAT 2 UNIT																		
WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609																		
11	51337	X		51337	-0-	-0-	-0-	43242	3	3	4	N	7356	7379	0	14	8	157
								8092	9									
12	52021	X		52021	-0-	-0-	-0-	44002	3	2	4	N	7288	7274	0	10	8	161
								8017	9									
01	46728	X		46728	-0-	-0-	-0-	39745	3	2	4	N	6346	6247	0	15	8	245
								6981	9									
02	49248	X		49248	-0-	-0-	-0-	42152	3	11	4	N	6441	6538	0	15	8	133
								7085	9									
03	47664	X		47664	-0-	-0-	-0-	40807	3	6857	9	N	6234	6203	0	5	8	159
04	44753	X		44753	-0-	-0-	-0-	37869	3	6884	9	N	6258	6191	0	24	8	202
-----																		
NORTH GOAT 2 UNIT																		
WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652																		
11	41590	X		41590	-0-	-0-	-0-	34325	3	3	4	N	6602	6548	0	10	8	141
								7262	9									
12	42091	X		42091	-0-	-0-	-0-	35512	3	2	4	N	5979	5980	0	8	8	132
								6577	9									
01	37413	X		37413	-0-	-0-	-0-	31856	3	1	4	N	5051	4976	0	12	8	195
								5556	9									
02	42575	X		42575	-0-	-0-	-0-	36808	3	10	4	N	5234	5309	0	12	8	108
								5757	9									
03	45562	X		45562	-0-	-0-	-0-	40473	3	5089	9	N	4626	4611	0	5	8	118
04	43237	X		43237	-0-	-0-	-0-	38069	3	5168	9	N	4698	4642	0	23	8	151
-----																		
ARMSTRONG 14																		
WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436																		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
MEEKER UNIT 05		WELL #: 13		RRCID -> 289551		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2023																

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289555		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060								
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOUCHER 2		WELL #: 2		RRCID -> 289622		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663								
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023																

MEEKER 18		WELL #: 2		RRCID -> 289761		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946								
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #: L 07H		RRCID -> 289763		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434									
11	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	7922	3	2290	9	N	2082	2054	0	2	8	265
12	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	7761	3	2112	9	N	1920	2002	0	2	8	181
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	6278	3	1746	9	N	1587	1480	0	2	8	286
02	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	16276	3	1234	9	N	1122	1162	0	5	8	241
03	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	8254	3	1827	9	N	1661	1767	0	1	8	134
04	9750	X	7478	-0-	-2272	-0-	5635	3	1843	9	N	1675	1646	0	3	8	160

UINTA		WELL #: 0204H		RRCID -> 289766		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286									
11	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	17476	3	1631	9	Y	1483	1504	0	4	8	82
12	19375	X	16329	-0-	-3046	-0-	14502	3	1827	9	Y	1661	1633	0	2	8	108
01	19375	X	11902	-0-	-7473	-0-	10741	3	1161	9	Y	1055	1070	0	3	8	90
02	18473	X	15254	-0-	-3219	-0-	13904	3	1350	9	Y	1227	1187	0	3	8	127
03	21062	X	21062	-0-	-0-	-0-	18374	3	2688	9	Y	2444	2411	0	1	8	159
04	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	17029	3	2838	9	Y	2580	2506	0	7	8	226

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
NORTH MITRE WOLFPCAMP UNIT		WELL #:		2101H	RRCID ->	289768	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	11085	-	20580	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		8550 X	7530	-0-	-1020	-0-	5696	3	1834	9	N	1667	1652	0	212
12		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	5533	3	1722	9	N	1565	1628	0	148
01		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	3633	3	1146	9	N	1042	1001	0	188
02		7279 X	5844	-0-	-1435	-0-	4778	3	1066	9	N	969	946	0	209
03		7781 X	7628	-0-	-153	-0-	6205	3	1423	9	N	1294	1397	0	105
04		7530 X	5922	-0-	-1608	-0-	4527	3	1395	9	N	1268	1249	0	121
-----															
JAMES 02		WELL #:		1401H	RRCID ->	289769	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	11075	-	12707	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
-----															
BOUCHER 2		WELL #:		1	RRCID ->	289771	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11629	PERF.	10373	-	11138	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
-----															
HARRISON STATE C20		WELL #:		1401H	RRCID ->	289772	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	11718	-	16629	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01		849 X	849	-0-	-0-	-0-	848	3	1	4	N	-0-			49
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04		810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			49
-----															
MEEKER 18		WELL #:		6	RRCID ->	289786	COMPL. DATE	09/02/2012	TOTAL DEPTH	11256	PERF.	9607	-	10325	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ARMSTRONG 14		WELL #:		1	RRCID ->	289984	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11381	PERF.	8860	-	11126	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352										
CAPPLETON WEST UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	290161	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10618	- 19172
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	48660 X	34825	-0-	-13835	-0-	30162 3	4663 9	N	4239	4161 0		100
12	50282 X	42627	-0-	-7655	-0-	37174 3	5453 9	N	4957	4972 0		85
01	48236 X	41873	-0-	-6363	-0-	36782 3	5091 9	N	4628	4638 0		75
02	41731 X	-0-	-0-	-41731	-0-			N	4408	4377 0		106
03	42780 X	40048	-0-	-2732	-0-	35118 3	4930 9	N	4482	4498 0		90
04	41250 X	37696	-0-	-3554	-0-	33001 3	4695 9	N	4268	4331 0		27
-----												
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	290192	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	10941	- 20770
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CAPPLETON EAST UNIT G		WELL #: 7H		RRCID ->	290218	COMPL. DATE	07/13/2021	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	10894	- 20523
11	20250 X	7966	-0-	-12284	-0-	4127 3	3839 9	N	3490	3423 0		82
12	20925 X	11201	-0-	-9724	-0-	6407 3	4794 9	N	4358	4365 0		75
01	18042 X	9788	-0-	-8254	-0-	5539 3	4249 9	N	3863	3875 0		63
02	10179 X	-0-	-0-	-10179	-0-			N	2814	2810 0		67
03	11191 X	4799	-0-	-6392	-0-	1638 3	3161 9	N	2874	2884 0		57
04	10830 X	3213	-0-	-7617	-0-	1009 3	2204 9	N	2004	2048 0		13
-----												
CAPPLETON WEST UNIT E		WELL #: 5H		RRCID ->	290220	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10840	- 20357
11	49800 X	31477	-0-	-18323	-0-	27100 3	4377 9	N	3979	3906 0		93
12	51460 X	42707	-0-	-8753	-0-	37164 3	5543 9	N	5039	5046 0		86
01	46965 X	42047	-0-	-4918	-0-	36499 3	5548 9	N	5044	5048 0		82
02	39266 X	-0-	-0-	-39266	-0-			N	4398	4375 0		105
03	42718 X	40732	-0-	-1986	-0-	35646 3	5086 9	N	4624	4637 0		92
04	41340 X	39594	-0-	-1746	-0-	34539 3	5055 9	N	4595	4658 0		29
-----												
CAPPLETON WEST UNIT D		WELL #: 4H		RRCID ->	290222	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	11208	- 20670
11	87570 X	64354	-0-	-23216	-0-	59457 3	4897 9	N	4452	4370 0		105
12	90489 X	76939	-0-	-13550	-0-	70691 3	6248 9	N	5680	5688 0		97
01	84568 X	74486	-0-	-10082	-0-	68325 3	6161 9	N	5601	5607 0		91
02	73370 X	-0-	-0-	-73370	-0-			N	4755	4732 0		114
03	76942 X	69968	-0-	-6974	-0-	64537 3	5431 9	N	4937	4952 0		99
04	74460 X	64906	-0-	-9554	-0-	59757 3	5149 9	N	4681	4750 0		30
-----												
CAPPLETON EAST UNIT F		WELL #: 6H		RRCID ->	290238	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10842	- 20375
11	47010 X	27662	-0-	-19348	-0-	24182 3	3480 9	N	3164	3108 0		74
12	48577 X	36119	-0-	-12458	-0-	31423 3	4696 9	N	4269	4270 0		73
01	47337 X	35408	-0-	-11929	-0-	30789 3	4619 9	N	4199	4204 0		68
02	40136 X	-0-	-0-	-40136	-0-			N	2718	2721 0		65
03	39711 X	27396	-0-	-12315	-0-	23872 3	3524 9	N	3204	3205 0		64
04	34950 X	22600	-0-	-12350	-0-	19606 3	2994 9	N	2722	2769 0		17
-----												
CAPPLETON EAST UNIT I		WELL #: 9H		RRCID ->	290273	COMPL. DATE	07/13/2021	TOTAL DEPTH	10584	PERF.	10809	- 20416
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-







PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803														
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		20121 X	20121	-0-	-0-	-0-	710 1	16261 2	N	2833	2879 1	47 8		326
							34 4	3116 9						
12		12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	550 1	9855 2	N	1881	1894 1	26 8		287
							48 4	2069 9						
01		12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	573 1	9373 2	N	2096	2072 1	26 8		285
							69 4	2306 9						
02		15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	678 1	11817 2	N	2431	2373 1	39 8		304
							564 4	2674 9						
03		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	640 1	5298 2	N	1851	1840 1	30 8		285
							19 4	2036 9						
04		13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	770 1	9750 2	N	2266	2124 1	36 8		391
							2493 9							
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029														
11		43026 X	43026	-0-	-0-	-0-	508 1	39483 2	Y	2597	2458 1	187 8		132
							178 4	2857 9						
12		42185 X	42185	-0-	-0-	-0-	492 1	37570 2	Y	3701	3590 1	86 8		157
							52 4	4071 9						
01		37921 X	37921	-0-	-0-	-0-	455 1	33438 2	Y	3502	3482 1	40 8		137
							176 4	3852 9						
02		35093 X	35093	-0-	-0-	-0-	443 1	30926 2	Y	3333	3288 1	52 8		130
							58 4	3666 9						
03		38717 X	38717	-0-	-0-	-0-	513 1	34705 2	Y	3121	3040 1	65 8		146
							66 4	3433 9						
04		37508 X	37508	-0-	-0-	-0-	480 1	33304 2	Y	3376	3341 1	56 8		125
							10 4	3714 9						
BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833														
11		65606 X	65606	-0-	-0-	-0-	617 1	62484 2	Y	2149	2068 1	56 8		393
							141 4	2364 9						
12		80221 X	80221	-0-	-0-	-0-	726 1	76518 2	Y	2669	2606 1	51 8		405
							41 4	2936 9						
01		71357 X	71357	-0-	-0-	-0-	710 1	67902 2	Y	2483	2518 1	32 8		338
							14 4	2731 9						
02		69507 X	69507	-0-	-0-	-0-	675 1	66347 2	Y	2241	2200 1			379
							20 4	2465 9						
03		73203 X	73203	-0-	-0-	-0-	738 1	69759 2	Y	2441	2484 1	22 8		314
							21 4	2685 9						
*04		71232 X	71232	-0-	-0-	-0-	706 1	67595 2	Y	2564	2476 1	59 8		343
							111 4	2820 9						
BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031														
11		9660 X	9572	-0-	-88	-0-	1044 1	6365 2	Y	1947	1966 1	14 8		405
							21 4	2142 9						
12		11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	7860 2	1111 4	Y	1972	1945 1	11 8		421
							2169 9							
01		10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	1065 1	7516 2	Y	2006	1976 1	7 8		444
							2207 9							
02		9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	1026 1	7116 2	Y	1674	1750 1			368
							1841 9							
03		10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	1113 1	7104 2	Y	1902	1849 1	5 8		416
							2092 9							
04		9870 X	9868	-0-	-2	-0-	1077 1	6793 2	Y	1813	1785 1	12 8		432
							4 4	1994 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		44130 X	43563	-0-	-567	-0-	1130 1	36395 2	Y	5336	5238 1	37 8		542
							168 4	5870 9						
12		45601 X	39408	-0-	-6193	-0-	1156 1	32153 2	Y	5393	5431 1	18 8		486
							167 4	5932 9						
01		45601 X	36778	-0-	-8823	-0-	1115 1	29836 2	Y	5070	4898 1	183 8		475
							250 4	5577 9						
02		42108 X	38620	-0-	-3488	-0-	1156 1	32153 2	Y	4676	4557 1	110 8		484
							167 4	5144 9						
03		45012 X	41439	-0-	-3573	-0-	1107 1	35017 2	Y	4616	4607 1	20 8		473
							237 4	5078 9						
04		43560 X	37027	-0-	-6533	-0-	1282 1	30339 2	Y	4843	4826 1	18 8		472
							79 4	5327 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 09/16/2023 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592														
11		40470 X	33835	-0-	-6635	-0-	810 1	27866 2	Y	4575	4543 1	31 8		471
							126 4	5033 9						
12		34479 X	34479	-0-	-0-	-0-	1038 1	28836 2	Y	4037	4116 1	24 8		368
							164 4	4441 9						
01		31918 X	31918	-0-	-0-	-0-	996 1	26196 2	Y	4067	4025 1	20 8		390
							252 4	4474 9						
02		34136 X	34136	-0-	-0-	-0-	1038 1	28836 2	Y	3725	3695 1	28 8		392
							164 4	4098 9						
03		39532 X	39532	-0-	-0-	-0-	1029 1	34310 2	Y	3620	3609 1	33 8		370
							211 4	3982 9						
04		33840 X	21877	-0-	-11963	-0-	759 1	18367 2	Y	2478	2569 1	28 8		251
							25 4	2726 9						
BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970														
11		10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	1074 1	6830 2	Y	2111	2134 1	13 8		410
							328 4	2322 9						
12		9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	1105 1	6363 2	Y	2078	1988 1	9 8		491
							2286 9							
01		8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	987 1	5259 2	Y	1726	1573 1	5 8		639
							2 4	1899 9						
02		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	793 1	4193 2	Y	1336	1356 1			619
							60 4	1470 9						
03		9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	1093 1	6359 2	Y	1767	1891 1	4 8		491
							1944 9							
*04		9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	1039 1	6146 2	Y	1633	1638 1	9 8		477
							76 4	1796 9						
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432														
11		37470 X	30857	-0-	-6613	-0-	710 1	26740 2	N	3066	2989 1	55 8		382
							34 4	3373 9						
12		38719 X	34594	-0-	-4125	-0-	744 1	30192 2	N	3308	3280 1	42 8		368
							19 4	3639 9						
01		38719 X	33018	-0-	-5701	-0-	672 1	28509 2	N	3233	3182 1	34 8		385
							281 4	3556 9						
02		34481 X	30785	-0-	-3696	-0-	678 1	25805 2	N	2786	2771 1	48 8		352
							1237 4	3065 9						
03		38563 X	38563	-0-	-0-	-0-	741 1	33959 2	N	3506	3435 1	58 8		365
							6 4	3857 9						
*04		36509 X	36509	-0-	-0-	-0-	801 1	32082 2	N	3296	3280 1	49 8		332
							3626 9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803		WELL #:		1H	RRCID -> 288304	COMPL. DATE 09/25/2023	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10813	-		15873						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11	24344	X	24344	-0-	-0-	-0-	1070	1	20929	2	N	2104	2157	1	14	8	664
							31	4	2314	9							
12	21979	X	18356	-0-	-3623	-0-	1079	1	14802	2	N	2196	2388	1	9	8	463
							59	4	2416	9							
01	25141	X	21722	-0-	-3419	-0-	987	1	18245	2	N	2226	2207	1	8	8	474
							41	4	2449	9							
02	23519	X	22949	-0-	-570	-0-	926	1	20020	2	N	1821	1900	1	10	8	385
							2003	9									
03	25141	X	24872	-0-	-269	-0-	1055	1	21511	2	N	2096	2011	1	12	8	458
							2306	9									
04	25289	X	25289	-0-	-0-	-0-	1052	1	21720	2	N	2288	2008	1	15	8	723
							2517	9									
-----																	
DARCY STATE 22		WELL #:		2H	RRCID -> 288314	COMPL. DATE 09/27/2023	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10870	-		15868						
11	17820	X	14342	-0-	-3478	-0-	1070	1	11133	2	N	1924	1913	1	14	8	572
							23	4	2116	9							
12	17918	X	13861	-0-	-4057	-0-	1078	1	10557	2	N	1870	1947	1	10	8	485
							169	4	2057	9							
01	17918	X	13180	-0-	-4738	-0-	986	1	10144	2	N	1864	1825	1	8	8	516
							2050	9									
02	16066	X	12286	-0-	-3780	-0-	926	1	9596	2	N	1604	1636	1	10	8	474
							1764	9									
03	16306	X	13080	-0-	-3226	-0-	1054	1	10198	2	N	1662	1632	1	13	8	491
							1828	9									
04	14340	X	12958	-0-	-1382	-0-	1058	1	10045	2	N	1686	1471	1	14	8	692
							1855	9									
-----																	
EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #:		2H	RRCID -> 288641	COMPL. DATE 01/29/2023	TOTAL DEPTH 11640	PERF.12123	-		21384						
11	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	21219	2	245	4	Y	1374	1357	1	22	8	118
							1511	9									
12	22926	X	22926	-0-	-0-	-0-	21259	2	70	4	Y	1452	1439	1	16	8	115
							1597	9									
01	23662	X	23662	-0-	-0-	-0-	21606	2	366	4	Y	1536	1540	1	14	8	97
							1690	9									
02	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	20696	2	588	4	Y	1195	1187	1	16	8	89
							1315	9									
03	24651	X	24651	-0-	-0-	-0-	23279	2	27	4	Y	1223	1206	1	19	8	87
							1345	9									
04	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	19964	2	39	4	Y	1184	1175	1	16	8	80
							1302	9									
-----																	
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #:		9H	RRCID -> 288796	COMPL. DATE 07/10/2021	TOTAL DEPTH 11346	PERF.11667	-		16700						
11	51454	X	51454	-0-	-0-	-0-	1289	1	44621	2	N	4767	4696	1	49	8	212
							300	4	5244	9							
12	50534	X	50534	-0-	-0-	-0-	1428	1	45537	2	N	3164	3076	1	41	8	259
							89	4	3480	9							
01	50326	X	50326	-0-	-0-	-0-	1322	1	45279	2	N	3118	3071	1	33	8	273
							295	4	3430	9							
02	46742	X	46742	-0-	-0-	-0-	1233	1	42119	2	N	2897	2875	1	41	8	254
							203	4	3187	9							
03	50499	X	50499	-0-	-0-	-0-	1375	1	44837	2	N	3751	3661	1	51	8	293
							161	4	4126	9							
04	48560	X	48560	-0-	-0-	-0-	1377	1	44146	2	N	2739	2704	1	49	8	279
							24	4	3013	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803															
BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	16050 X	10813	-0-	-5237	-0-	364 1 21 4	8940 2 1488 9	Y	1353	1327 1	13 8	55			
12	20305 X	14280	-0-	-6025	-0-	586 1 37 4	12121 2 1536 9	Y	1396	1383 1	12 8	56			
01	20305 X	19209	-0-	-1096	-0-	874 1 59 4	16408 2 1868 9	Y	1698	1679 1	13 8	62			
02	18995 X	-0-	-0-	-18995	-0-			Y	-0-			62			
03	14291 X	6989	-0-	-7302	-0-	122 1 249 4	6009 2 609 9	Y	554	537 1	17 8	62			
04	27971 X	27971	-0-	-0-	-0-	179 1 217 4	23785 2 3790 9	Y	3445	3401 1	61 8	45			
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541															
11	34440 X	33462	-0-	-978	-0-	883 1 851 4	27415 2 4313 9	Y	3921	4005 1	17 8	102			
12	41856 X	41856	-0-	-0-	-0-	483 1 462 4	35855 2 5056 9	Y	4596	4671 1	14 8	13			
01	37024 X	37024	-0-	-0-	-0-	443 1 653 4	31684 2 4244 9	Y	3858	3789 1	12 8	70			
02	40664 X	40664	-0-	-0-	-0-	483 1 462 4	35855 2 3864 9	Y	3513	3487 1	15 8	81			
03	40807 X	40807	-0-	-0-	-0-	477 1 129 4	36582 2 3619 9	Y	3290	3297 1	18 8	56			
*04	38845 X	38845	-0-	-0-	-0-	351 1 161 4	34352 2 3981 9	Y	3619	3583 1	18 8	74			
BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126															
11	10620 X	7076	-0-	-3544	-0-	219 1 17 4	5465 2 1375 9	Y	1250	1232 1	10 8	51			
12	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	553 1 1821 9	11905 2 7540 2	Y	1655	1627 1	13 8	66			
01	13981 X	9733	-0-	-4248	-0-	385 1 14 4	1794 9	Y	1631	1626 1	11 8	60			
02	13079 X	-0-	-0-	-13079	-0-			Y	-0-			60			
03	14291 X	5043	-0-	-9248	-0-	112 1 493 4	4274 2 164 9	Y	149	134 1	15 8	60			
04	24814 X	24814	-0-	-0-	-0-	161 1 197 4	21543 2 2913 9	Y	2648	2616 1	57 8	35			
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616															
11	35910 X	24834	-0-	-11076	-0-	914 1 813 4	20875 2 2232 9	Y	2029	2116 1	13 8	77			
12	34472 X	21997	-0-	-12475	-0-	256 1 243 4	19276 2 2222 9	Y	2020	2065 1	9 8	23			
01	28582 X	20862	-0-	-7720	-0-	253 1 390 4	18041 2 2178 9	Y	1980	1960 1	7 8	36			
02	24012 X	21900	-0-	-2112	-0-	256 1 243 4	19276 2 2125 9	Y	1932	1915 1	9 8	44			
03	30739 X	30739	-0-	-0-	-0-	296 1 97 4	28305 2 2041 9	Y	1855	1840 1	12 8	47			
04	24840 X	20055	-0-	-4785	-0-	182 1 86 4	17986 2 1801 9	Y	1637	1639 1	11 8	34			

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		22080 X	18142	-0-	-3938	-0-	737 1	16006 2	Y	1197	1175 1	9 8		96
							82 4	1317 9						
12		21018 X	15862	-0-	-5156	-0-	580 1	14078 2	Y	1094	1127 1	6 8		57
							1 4	1203 9						
01		22103 X	14216	-0-	-7887	-0-	574 1	12408 2	Y	1046	1032 1	4 8		67
							83 4	1151 9						
02		20677 X	16149	-0-	-4528	-0-	673 1	14431 2	Y	920	922 1			65
							33 4	1012 9						
03		22103 X	16566	-0-	-5537	-0-	562 1	14872 2	Y	1001	987 1	2 8		77
							31 4	1101 9						
*04		18283 X	18283	-0-	-0-	-0-	635 1	16492 2	Y	980	968 1	6 8		83
							78 4	1078 9						
BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042														
11		33630 X	20052	-0-	-13578	-0-	766 1	17421 2	Y	1642	1639 1	12 8		135
							59 4	1806 9						
12		30876 X	22939	-0-	-7937	-0-	814 1	19799 2	Y	2114	2130 1	11 8		108
							1 4	2325 9						
01		30876 X	22740	-0-	-8136	-0-	902 1	19399 2	Y	2100	2066 1	7 8		135
							129 4	2310 9						
02		28884 X	21846	-0-	-7038	-0-	885 1	18914 2	Y	1818	1824 1			129
							47 4	2000 9						
03		29078 X	22778	-0-	-6300	-0-	743 1	19887 2	Y	1913	1889 1	5 8		148
							44 4	2104 9						
*04		23235 X	23235	-0-	-0-	-0-	773 1	20435 2	Y	1762	1747 1	12 8		151
							89 4	1938 9						
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316														
11		85800 X	68171	-0-	-17629	-0-	1070 1	64780 2	N	2102	2035 1	45 8		410
							9 4	2312 9						
12		87916 X	77060	-0-	-10856	-0-	1078 1	73324 2	N	2380	2418 1	37 8		335
							40 4	2618 9						
01		84320 X	71775	-0-	-12545	-0-	982 1	68267 2	N	2295	2223 1	30 8		377
							1 4	2525 9						
02		75603 X	64238	-0-	-11365	-0-	926 1	61204 2	N	1916	1878 1	38 8		377
							2108 9							
03		80352 X	67993	-0-	-12359	-0-	1054 1	64661 2	N	2058	2001 1	43 8		391
							14 4	2264 9						
04		74580 X	64973	-0-	-9607	-0-	1058 1	61831 2	N	1888	1916 1	37 8		326
							7 4	2077 9						
DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314														
11		36300 X	34253	-0-	-2047	-0-	473 1	30554 2	Y	2846	2837 1	19 8		120
							95 4	3131 9						
12		37510 X	33319	-0-	-4191	-0-	375 1	29921 2	Y	2631	2635 1	12 8		104
							129 4	2894 9						
01		39618 X	30585	-0-	-9033	-0-	331 1	27686 2	Y	2324	2327 1	10 8		91
							12 4	2556 9						
02		37062 X	30330	-0-	-6732	-0-	27087 2	8 4	Y	2628	2579 1	14 8		126
							344 8	2891 9						
03		39618 X	31118	-0-	-8500	-0-	389 1	27760 2	Y	2661	2645 1	16 8		126
							42 4	2927 9						
04		34260 X	23480	-0-	-10780	-0-	298 1	20945 2	Y	2002	2011 1	12 8		105
							35 4	2202 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803											
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		5H	RRCID -> 290415	COMPL. DATE 04/28/2021		TOTAL DEPTH	9586	PERF.	9913	- 19705	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		60360 X	53981	-0-	-6379	-0-	1012 1	47134 2	Y	5196	5114 1	31 8	157
							119 4	5716 9					
12		58125 X	57227	-0-	-898	-0-	1116 1	50563 2	Y	4991	5011 1	21 8	116
							58 4	5490 9					
01		58125 X	53620	-0-	-4505	-0-	1038 1	47376 2	Y	4400	4442 1	17 8	57
							366 4	4840 9					
02		56160 X	56160	-0-	-0-	-0-	1116 1	50563 2	Y	4021	4006 1	22 8	50
							58 4	4423 9					
03		57226 X	54177	-0-	-3049	-0-	885 1	49364 2	Y	3473	3455 1	25 8	43
							108 4	3820 9					
*04		57409 X	57409	-0-	-0-	-0-	1206 1	51526 2	Y	4143	4101 1	27 8	58
							120 4	4557 9					
-----													
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		6H	RRCID -> 290422	COMPL. DATE 04/29/2021		TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9734	- 19484	
11		53162 X	53162	-0-	-0-	-0-	980 1	45800 2	Y	5694	5608 1	36 8	172
							119 4	6263 9					
12		46407 X	42526	-0-	-3881	-0-	808 1	36550 2	Y	4655	4698 1	20 8	109
							47 4	5121 9					
01		46407 X	42435	-0-	-3972	-0-	798 1	36555 2	Y	4351	4385 1	18 8	57
							296 4	4786 9					
02		51388 X	41948	-0-	-9440	-0-	808 1	36550 2	Y	4130	4114 1	22 8	51
							47 4	4543 9					
03		56024 X	56024	-0-	-0-	-0-	871 1	50280 2	Y	4337	4308 1	27 8	53
							102 4	4771 9					
04		53160 X	37917	-0-	-15243	-0-	775 1	33318 2	Y	3405	3389 0	21 8	48
							78 4	3746 9					
-----													
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		7H	RRCID -> 290424	COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9885	- 19729	
11		51420 X	51358	-0-	-62	-0-	924 1	43762 2	Y	5987	5857 1	31 8	180
							86 4	6586 9					
12		51057 X	49301	-0-	-1756	-0-	919 1	42076 2	Y	5689	5718 1	19 8	132
							48 4	6258 9					
01		51057 X	36637	-0-	-14420	-0-	624 1	31091 2	Y	4159	4223 1	14 8	54
							347 4	4575 9					
02		49648 X	48740	-0-	-908	-0-	919 1	42076 2	Y	5179	5147 1	22 8	64
							48 4	5697 9					
03		63136 X	63136	-0-	-0-	-0-	950 1	56319 2	Y	5236	5208 1	27 8	65
							107 4	5760 9					
*04		51360 X	43230	-0-	-8130	-0-	878 1	37505 2	Y	4331	4314 0	21 8	61
							83 4	4764 9					
-----													
DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:		2H	RRCID -> 291691	COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH	11094	PERF.	11425	- 21099	
11		121530 X	92694	-0-	-28836	-0-	967 1	88171 2	Y	3092	3066 1	44 8	129
							155 4	3401 9					
12		110949 X	104118	-0-	-6831	-0-	1215 1	99204 2	Y	2932	2919 1	27 8	115
							474 4	3225 9					
01		105435 X	105435	-0-	-0-	-0-	1198 1	100588 2	Y	3274	3233 1	30 8	126
							48 4	3601 9					
02		95285 X	95285	-0-	-0-	-0-	1155 1	90819 2	Y	2984	2930 1	37 8	143
							29 4	3282 9					
03		101060 X	95710	-0-	-5350	-0-	1248 1	91199 2	Y	2848	2814 1	43 8	134
							130 4	3133 9					
04		97800 X	92664	-0-	-5136	-0-	1255 1	88283 2	Y	2709	2664 1	39 8	140
							146 4	2980 9					

-----														
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	47880	X	38305	-0-	-9575	-0-	493 1	33622 2	Y	3732	3721 1	20 8	157	
							85 4	4105 9						
12	42904	X	40410	-0-	-2494	-0-	445 1	35671 2	Y	3751	3746 1	15 8	147	
							168 4	4126 9						
01	40362	X	36576	-0-	-3786	-0-	383 1	32341 2	Y	3492	3492 1	11 8	136	
							11 4	3841 9						
02	37456	X	37456	-0-	-0-	-0-	422 1	33156 2	Y	3516	3467 1	16 8	169	
							10 4	3868 9						
03	40362	X	35455	-0-	-4907	-0-	439 1	31390 2	Y	3255	3253 1	16 8	155	
							45 4	3581 9						
04	39060	X	33307	-0-	-5753	-0-	421 1	29468 2	Y	3062	3044 1	14 8	159	
							50 4	3368 9						
-----														
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050														
11	143460	X	97456	-0-	-46004	-0-	1006 1	93270 2	Y	2871	2857 1	54 8	121	
							22 4	3158 9						
12	127682	X	118748	-0-	-8934	-0-	1412 1	113106 2	Y	3436	3379 1	45 8	133	
							450 4	3780 9						
01	113832	X	108675	-0-	-5157	-0-	1231 1	103669 2	Y	3390	3356 1	36 8	131	
							46 4	3729 9						
02	106488	X	100672	-0-	-5816	-0-	1222 1	96061 2	Y	3054	2993 1	46 8	146	
							30 4	3359 9						
03	113832	X	99939	-0-	-13893	-0-	1305 1	95348 2	Y	2868	2828 1	51 8	135	
							131 4	3155 9						
04	110160	X	96709	-0-	-13451	-0-	1315 1	92252 2	Y	2719	2669 1	45 8	140	
							151 4	2991 9						
-----														
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660														
11	67860	X	61175	-0-	-6685	-0-	56654 2	82 4	Y	4035	4065 1	59 8	104	
							4439 9							
12	70122	X	68726	-0-	-1396	-0-	63623 2	197 4	Y	4460	4405 1	51 8	108	
							4906 9							
01	67239	X	60784	-0-	-6455	-0-	55858 2	391 4	Y	4123	4056 1	40 8	135	
							4535 9							
02	60784	X	56505	-0-	-4279	-0-	52299 2	20 4	Y	3805	3736 1	51 8	153	
							4186 9							
03	68727	X	57695	-0-	-11032	-0-	53153 2	166 4	Y	3978	3919 1	58 8	154	
							4376 9							
04	66510	X	51609	-0-	-14901	-0-	47665 2	7 4	Y	3579	3511 1	48 8	174	
							3937 9							
-----														
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12235 - 19424														
11	71700	X	70573	-0-	-1127	-0-	65988 2	95 4	Y	4082	4097 1	61 8	105	
							4490 9							
12	75361	X	75361	-0-	-0-	-0-	70375 2	227 4	Y	4326	4276 1	51 8	104	
							4759 9							
01	72016	X	72016	-0-	-0-	-0-	66618 2	720 4	Y	4253	4175 1	44 8	138	
							4678 9							
02	67449	X	67449	-0-	-0-	-0-	63220 2	25 4	Y	3822	3752 1	54 8	154	
							4204 9							
03	68425	X	68425	-0-	-0-	-0-	63876 2	197 4	Y	3956	3897 1	60 8	153	
							4352 9							
04	63180	X	61169	-0-	-2011	-0-	57081 2	6 4	Y	3711	3634 1	50 8	180	
							4082 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
BROWN STATE 44-2 WELL #: 7H RRCID -> 292999 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11091 - 16062														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		42990 X	39111	-0-	-3879	-0-	1579 1	34706 2	Y	2437	2354 1	23 8		193
							145 4	2681 9						
12		41919 X	40180	-0-	-1739	-0-	1475 1	35854 2	Y	2589	2630 1	19 8		133
							3 4	2848 9						
01		39006 X	39006	-0-	-0-	-0-	1605 1	34269 2	Y	2647	2598 1	12 8		170
							220 4	2912 9						
02		34771 X	33784	-0-	-987	-0-	1403 1	30069 2	Y	2035	2060 1			145
							73 4	2239 9						
03		37169 X	34378	-0-	-2791	-0-	1167 1	31135 2	Y	1825	1820 1	7 8		143
							68 4	2008 9						
*04		36669 X	36669	-0-	-0-	-0-	1276 1	32797 2	Y	2218	2156 1	19 8		186
							156 4	2440 9						
BROWN STATE 44-2 WELL #: 8H RRCID -> 293000 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11180 - 16164														
11		35250 X	32796	-0-	-2454	-0-	1317 1	29068 2	Y	2073	2008 1	17 8		165
							131 4	2280 9						
12		38443 X	38443	-0-	-0-	-0-	1420 1	34622 2	Y	2181	2220 1	14 8		112
							2 4	2399 9						
01		33336 X	33336	-0-	-0-	-0-	1374 1	29650 2	Y	1956	1934 1	8 8		126
							160 4	2152 9						
02		32378 X	32378	-0-	-0-	-0-	1342 1	28941 2	Y	1847	1843 1			130
							63 4	2032 9						
03		33590 X	33590	-0-	-0-	-0-	1125 1	30197 2	Y	1995	1966 1	5 8		154
							73 4	2195 9						
04		30870 X	20868	-0-	-10002	-0-	647 1	18783 2	Y	1246	1278 1	12 8		110
							67 4	1371 9						
BERGMAN STATE 38 WELL #: 1H RRCID -> 293068 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10680 - 15141														
11		51750 X	33983	-0-	-17767	-0-	1392 1	29422 2	Y	2847	2794 1	21 8		117
							37 4	3132 9						
12		46284 X	26405	-0-	-19879	-0-	1094 1	22533 2	Y	2461	2467 1	12 8		99
							71 4	2707 9						
01		39804 X	20334	-0-	-19470	-0-	905 1	16786 2	Y	2339	2343 1	8 8		87
							70 4	2573 9						
02		37236 X	-0-	-0-	-37236	-0-			Y	-0-				87
03		39804 X	13555	-0-	-26249	-0-	381 1	10882 2	Y	797	762 1	35 8		87
							1415 4	877 9						
04		33990 X	22571	-0-	-11419	-0-	146 1	19377 2	Y	2607	2619 1	40 8		35
							180 4	2868 9						
BERGMAN STATE 38 WELL #: 4H RRCID -> 293087 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10682 - 15331														
11		58950 X	47821	-0-	-11129	-0-	2030 1	42342 2	Y	3058	3003 1	17 8		125
							85 4	3364 9						
12		49648 X	48569	-0-	-1079	-0-	2085 1	42845 2	Y	3203	3187 1	13 8		128
							116 4	3523 9						
01		45776 X	45776	-0-	-0-	-0-	2161 1	40460 2	Y	2737	2753 1	10 8		102
							144 4	3011 9						
02		38512 X	-0-	-0-	-38512	-0-			Y	-0-				102
03		41168 X	2144	-0-	-39024	-0-	35 1	2054 2	Y	48	39 1	9 8		102
							2 4	53 9						
04		39840 X	16813	-0-	-23027	-0-	117 1	14810 2	Y	1593	1641 1	32 8		22
							134 4	1752 9						



PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 10H RRCID -> 293274 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11685 - 15828														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	53070	X	50791	-0-	-2279	-0-	580 1	46422 2	Y	3246	3116 1	77 8		168
							218 4	3571 9						
12	54566	X	54566	-0-	-0-	-0-	684 1	51038 2	Y	2468	2469 1	59 8		108
							129 4	2715 9						
01	53785	X	53235	-0-	-550	-0-	670 1	49449 2	Y	2580	2540 1	48 8		100
							278 4	2838 9						
02	51156	X	51156	-0-	-0-	-0-	766 1	47637 2	Y	2333	2284 1	58 8		91
							187 4	2566 9						
03	59034	X	59034	-0-	-0-	-0-	821 1	54826 2	Y	2982	2864 1	71 8		138
							107 4	3280 9						
04	52800	X	52194	-0-	-606	-0-	696 1	48001 2	Y	3166	3129 1	58 8		117
							14 4	3483 9						
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 2H RRCID -> 293354 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11920 - 20818														
11	78473	X	78473	-0-	-0-	-0-	975 1	72621 2	Y	3967	3851 1	110 8		208
							513 4	4364 9						
12	76725	X	75585	-0-	-1140	-0-	929 1	69369 2	Y	4604	4539 1	75 8		198
							223 4	5064 9						
01	73067	X	68480	-0-	-4587	-0-	847 1	62017 2	Y	4817	4763 1	65 8		187
							317 4	5299 9						
02	68353	X	59972	-0-	-8381	-0-	747 1	54538 2	Y	4196	4141 1	78 8		164
							71 4	4616 9						
03	73067	X	60519	-0-	-12548	-0-	744 1	55521 2	Y	3752	3652 1	88 8		176
							127 4	4127 9						
04	70710	X	67879	-0-	-2831	-0-	912 1	62964 2	Y	3623	3579 1	86 8		134
							18 4	3985 9						
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 3H RRCID -> 293866 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12121 - 20209														
11	66210	X	64230	-0-	-1980	-0-	58357 2	644 4	Y	4754	4637 1	98 8		401
							5229 9							
12	65329	X	65329	-0-	-0-	-0-	60012 2	203 4	Y	4649	4615 1	67 8		368
							5114 9							
01	61845	X	56229	-0-	-5616	-0-	50945 2	876 4	Y	4007	4063 1	55 8		257
							4408 9							
02	62089	X	55750	-0-	-6339	-0-	49334 2	1933 4	Y	4075	3968 1	65 8		299
							4483 9							
03	66371	X	58621	-0-	-7750	-0-	53828 2	65 4	Y	4298	4217 1	76 8		304
							4728 9							
04	64230	X	52892	-0-	-11338	-0-	48593 2	83 4	Y	3833	3813 1	66 8		258
							4216 9							
BLAKE STATE 15-22 WELL #: 3H RRCID -> 294703 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11246 - 20965														
11	188190	X	149462	-0-	-38728	-0-	143324 2	27 4	Y	5555	5497 1	98 8		343
							6111 9							
12	194463	X	174533	-0-	-19930	-0-	167938 2	11 4	Y	5985	5949 1	82 8		297
							6584 9							
01	186899	X	165558	-0-	-21341	-0-	159453 2	65 4	Y	5491	5601 1	69 8		118
							6040 9							
02	174841	X	151987	-0-	-22854	-0-	146106 2	210 4	Y	5155	4721 0	86 8		466
							5671 9							
03	186899	X	155180	-0-	-31719	-0-	149614 2	338 4	Y	4753	4805 1	95 8		319
							5228 9							
04	168900	X	140814	-0-	-28086	-0-	135836 1	139 4	Y	4399	4149 1	80 8		489
							4839 9							



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803													
BERGMAN STATE 38 WELL #: 100H RRCID -> 295532 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 10764 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		SHUT IN	1329	-0-	1329	1329				Y	102	102	
04		SHUT IN	129736	-0-	129736	131065	16 1	1201 2	Y	5712	5623 1 117 8	74	
							112 9						
							876 1	121395 2	Y				
							1182 4	6283 9					
BERGMAN STATE 38 WELL #: 102H RRCID -> 295565 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10636 PERF. N/A													
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		SHUT IN	1153	-0-	1153	1153	15 1	1026 2	Y	102		102	
04		SHUT IN	141891	-0-	141891	143044	112 9			Y	7084	6963 1 131 8	92
							946 1	131860 2					
							1293 4	7792 9					
PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 3H RRCID -> 295566 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 11857 PERF.12686 - 21681													
11		115650 X	102602	-0-	-13048	-0-	96996 2	9 4	Y	5088	4982 1	263	
							5597 9						
12		111476 X	99082	-0-	-12394	-0-	93644 2	50 4	Y	4898	5101 1	60	
							5388 9						
01		102610 X	91378	-0-	-11232	-0-	86175 2	33 4	Y	4700	4594 1	166	
							5170 9						
02		99180 X	80180	-0-	-19000	-0-	76362 2	56 4	Y	3420	3462 1	124	
							3762 9						
03		106020 X	71811	-0-	-34209	-0-	66841 2	1187 4	Y	3439	3351 1	212	
							3783 9						
04		102600 X	70007	-0-	-32593	-0-	65263 2	807 4	Y	3579	3629 1	162	
							3937 9						
BERGMAN STATE 38 WELL #: 101H RRCID -> 295662 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 10708 PERF. N/A													
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		SHUT IN	560	-0-	560	560	7 1	441 2	Y	102		102	
							112 9						
04		SHUT IN	129382	-0-	129382	129942	872 1	120993 2	Y	5756	5659 1 124 8	75	
							1185 4	6332 9					
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 14H RRCID -> 296612 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10461 - 20461													
11		0	117216	-0-	117216	117216	1266 1	103453 2	Y	8670	8327 1 87 8	256	
							2960 4	9537 9					
12		374251 X	257035	-0-	-117216	-0-	3058 1	231066 2	Y	18185	18261 1 112 8	68	
							2907 4	20004 9					
*01		247938 X	240047	-0-	-7891	-0-	2955 1	214005 2	Y	16093	15958 1 87 8	116	
							5385 4	17702 9					
02		231942 X	215754	-0-	-16188	-0-	2990 1	197515 2	Y	13220	13092 1 87 8	157	
							707 4	14542 9					
*03		247938 X	187212	-0-	-60726	-0-	3021 1	170190 2	Y	12084	11838 1 100 8	303	
							709 4	13292 9					
*04		239940 X	194021	-0-	-45919	-0-	1819 1	179800 2	Y	10505	10423 1 82 8	303	
							846 4	11556 9					



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
EFG STATE 57-T2-42		WELL #:		1H	RRCID ->	293368	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	9904	PERF.	9940	-	14820
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	57660 X	48579	-0-	-9081	-0-	6456	1	39127	2	Y	2724	2618	1	28 8 262
						2996	9							
12	57226 X	51039	-0-	-6187	-0-	4625	1	43676	2	Y	2489	2572	1	179
						2738	9							
01	58590 X	50430	-0-	-8160	-0-	8216	1	39824	2	Y	2173	2140	1	212
						2390	9							
02	47338 X	47338	-0-	-0-	-0-	4288	1	40574	2	Y	2251	2238	1	225
						2476	9							
03	47992 X	47992	-0-	-0-	-0-	112	1	44991	2	Y	2626	2579	1	272
						2889	9							
04	43080 X	37328	-0-	-5752	-0-	786	1	34129	2	Y	2194	2237	1	229
						2413	9							
-----														
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:		1H	RRCID ->	294858	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL DEPTH	11568	PERF.	11589	-	16375
11	92160 X	21456	-0-	-70704	-0-	17954	2	3502	9	N	3184	3265	1	146
						42012	2	6993	9	N	6357	6361	1	142
12	95232 X	49005	-0-	-46227	-0-	51410	2	7000	9	N	6364	6381	1	125
						46143	2	5235	9	N	4759	4736	1	148
01	95232 X	58410	-0-	-36822	-0-	46126	2	5599	9	N	5090	5076	1	162
						20542	2	5293	9	N	4812	4840	1	134
02	88044 X	51378	-0-	-36666	-0-									
03	77066 X	51725	-0-	-25341	-0-									
04	56520 X	25835	-0-	-30685	-0-									
-----														
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:		2H	RRCID ->	294859	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL DEPTH	11146	PERF.	11070	-	15870
11	55440 X	15020	-0-	-40420	-0-	13329	2	1691	9	N	1537	1577	1	70
						31881	2	3377	9	N	3070	3072	1	68
12	57288 X	35258	-0-	-22030	-0-	48429	2	7405	9	N	6732	6668	1	132
						44159	2	5900	9	N	5364	5330	1	166
01	57288 X	55834	-0-	-1454	-0-	46561	2	7145	9	N	6495	6455	1	206
						28622	2	6756	9	N	6142	6177	1	171
02	50059 X	50059	-0-	-0-	-0-									
03	53706 X	53706	-0-	-0-	-0-									
04	54030 X	35378	-0-	-18652	-0-									
-----														
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:		3H	RRCID ->	294860	COMPL. DATE	03/28/2023	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	11756	-	16635
11	74700 X	10961	-0-	-63739	-0-	9184	2	1777	9	N	1615	1656	1	74
						26657	2	4217	9	N	3834	3836	1	72
12	75268 X	30874	-0-	-44394	-0-	28830	2	3869	9	N	3517	3520	1	69
						25169	2	4378	9	N	3980	3925	1	124
01	56544 X	32699	-0-	-23845	-0-	22047	2	2747	9	N	2497	2542	1	79
						10510	2	2599	9	N	2363	2376	1	66
02	43355 X	29547	-0-	-13808	-0-									
03	39618 X	24794	-0-	-14824	-0-									
04	31650 X	13109	-0-	-18541	-0-									
-----														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		875462		WELL #:		10H	RRCID ->	285593	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9878 - 14324
FLEMING 13														
11	19050 X	17210	-0-	-1840	-0-	1800	1	13643	2	N	331	315	1	351
						1403	4	364	9					
12	19685 X	17189	-0-	-2496	-0-	1860	1	14910	2	N	381	342	1	390
						419	9							
01	19361 X	19361	-0-	-0-	-0-	1860	1	17140	2	N	328	339	1	379
						361	9							
02	17748 X	14192	-0-	-3556	-0-	1740	1	12173	2	N	254	145	1	488
						279	9							
03	17887 X	17102	-0-	-785	-0-	1860	1	14814	2	N	389	539	1	338
						428	9							
04	17190 X	16971	-0-	-219	-0-	1800	1	14788	2	N	348	300	1	386
						383	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
SANDHU STATE UNIT //CONT.// 875462														
WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		32340 X	28771	-0-	-3569	-0-	40 1	25543 2	1400	N	1400	1525 1		335
							1648 4	1540 9						
12		32891 X	28534	-0-	-4357	-0-	27024 2	1510 9	1373	N	1373	1370 1		338
01		32891 X	30327	-0-	-2564	-0-	113 1	28606 2	1443	N	1443	1379 1		402
							21 4	1587 9						
02		30769 X	27069	-0-	-3700	-0-	25619 2	43 4	1279	N	1279	1237 1		444
							1407 9							
03		31713 X	29729	-0-	-1984	-0-	28186 2	1543 9	1403	N	1403	1476 1		371
04		28770 X	27620	-0-	-1150	-0-	26232 2	1388 9	1262	N	1262	1296 1		337
-----														
WESTWAY 2122														
WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532														
11		27690 X	25156	-0-	-2534	-0-	1200 1	21038 2	1570	N	1570	1707 1		715
							1191 4	1727 9						
12		28613 X	25274	-0-	-3339	-0-	1240 1	22686 2	1065	N	1065	1148 1		632
							176 4	1172 9						
01		27745 X	20838	-0-	-6907	-0-	1240 1	18436 2	847	N	847	738 1		741
							230 4	932 9						
02		23896 X	21909	-0-	-1987	-0-	1160 1	19593 2	944	N	944	1106 1		579
							118 4	1038 9						
03		26009 X	22470	-0-	-3539	-0-	1240 1	19882 2	1104	N	1104	1085 1		598
							134 4	1214 9						
04		25170 X	3772	-0-	-21398	-0-	1200 1	2395 2	161	N	161	377 1		382
							177 9							
-----														
UPCURVE ENERGY, LLC														
SUNSHINE STATE 44 878506														
WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240														
11		27000 X	26665	-0-	-335	-0-	22049 2	3883 4	666	Y	666	662 0		66
							733 9							
12		27900 X	26778	-0-	-1122	-0-	26002 2	776 9	705	Y	705	683 0		88
01		28520 X	24858	-0-	-3662	-0-	24145 2	713 9	648	Y	648	660 0		76
02		24940 X	22474	-0-	-2466	-0-	835 1	20785 2	556	Y	556	570 0		62
							242 4	612 9						
03		26660 X	24004	-0-	-2656	-0-	1921 1	21402 2	617	Y	617	617 0		62
							2 4	679 9						
04		25800 X	22041	-0-	-3759	-0-	1426 1	19965 2	591	Y	591	587 0		66
							650 9							
-----														
YORK STATE 33 1H														
WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728														
11		29430 X	25269	-0-	-4161	-0-	24004 2	26 4	1126	Y	1126	1139 0		130
							1239 9							
12		28396 X	26013	-0-	-2383	-0-	24896 2	1117 9	1015	Y	1015	1034 0		111
01		28396 X	25613	-0-	-2783	-0-	24372 2	1241 9	1128	Y	1128	1117 0		122
02		24374 X	24374	-0-	-0-	-0-	887 1	22309 2	1038	Y	1038	1030 0		130
							36 4	1142 9						
03		24827 X	24827	-0-	-0-	-0-	1951 1	21703 2	1038	Y	1038	1050 0		118
							31 4	1142 9						
04		23826 X	23826	-0-	-0-	-0-	1514 1	20877 2	1010	Y	1010	988 0		140
							324 4	1111 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506											
WINKLER STATE 34		WELL #:		3H	RRCID ->	290261	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	10319	PERF.10469	- 19950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	43320 X	40730	-0-	-2590	-0-	37628 2	41 4	Y	2783	2799	0	319	
12	42904 X	42474	-0-	-430	-0-	39410 2	3064 9	Y	2785	2803	0	301	
01	44020 X	40895	-0-	-3125	-0-	37757 2	3138 9	Y	2853	2843	0	311	
02	37410 X	36640	-0-	-770	-0-	1294 1	32525 2	Y	2517	2511	0	317	
03	39990 X	39609	-0-	-381	-0-	52 4	2769 9	Y	2728	2737	0	308	
04	38700 X	NO RPT	-0-	-38700	-0-	3015 1	33544 2	Y	NO RPT	NO RPT		308	
						49 4	3001 9						
EDDIE GUNNER STATE 44		WELL #:		3H	RRCID ->	290329	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	9747	PERF. 9872	- 18204	
11	32010 X	31079	-0-	-931	-0-	24037 2	4233 4	Y	2554	2526	0	253	
12	33077 X	30315	-0-	-2762	-0-	27749 2	2566 9	Y	2333	2290	0	296	
01	33077 X	18329	-0-	-14748	-0-	16574 2	1755 9	Y	1595	1696	0	195	
02	29763 X	29763	-0-	-0-	-0-	1032 1	25673 2	Y	2508	2439	0	264	
03	32266 X	32266	-0-	-0-	-0-	299 4	2759 9	Y	2092	2142	0	214	
04	29317 X	29317	-0-	-0-	-0-	2468 1	27495 2	Y	2087	2070	0	231	
						2 4	2301 9						
						1801 1	25220 2	Y					
						2296 9							
E STORM STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290430	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10193	- 15665	
11	40144 X	40144	-0-	-0-	-0-	38136 2	2008 9	N	1825	1841	0	703	
12	28241 X	2719	-0-	-25522	-0-	2688 2	31 9	N	28	85	0	646	
01	28241 X	5137	-0-	-23104	-0-	4938 2	199 9	N	181	160	0	667	
02	26419 X	-0-	-0-	-26419	-0-			N	-0-			667	
03	28241 X	-0-	-0-	-28241	-0-			N	-0-			667	
04	27330 X	NO RPT	-0-	-27330	-0-			N	NO RPT			667	
WINKLER STATE 34		WELL #:		1H	RRCID ->	290482	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	9870	PERF.10291	- 19348	
11	29040 X	26729	-0-	-2311	-0-	24641 2	27 4	Y	1874	1865	0	212	
12	26443 X	26109	-0-	-334	-0-	2061 9		Y	-0-			-0-	
01	27218 X	23222	-0-	-3996	-0-	24198 2	1911 9	Y	1737	1760	0	189	
02	24157 X	21215	-0-	-2942	-0-	21360 2	1862 9	Y	1693	1697	0	185	
03	25823 X	19660	-0-	-6163	-0-	746 1	18752 2	Y	1534	1526	0	193	
04	24990 X	NO RPT	-0-	-24990	-0-	30 4	1687 9	Y	1238	1286	0	145	
						1507 1	16767 2	Y	NO RPT	NO RPT		145	
						24 4	1362 9						
MACKEY STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290484	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	10211	PERF.11895	- 19959	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
UPCURVE ENERGY, LLC														
B JOHNSON STATE 33														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 878506														
WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		22050 X	21003	-0-	-1047	-0-	18130 2	20 4	Y	2594	2491	0		283
12		19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	2853 9							
01		25171 X	25171	-0-	-0-	-0-	17090 2	2273 9	Y	2066	2121	0		228
02		25543 X	25543	-0-	-0-	-0-	22208 2	2963 9	Y	2694	2634	0		288
03		24470 X	24470	-0-	-0-	-0-	874 1	21962 2	Y	2429	2412	0		305
04		27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	35 4	2672 9						
							1780 1	19804 2	Y	2597	2608	0		294
							29 4	2857 9						
							1648 1	22732 2	Y	2674	2599	0		369
							353 4	2941 9						
WINKLER STATE 34														
WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689														
11		16950 X	-0-	-0-	-16950	-0-			Y	645	693	0		79
12		17515 X	11060	-0-	-6455	-0-	9169 2	1891 9	Y	1719	1624	0		174
01		16523 X	11139	-0-	-5384	-0-	9413 2	1726 9	Y	1569	1571	0		172
02		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	250 1	6292 2	Y	1063	1096	0		139
							10 4	1169 9						
03		11067 X	7056	-0-	-4011	-0-	469 1	5219 2	Y	1236	1236	0		139
04		10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-	8 4	1360 9	Y	NO RPT				139
MARALO STATE 33														
WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009														
11		39237 X	39237	-0-	-0-	-0-	37033 2	40 4	Y	1967	1980	0		225
							2164 9							
12		40326 X	40326	-0-	-0-	-0-	38172 2	2154 9	Y	1958	1971	0		212
01		39898 X	39898	-0-	-0-	-0-	37753 2	2145 9	Y	1950	1949	0		213
02		38570 X	36704	-0-	-1866	-0-	1328 1	33375 2	Y	1771	1761	0		223
							53 4	1948 9						
03		41230 X	39617	-0-	-1613	-0-	3087 1	34340 2	Y	1945	1949	0		219
							50 4	2140 9						
04		39240 X	37262	-0-	-1978	-0-	2350 1	32401 2	Y	1825	1790	0		254
							503 4	2008 9						
S. JOHNSON 19														
WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601														
11		31440 X	31265	-0-	-175	-0-	24857 2	863 4	Y	5041	5039	0		206
							5545 9							
12		32488 X	29134	-0-	-3354	-0-	364 1	20664 2	Y	4685	4733	0		158
							2952 4	5154 9						
01		32488 X	18780	-0-	-13708	-0-	15260 2	430 4	Y	2809	2857	0		110
							3090 9							
02		28188 X	27249	-0-	-939	-0-	20482 2	1810 4	Y	4506	4445	0		171
							4957 9							
03		32399 X	32399	-0-	-0-	-0-	438 1	26124 2	Y	4891	4880	0		182
							457 4	5380 9						
04		29160 X	13249	-0-	-15911	-0-	10963 2	183 4	Y	1912	2002	0		92
							2103 9							





PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC B HILL 18				//CONT.// //CONT.//	71052 900 878506	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
				WELL #:	1H	RRCID ->	291961	COMPL. DATE	02/11/2019	TOTAL DEPTH	10227	PERF.	10388	-	15065
11		16200 X	12926	-0-	-3274	-0-	11005	2	382	4	Y	1399	1398	0	57
12		16740 X	7842	-0-	-8898	-0-	1539	9	105	1	Y	827	855	0	29
01		16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	853	4	14135	2	Y	1866	1825	0	70
02		15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	2053	9	13131	2	Y	1480	1493	0	57
03		14832 X	14832	-0-	-0-	-0-	1628	9	216	1	Y	1382	1387	0	52
04		16050 X	13230	-0-	-2820	-0-	225	4	11710	2	Y	1204	1201	0	55
-----															
TEA TIME STATE WEST				WELL #:	2H	RRCID ->	293047	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9915	-	18478
11		49230 X	17120	-0-	-32110	-0-	12245	2	2718	9	Y	2471	2439	0	244
12		21979 X	15890	-0-	-6089	-0-	13039	2	105	1	Y	2592	2511	0	325
01		23839 X	15442	-0-	-8397	-0-	12893	2	853	4	Y	2317	2369	0	273
02		22301 X	15735	-0-	-6566	-0-	508	1	12650	2	Y	2208	2238	0	243
03		23839 X	17542	-0-	-6297	-0-	148	4	1222	1	Y	2462	2460	0	245
04		17438 X	17438	-0-	-0-	-0-	1	4	993	1	Y	2314	2302	0	257
-----															
TEA TIME STATE EAST				WELL #:	1H	RRCID ->	293058	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9930	-	16902
11		46860 X	17690	-0-	-29170	-0-	12329	2	3190	9	Y	2900	2868	0	287
12		46469 X	21846	-0-	-24623	-0-	18407	2	18407	2	Y	3126	3022	0	391
01		31651 X	18255	-0-	-13396	-0-	15179	2	3076	9	Y	2796	2858	0	329
02		18903 X	18903	-0-	-0-	-0-	614	1	15287	2	Y	2567	2613	0	283
03		21855 X	21062	-0-	-793	-0-	178	4	1475	1	Y	2866	2863	0	286
04		21150 X	19952	-0-	-1198	-0-	1	4	1137	1	Y	2628	2621	0	293
-----															
EDDIE GUNNER STATE 44				WELL #:	1H	RRCID ->	294720	COMPL. DATE	07/31/2021	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	9768	-	19541
11		25410 X	17594	-0-	-7816	-0-	12954	2	2358	9	Y	2144	2142	0	215
12		24335 X	15660	-0-	-8675	-0-	13714	2	1946	9	Y	1769	1757	0	227
01		24335 X	14876	-0-	-9459	-0-	13086	2	1790	9	Y	1627	1663	0	191
02		22765 X	18776	-0-	-3989	-0-	625	1	15558	2	Y	2192	2150	0	233
03		21452 X	20707	-0-	-745	-0-	182	4	1497	1	Y	2303	2306	0	230
04		18152 X	18152	-0-	-0-	-0-	2	4	1066	1	Y	1964	1973	0	221
-----															

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PHANTOM (WOLFPCAMP)														
UPCURVE ENERGY, LLC														
PASSMORE-JOHNSON STATE														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 878506														
WELL #: 1H RRCID -> 294722 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10102 - 22162														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
11		35910 X	26537	-0-	-9373	-0-	22014 2	764 4	Y	3417	3397 0			139
							3759 9							
12		37107 X	24185	-0-	-12922	-0-	313 1	17783 2	Y	3226	3256 0			109
							2540 4	3549 9						
01		25885 X	25257	-0-	-628	-0-	21214 2	598 4	Y	3132	3121 0			120
							3445 9							
02		26134 X	26134	-0-	-0-	-0-	20858 2	1843 4	Y	3121	3121 0			120
							3433 9							
03		27435 X	25546	-0-	-1889	-0-	362 1	21594 2	Y	2920	2931 0			109
							378 4	3212 9						
04		26550 X	25736	-0-	-814	-0-	22276 2	373 4	Y	2806	2788 0			127
							3087 9							
-----														
HERD 20														
WELL #: 2H RRCID -> 295124 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10272 - 17589														
11		14550 X	13440	-0-	-1110	-0-	10483 2	364 4	Y	2357	2352 0			96
							2593 9							
12		15201 X	15201	-0-	-0-	-0-	192 1	10863 2	Y	2358	2375 0			79
							1552 4	2594 9						
01		14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	11812 2	333 4	Y	2246	2239 0			86
							2471 9							
02		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	6023 2	532 4	Y	2067	2073 0			80
							2274 9							
03		20547 X	20547	-0-	-0-	-0-	295 1	17584 2	Y	2145	2145 0			80
							308 4	2360 9						
04		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	10036 2	168 4	Y	1921	1913 0			88
							2113 9							
-----														
WINKLER-HOWE STATE 34														
WELL #: 5H RRCID -> 295227 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10072 - 21772														
11		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			Y	-0-				-0-
12		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
B BOMB WEST														
WELL #: 4H RRCID -> 295234 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10483 - 18808														
11		51900 X	40442	-0-	-11458	-0-	32631 2	1132 4	Y	6072	6053 0			247
							6679 9							
12		53630 X	40204	-0-	-13426	-0-	502 1	28456 2	Y	6528	6556 0			219
							4065 4	7181 9						
01		53630 X	38822	-0-	-14808	-0-	31289 2	882 4	Y	6046	6033 0			232
							6651 9							
02		45501 X	37043	-0-	-8458	-0-	28540 2	2521 4	Y	5438	5460 0			210
							5982 9							
03		41788 X	35352	-0-	-6436	-0-	498 1	29714 2	Y	4200	4204 0			206
							520 4	4620 9						
04		40440 X	35341	-0-	-5099	-0-	29277 2	490 4	Y	5067	5042 0			231
							5574 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC CHERRY HILL EAST		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 295235 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10039 - 18577																
11		44130 X	41014	-0-	-3116	-0-	32656 7225	2 9	1133	4	Y	6568	6559	0		268
12		42346 X	40099	-0-	-2247	-0-	501 4061	1 4	28432	2	Y	6459	6509	0		218
01		49997 X	49997	-0-	-0-	-0-	41319 7514	2 9	1164	4	Y	6831	6788	0		261
02		53861 X	53861	-0-	-0-	-0-	43021 7039	2 9	3801	4	Y	6399	6414	0		246
03		46346 X	46346	-0-	-0-	-0-	672 702	1 4	40084	2	Y	4444	4458	0		232
04		46947 X	46947	-0-	-0-	-0-	39957 6322	2 9	668	4	Y	5747	5717	0		262
-----																
B BOMB EAST WELL #: 3H RRCID -> 295375 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10557 - 18884																
11		40530 X	39867	-0-	-663	-0-	32966 5757	2 9	1144	4	Y	5234	5246	0		214
12		49848 X	49848	-0-	-0-	-0-	654 5299	1 4	37097	2	Y	6180	6187	0		207
01		47457 X	47457	-0-	-0-	-0-	40233 6090	2 9	1134	4	Y	5536	5530	0		213
02		42630 X	42630	-0-	-0-	-0-	34304 5295	2 9	3031	4	Y	4814	4841	0		186
03		42565 X	42565	-0-	-0-	-0-	639 667	1 4	38111	2	Y	2862	2853	0		195
04		41180 X	41180	-0-	-0-	-0-	35583 5002	2 9	595	4	Y	4547	4535	0		207
-----																
CHERRY HILL WEST WELL #: 2H RRCID -> 295376 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10125 - 18684																
11		38100 X	37247	-0-	-853	-0-	29415 6811	2 9	1021	4	Y	6192	6108	0		249
12		40650 X	40650	-0-	-0-	-0-	521 4223	1 4	29566	2	Y	5764	5818	0		195
01		39370 X	38127	-0-	-1243	-0-	31529 5709	2 9	889	4	Y	5190	5185	0		200
02		36830 X	33769	-0-	-3061	-0-	26449 4983	2 9	2337	4	Y	4530	4555	0		175
03		39370 X	32301	-0-	-7069	-0-	455 475	1 4	27107	2	Y	3876	3879	0		172
04		38100 X	33472	-0-	-4628	-0-	28293 4706	2 9	473	4	Y	4278	4255	0		195
-----																
WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327 HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130																
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623										
PECOS STATE 46				WELL #:	5H	RRCID ->	282460	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11251	- 16113	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		19530 X	15973	-0-	-3557	-0-	14061 3	1912 9	Y	1738	1318 1	8 8		692
12		17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	14916 3	2221 9	Y	2019	2226 1	2 8		483
*01		23374 X	5930	-0-	-17444	-0-	4998 3	932 9	Y	847	919 1	1 8		410
*02		21866 X	-0-	-0-	-21866	-0-			Y	-0-				410
*03		23374 X	21441	-0-	-1933	-0-	19436 3	2005 9	Y	1823	1616 1			617
*04		16590 X	11014	-0-	-5576	-0-	8717 3	2297 9	Y	2088	2125 1	4 8		576
-----														
COVINGTON 46				WELL #:	7H	RRCID ->	283218	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10152	- 14708	
11		12690 X	8360	-0-	-4330	-0-	1040 1	6626 3	Y	631	664 0	2 8		87
12		13485 X	4912	-0-	-8573	-0-	790 1	3592 3	Y	482	504 0			65
*01		13981 X	9036	-0-	-4945	-0-	530 9	968 1	Y	861	811 0	1 8		114
*02		13079 X	11316	-0-	-1763	-0-	947 9	941 1	Y	618	655 0			77
*03		13981 X	10952	-0-	-3029	-0-	680 9	1105 1	Y	495	488 0			84
*04		13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	545 9	598 1	Y	2199	2153 0	1 8		129
							2419 9	10253 3						
-----														
COVINGTON 46				WELL #:	8H	RRCID ->	283219	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10086	PERF.10267	- 14821	
11		9720 X	5780	-0-	-3940	-0-	672 1	4284 3	Y	749	800 0	2 8		103
12		9486 X	6295	-0-	-3191	-0-	824 9	979 1	Y	788	784 0	1 8		106
*01		9486 X	8034	-0-	-1452	-0-	867 9	801 1	Y	1224	1167 0	1 8		162
*02		8874 X	8359	-0-	-515	-0-	1346 9	598 1	Y	1457	1437 0			182
*03		9083 X	7746	-0-	-1337	-0-	4 4	662 1	Y	1367	1316 0			233
*04		14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	1504 9	715 1	Y	1359	1511 0	1 8		80
							1495 9	12267 3						
-----														
COVINGTON 46				WELL #:	9H	RRCID ->	283220	COMPL. DATE	10/16/2017	TOTAL DEPTH	10083	PERF.10146	- 14840	
11		10920 X	7747	-0-	-3173	-0-	6614 3	1133 9	Y	1030	1074 0	3 8		124
12		11284 X	8551	-0-	-2733	-0-	7553 3	998 9	Y	907	925 0	1 8		105
*01		11284 X	6570	-0-	-4714	-0-	5563 3	1007 9	Y	915	942 0	1 8		77
*02		10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	8690 3	27 4	Y	1229	1168 0			138
*03		13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	1352 9	11512 3	Y	1583	1568 0			153
*04		13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	1741 9	11525 3	Y	1532	1466 0	2 8		217
-----														
MAISIE STATE 10				WELL #:	2H	RRCID ->	283232	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	10692	PERF.10942	- 15498	
11		17160 X	9855	-0-	-7305	-0-	349 1	6903 3	Y	2211	2253 0			304
12		17112 X	13282	-0-	-3830	-0-	171 4	2432 9	Y	2033	2130 0			207
01		15252 X	71	-0-	-15181	-0-	543 1	10350 3	Y	-0-	207 0			-0-
02		13021 X	8883	-0-	-4138	-0-	153 4	2236 9	Y	2090	1875 0			215
03		13919 X	9380	-0-	-4539	-0-	23 3	48 4	Y	2133	2150 0			198
04		12840 X	1156	-0-	-11684	-0-	191 1	6380 3	Y	281	369 0			110
							13 4	2299 9						
							219 1	6787 3						
							28 4	2346 9						
							844 3	3 4	Y					
							309 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
FIVER STATE 18		WELL #: 2H		RRCID -> 283260		COMPL. DATE 05/21/2017				TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		16710 X	13817	-0-	-2893	-0-	593 1	11730 3	Y	1338	1338 0					171
							22 4	1472 9								
12		17329 X	16951	-0-	-378	-0-	750 1	14267 3	Y	1709	1749 0	26 8				105
							54 4	1880 9								
01		17329 X	16057	-0-	-1272	-0-	741 1	13650 3	Y	1471	1390 0	25 8				161
							48 4	1618 9								
02		16211 X	14381	-0-	-1830	-0-	371 1	12397 3	Y	1462	1405 0	47 8				171
							5 4	1608 9								
03		16957 X	16333	-0-	-624	-0-	459 1	14285 3	Y	1442	1425 0	37 8				151
							3 4	1586 9								
04		16410 X	15500	-0-	-910	-0-	14013 3	12 4	Y	1341	1323 0	33 8				136
							1475 9									
COVINGTON 46		WELL #: 10H		RRCID -> 283271		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710						
11		13830 X	9095	-0-	-4735	-0-	8195 3	900 9	Y	818	886 0	4 8				98
							11062 3	78 4	Y	979	963 0	1 8				113
							1077 9									
*01		15717 X	12821	-0-	-2896	-0-	11464 3	1357 9	Y	1234	1242 0	1 8				104
*02		14703 X	9870	-0-	-4833	-0-	8910 3	960 9	Y	873	879 0					98
*03		15717 X	13958	-0-	-1759	-0-	12497 3	1461 9	Y	1328	1298 0					128
*04		12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	11410 3	1096 9	Y	996	981 0	2 8				141
YMC 9		WELL #: 1H		RRCID -> 283276		COMPL. DATE 09/23/2017				TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997						
11		16800 X	14374	-0-	-2426	-0-	12003 3	2371 9	Y	2155	2129 0	5 8				105
							11078 3	1884 9	Y	1713	1701 0	1 8				116
*01		17360 X	16157	-0-	-1203	-0-	13526 3	2631 9	Y	2392	2364 0	1 8				143
*02		16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	14184 3	2410 9	Y	2191	2120 0					214
*03		20062 X	20062	-0-	-0-	-0-	17479 3	2583 9	Y	2348	2382 0					180
*04		15630 X	11643	-0-	-3987	-0-	9444 3	2199 9	Y	1999	2020 0	1 8				158
CIRCE STATE 28		WELL #: 2H		RRCID -> 283277		COMPL. DATE 04/08/2018				TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506						
11		8130 X	1888	-0-	-6242	-0-	78 1	1548 3	Y	235	181 0					61
							3 4	259 9								
12		7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-			Y	-0-	61 0					-0-
01		7843 X	4217	-0-	-3626	-0-	181 1	3317 3	Y	623	487 0	10 8				126
							34 4	685 9								
02		7337 X	-0-	-0-	-7337	-0-			Y	-0-	126 0					-0-
03		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-						-0-
04		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			Y	-0-						-0-
PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 283357		COMPL. DATE 09/23/2016				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185						
11		9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	8079 3	1596 9	Y	1451	937 1					726
12		11997 X	10413	-0-	-1584	-0-	8775 3	1638 9	Y	1489	1877 1					338
01		11997 X	9694	-0-	-2303	-0-	8062 3	1632 9	Y	1484	1166 1					656
02		11223 X	9575	-0-	-1648	-0-	7987 3	1588 9	Y	1444	1677 1					423
03		11811 X	9820	-0-	-1991	-0-	8262 3	1558 9	Y	1416	1441 1					398
04		10080 X	9771	-0-	-309	-0-	8150 3	1621 9	Y	1474	1496 1					376

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-3A		WELL #:		1H	RRCID ->	283403	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.	11402 - 19114
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		34089 X	34089	-0-	-0-	-0-	1437 1	28636 3	Y	3651	3691 0	9 8	71
							4016 9						
12		29407 X	29407	-0-	-0-	-0-	1539 1	24067 3	Y	3312	3273 0	5 8	105
							158 4	3643 9					
*01		31577 X	31577	-0-	-0-	-0-	1646 1	25360 3	Y	4080	3854 0	4 8	327
							83 4	4488 9					
*02		30081 X	30081	-0-	-0-	-0-	1513 1	23588 3	Y	4527	4735 0		119
							4980 9						
*03		18863 X	18863	-0-	-0-	-0-	1382 1	15064 3	Y	2197	2223 0		93
							2417 9						
*04		39283 X	39283	-0-	-0-	-0-	1719 1	31916 3	Y	5132	5084 0	5 8	136
							3 4	5645 9					
-----													
LINDSAY 10-15A		WELL #:		14H	RRCID ->	283418	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL	DEPTH	11527	PERF.	11867 - 19411
11		17430 X	2848	-0-	-14582	-0-	99 1	2295 3	Y	307	311 0	5 8	19
							116 4	338 9					
12		18011 X	4331	-0-	-13680	-0-	149 1	3510 3	Y	546	537 0	1 8	27
							71 4	601 9					
01		18011 X	1697	-0-	-16314	-0-	60 1	1237 3	Y	212	208 0		31
							167 4	233 9					
*02		7946 X	5526	-0-	-2420	-0-	168 1	4499 3	Y	765	746 0		50
							17 4	842 9					
*03		8494 X	206	-0-	-8288	-0-	75 4	131 9	Y	119	160 0		9
							217 1	5978 3	Y	1103	1083 0	2 8	27
*04		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	11 4	1213 9					
-----													
LINDSAY 10-15B		WELL #:		15H	RRCID ->	283419	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL	DEPTH	11394	PERF.	11669 - 19213
11		24150 X	3681	-0-	-20469	-0-	136 1	3164 3	Y	346	422 0	7 8	21
							381 9						
12		24955 X	5628	-0-	-19327	-0-	206 1	4861 3	Y	510	504 0	2 8	25
							561 9						
*01		24955 X	3900	-0-	-21055	-0-	158 1	3259 3	Y	394	360 0	2 8	57
							50 4	433 9					
*02		26651 X	4315	-0-	-22336	-0-	123 1	3295 3	Y	815	818 0		54
							897 9						
*03		28489 X	7469	-0-	-21020	-0-	238 1	6417 3	Y	740	738 0		56
							814 9						
*04		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	212 1	5830 3	Y	989	1017 0	3 8	25
							1088 9						
-----													
LINDSAY 10-15D		WELL #:		17H	RRCID ->	283421	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL	DEPTH	11441	PERF.	11928 - 19310
11		16260 X	8482	-0-	-7778	-0-	7802 3	680 9	Y	618	679 0	2 8	55
							33 3		Y	-0-			55
*01		19282 X	33	-0-	-19249	-0-	7042 3	900 9	Y	818	742 0	1 8	130
							466 1	8814 3	Y	1165	1154 0		141
*02		18038 X	10562	-0-	-7476	-0-	1282 9						
							59 1	533 3	Y	159	282 0		18
*03		18631 X	767	-0-	-17864	-0-	175 9						
							639 1	7099 3	Y	959	850 0	1 8	126
*04		8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	1055 9						





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283459	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL DEPTH	10776	PERF.10844	- 15400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	14021 3	1827 9	Y	1661	1616 0	9 8	243
12		17851 X	17851	-0-	-0-	-0-	16047 3	1804 9	Y	1640	1634 0	2 8	247
*01		16802 X	12502	-0-	-4300	-0-	10916 3	4 4	Y	1438	1197 0	1 8	487
							1582 9						
*02		15718 X	13151	-0-	-2567	-0-	11691 3	9 4	Y	1319	1699 0		107
							1451 9						
*03		17856 X	15485	-0-	-2371	-0-	13800 3	47 4	Y	1489	1499 0		97
							1638 9						
*04		17280 X	14853	-0-	-2427	-0-	13429 3	5 4	Y	1290	1245 0	2 8	140
							1419 9						
-----													
RED BLUFF 13		WELL #:		9H	RRCID ->	283480	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	10315	PERF.10561	- 15077	
11		5910 X	5371	-0-	-539	-0-	143 1	4583 3	Y	586	571 0	2 8	24
							645 9						
12		6107 X	5014	-0-	-1093	-0-	144 1	4281 3	Y	535	534 0		25
							589 9						
*01		6107 X	2985	-0-	-3122	-0-	94 1	2522 3	Y	335	332 0		28
							369 9						
*02		5423 X	3770	-0-	-1653	-0-	92 1	2959 3	Y	654	662 0		20
							719 9						
*03		5549 X	4196	-0-	-1353	-0-	114 1	3575 3	Y	461	469 0		12
							507 9						
*04		5370 X	4139	-0-	-1231	-0-	102 1	3343 3	Y	631	624 0		19
							694 9						
-----													
RED BLUFF 13		WELL #:		8H	RRCID ->	283486	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10662	- 15216	
11		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	236 1	7579 3	Y	804	810 0	3 8	33
							884 9						
12		8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	247 1	7303 3	Y	909	898 0	1 8	43
							1000 9						
*01		10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	335 1	9018 3	Y	723	706 0		60
							795 9						
*02		8787 X	8622	-0-	-165	-0-	228 1	7347 3	Y	952	983 0		29
							1047 9						
*03		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	271 1	8541 3	Y	1717	1703 0		43
							1889 9						
*04		9810 X	8785	-0-	-1025	-0-	233 1	7595 3	Y	870	885 0	1 8	27
							957 9						
-----													
RED BLUFF 13		WELL #:		10H	RRCID ->	283493	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL DEPTH	10469	PERF.10831	- 15201	
11		6570 X	5282	-0-	-1288	-0-	140 1	4481 3	Y	577	581 0	1 8	24
							26 4						
12		5456 X	5094	-0-	-362	-0-	148 1	4374 3	Y	493	494 0		23
							30 4						
*01		5549 X	3656	-0-	-1893	-0-	117 1	3137 3	Y	321	317 0		27
							49 4						
*02		5191 X	4705	-0-	-486	-0-	120 1	3882 3	Y	639	647 0		19
							703 9						
*03		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	156 1	4924 3	Y	631	634 0		16
							694 9						
*04		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	168 1	5472 3	Y	783	775 0		24
							861 9						



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 6-7C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267																
11		23040 X	-0-	-0-	-23040	-0-				Y	-0-	94	0			-0-
12		24366 X	12276	-0-	-12090	-0-	2	1	11099	3	Y	1068	1047	0	2 8	19
							1175	9								
*01		25017 X	19030	-0-	-5987	-0-	22	1	17120	3	Y	1716	1611	0	2 8	122
							1888	9								
*02		23403 X	18651	-0-	-4752	-0-	10	1	15960	3	Y	2437	2509	0		50
							2681	9								
*03		25017 X	17908	-0-	-7109	-0-	118	1	15789	3	Y	1819	1803	0		66
							2001	9								
*04		18420 X	3136	-0-	-15284	-0-	2679	3	457	9	Y	415	469	0		12
-----																
WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132																
11		62400 X	42745	-0-	-19655	-0-	21	1	37740	3	Y	4531	4460	0	14 8	161
							4984	9								
12		64480 X	54382	-0-	-10098	-0-	11	1	48246	3	Y	5427	5489	0	3 8	96
							155	4	5970	9						
*01		42656 X	37942	-0-	-4714	-0-	43	1	33725	3	Y	3790	3615	0	1 8	270
							5	4	4169	9						
*02		41325 X	30136	-0-	-11189	-0-	15	1	25317	3	Y	4355	4536	0		89
							13	4	4791	9						
*03		54374 X	31600	-0-	-22774	-0-	211	1	28316	3	Y	2780	2768	0		101
							15	4	3058	9						
*04		52620 X	32323	-0-	-20297	-0-	29094	3	3229	9	Y	2935	2945	0	4 8	87
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806																
11		14130 X	6216	-0-	-7914	-0-	3	1	4865	3	Y	1222	1239	0	5 8	43
							4	4	1344	9						
12		12586 X	9658	-0-	-2928	-0-	2	1	8031	3	Y	1447	1462	0	2 8	26
							33	4	1592	9						
*01		10602 X	8255	-0-	-2347	-0-	9	1	7167	3	Y	978	933	0	1 8	70
							3	4	1076	9						
*02		9918 X	7604	-0-	-2314	-0-	3	1	5975	3	Y	1478	1518	0		30
							1626	9								
*03		10602 X	9877	-0-	-725	-0-	61	1	8153	3	Y	1512	1487	0		55
							1663	9								
*04		9360 X	1346	-0-	-8014	-0-	1075	3	271	9	Y	246	294	0		7
-----																
WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202																
11		19740 X	13117	-0-	-6623	-0-	6	1	11184	3	Y	1748	1765	0	6 8	62
							4	4	1923	9						
12		19375 X	15722	-0-	-3653	-0-	3	1	13815	3	Y	1725	1754	0	2 8	31
							6	4	1898	9						
*01		21018 X	17238	-0-	-3780	-0-	20	1	15606	3	Y	1465	1391	0	1 8	104
							1612	9								
*02		19662 X	14090	-0-	-5572	-0-	7	1	11862	3	Y	2019	2082	0		41
							2221	9								
*03		21018 X	11986	-0-	-9032	-0-	77	1	10372	3	Y	1397	1387	0		51
							1537	9								
*04		16680 X	11413	-0-	-5267	-0-	9608	3	1805	9	Y	1641	1641	0	2 8	49

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 6-7D		WELL #:		5H	RRCID -> 283582	COMPL. DATE 09/04/2017	TOTAL DEPTH 10715	PERF.11142	- 21170
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
11	27900 X	26296 -0- -1604	-0-	13 1 23152 3 Y 2844	2833 0 8 8	101			
12	28830 X	27180 -0- -1650	-0-	3 4 3128 9	2518 2572 0 2 8	45			
*01	28644 X	14751 -0- -13893	-0-	5 1 24283 3 Y 2518	2572 0 2 8	45			
*02	26796 X	21679 -0- -5117	-0-	122 4 2770 9	1147 1109 0 1 8	82			
*03	28644 X	27947 -0- -697	-0-	17 1 13472 3 Y 1147	1109 0 1 8	82			
*04	26310 X	15196 -0- -11114	-0-	1262 9 11 1 19336 3 Y 2115	2154 0	43			
				5 4 2327 9					
				185 1 24785 3 Y 2683	2629 0	97			
				26 4 2951 9					
				13274 3 1922 9 Y 1747	1791 0 1 8	52			
-----									
BIG HORN 56-1-17		WELL #:		1H	RRCID -> 283583	COMPL. DATE 09/27/2017	TOTAL DEPTH 11353	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	N NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	N NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	N NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	N NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	N NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	N NO RPT		-0-			
-----									
MONROE STATE 32		WELL #:		2H	RRCID -> 283596	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL DEPTH 10797	PERF.10959	- 15602
11	15690 X	14007 -0- -1683	-0-	1479 1 10679 3 Y 1663	1809 0	156			
12	15996 X	11711 -0- -4285	-0-	20 4 1829 9	1494 1442 0	208			
01	15996 X	-0- -0- -15996	-0-	1282 1 8753 3 Y 1494	1442 0	208			
02	17795 X	17795 -0- -0-	-0-	33 4 1643 9	226	434			
03	14477 X	14466 -0- -11	-0-	1332 1 14091 3 Y 2156	2412 0	178			
04	14277 X	14277 -0- -0-	-0-	2372 9 1296 1 11282 3 Y 1679	1679 0	178			
				41 4 1847 9					
				990 1 11506 3 Y 1617	1541 0	254			
				2 4 1779 9					
-----									
BEVO 15-56-1		WELL #:		1H	RRCID -> 283617	COMPL. DATE 09/17/2017	TOTAL DEPTH 11117	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	N NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	126376 -0- 126376	126376	101864 3 159 4 Y 22139	21966 0 13 8	160			
*01	14B2 EXT	98892 -0- 98892	225268	24353 9 79855 3 374 4 Y 16966	17089 0 7 8	30			
*02	14B2 EXT	67225 -0- 67225	292493	18663 9 55087 3 73 4 Y 10968	10977 0	21			
*03	14B2 EXT	57543 -0- 57543	350036	12065 9 47467 3 10076 9 Y 9160	9160 0	21			
*04	14B2 EXT	52221 -0- 52221	402257	43360 3 8861 9 Y 8055	8042 0 4 8	30			
-----									
LINDSAY 10-15C		WELL #:		16H	RRCID -> 283641	COMPL. DATE 03/11/2018	TOTAL DEPTH 11552	PERF.11725	- 19269
11	13650 X	8955 -0- -4695	-0-	335 1 7769 3 Y 674	689 0 5 8	41			
12	20770 X	13308 -0- -7462	-0-	110 4 741 9	1058 1046 0 1 8	52			
*01	22816 X	9193 -0- -13623	-0-	492 1 11622 3 Y 1058	1046 0 1 8	52			
*02	21344 X	12375 -0- -8969	-0-	30 4 1164 9	752 694 0 1 8	109			
*03	22816 X	18445 -0- -4371	-0-	383 1 7911 3 Y 752	694 0 1 8	109			
*04	16169 X	16169 -0- -0-	-0-	72 4 827 9	1313 1336 0	86			
				394 1 10534 3 Y 1313	1336 0	86			
				3 4 1444 9					
				611 1 16443 3 Y 1258	1249 0	95			
				7 4 1384 9					
				516 1 14219 3 Y 1304	1365 0 2 8	32			
				1434 9					



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
RED BLUFF 13		WELL #: 13H		RRCID -> 283736		COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		10410 X	9432	-0-	-978	-0-	259	1	8308	3	Y	786	806 0	3 8	32
							865	9							
12		10757 X	8658	-0-	-2099	-0-	262	1	7756	3	Y	582	586 0	1 8	27
							640	9							
*01		11780 X	1917	-0-	-9863	-0-	55	1	1481	3	Y	346	344 0		29
							381	9							
*02		11020 X	6591	-0-	-4429	-0-	172	1	5548	3	Y	792	797 0		24
							871	9							
*03		11780 X	10034	-0-	-1746	-0-	271	1	8553	3	Y	1100	1096 0		28
							1210	9							
*04		11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	303	1	9869	3	Y	1141	1133 0	1 8	35
							1255	9							
-----															
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 9H		RRCID -> 283746		COMPL. DATE 12/28/2017				TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752					
11		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	245	1	7656	3	Y	560	543 0		39
							555	4							
12		9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	6	1	7092	3	Y	534	481 0		92
							1389	4							
01		8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	6242	3	1822	4	Y	627	633 0		86
							690	9							
02		8758 X	6357	-0-	-2401	-0-	5396	3	405	4	Y	505	543 0		48
							556	9							
03		9362 X	4906	-0-	-4456	-0-	4483	3	150	4	Y	248	247 0		49
							273	9							
04		9060 X	7287	-0-	-1773	-0-	6862	3	122	4	Y	275	288 0		36
							303	9							
-----															
CBR 22		WELL #: 22H		RRCID -> 283818		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541					
11		20400 X	9710	-0-	-10690	-0-	8651	3	1059	9	Y	963	985 0	3 8	54
							12666	3							
12		21080 X	14071	-0-	-7009	-0-	1326	9	79	4	Y	1205	1155 0	2 8	102
							11285	3							
*01		21080 X	12652	-0-	-8428	-0-	13868	3	1367	9	Y	1243	1260 0	1 8	84
							1760	9							
*02		15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	13868	3	25	4	Y	1600	1597 0		87
							13892	3							
*03		15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	13892	3	1995	9	Y	1814	1855 0		46
							13649	3							
*04		15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	13649	3	1636	9	Y	1487	1455 0	2 8	76
-----															
CBR 22		WELL #: 21H		RRCID -> 283819		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357					
11		13290 X	10168	-0-	-3122	-0-	9081	3	2	4	Y	986	999 0	5 8	55
							1085	9							
12		12865 X	4647	-0-	-8218	-0-	3780	3	32	4	Y	759	749 0	1 8	64
							835	9							
*01		11873 X	10518	-0-	-1355	-0-	8882	3	1636	9	Y	1487	1449 0	2 8	100
							8909	3							
*02		10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	8909	3	1708	9	Y	1553	1568 0		85
							10824	3							
*03		12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	10824	3	1934	9	Y	1758	1799 0		44
							11131	3							
*04		13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	11131	3	1956	9	Y	1778	1729 0	2 8	91

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BOYD 21		WELL #: 3H		RRCID -> 283822		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD			BALANCE
*09		5220 X	2061	-0-	-3159	-0-	5 1	853 3	Y	1086	1004 0	29 8	130
							8 4	1195 9					
10		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	3037 3	1335 4	Y	1583	1615 0	13 8	85
							1741 9						
11		3780 X	3064	-0-	-716	-0-	29 1	1872 3	Y	1044	1077 0	8 8	44
							15 4	1148 9					
12		3038 X	1220	-0-	-1818	-0-	748 3	8 4	Y	422	387 0	5 8	74
							464 9						
01		6107 X	3168	-0-	-2939	-0-	2 1	1708 3	Y	1306	1197 0	34 8	149
							21 4	1437 9					
02		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	9 1	4733 3	Y	1290	1375 0		64
							11 4	1419 9					
03		6107 X	3342	-0-	-2765	-0-	45 1	2541 3	Y	680	716 0		28
							8 4	748 9					
*04		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2457 3	32 4	Y	585	521 0		92
							644 9						
-----													
CBR 22		WELL #: 23H		RRCID -> 283823		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558			
11		16800 X	13564	-0-	-3236	-0-	12875 3	689 9	Y	626	607 0	5 8	86
12		17701 X	13871	-0-	-3830	-0-	12752 3	1119 9	Y	1017	1041 0	1 8	61
*01		17763 X	16464	-0-	-1299	-0-	14980 3	1484 9	Y	1349	1323 0	1 8	86
*02		16617 X	13725	-0-	-2892	-0-	12814 3	911 9	Y	828	840 0		74
*03		17763 X	13663	-0-	-4100	-0-	13190 3	473 9	Y	430	357 0		147
*04		15930 X	15308	-0-	-622	-0-	13892 3	1416 9	Y	1287	1141 0	2 8	291
-----													
MAC STATE 20		WELL #: 3H		RRCID -> 283838		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540			
11		27240 X	2077	-0-	-25163	-0-	475 1	695 3	Y	824	822 0		78
							1 4	906 9					
12		18042 X	2769	-0-	-15273	-0-	412 1	730 3	Y	1476	1412 0	11 8	131
							3 4	1624 9					
01		17019 X	1321	-0-	-15698	-0-	501 1	346 3	Y	430	496 0	7 8	58
							1 4	473 9					
02		6264 X	2137	-0-	-4127	-0-	547 1	1020 3	Y	518	468 0	8 8	100
							570 9						
03		2759 X	2224	-0-	-535	-0-	573 1	1114 3	Y	488	482 0	12 8	94
							537 9						
04		2670 X	2519	-0-	-151	-0-	569 1	1369 3	Y	528	478 0	19 8	125
							581 9						
-----													
LINDSAY 10-15H		WELL #: 21H		RRCID -> 283842		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-3B		WELL #:		2H	RRCID ->	283891	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	11283	PERF.	11540	-	19061
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	424 1	8465 3	Y	1512	1536 0	2 8		29
							1663 9							
12		13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	702 1	10984 3	Y	1493	1475 0			47
							1642 9							
*01		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	302 1	4659 3	Y	966	936 0			77
							1063 9							
*02		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	166 1	2584 3	Y	273	343 0			7
							300 9							
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 0			-0-
*04		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	252 1	4685 3	Y	443	430 0	1 8		12
							487 9							

PISTOL PETE 21-56-1		WELL #:		2H	RRCID ->	283901	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEDICINE BOW 56-1-11		WELL #:		1HR	RRCID ->	283912	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10966	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	14B2 EXT	98410	-0-	98410	98410	79713 3	555 4	Y	16493	16440 0	14 8		39
						18142 9							
*01	14B2 EXT	60169	-0-	60169	158579	49606 3	392 4	Y	9246	9237 0	7 8		41
						10171 9							
*02	14B2 EXT	48886	-0-	48886	207465	40519 3	6 4	Y	7601	7614 0			28
						8361 9							
*03	14B2 EXT	45279	-0-	45279	252744	38044 3	34 4	Y	6546	6541 0			33
						7201 9							
*04	14B2 EXT	39114	-0-	39114	291858	32680 3	6434 9	Y	5849	5844 0	5 8		33

BIG HORN 56-1-45		WELL #:		1H	RRCID ->	283925	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG HORN 56-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283926	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	10681	-	14636
11	71670 X	24647	-0-	-47023	-0-	16854 3	3 4	Y	7082	7086 0				22
						7790 9								
12	74059 X	44422	-0-	-29637	-0-	35740 3	149 4	Y	7757	7728 0				51
						8533 9								
*01	74059 X	31117	-0-	-42942	-0-	25026 3	44 4	Y	5497	5497 0				51
						6047 9								
*02	45559 X	27957	-0-	-17602	-0-	22394 3	41 4	Y	5020	5048 0				23
						5522 9								
*03	44454 X	30811	-0-	-13643	-0-	24825 3	4 4	Y	5438	5432 0				29
						5982 9								
*04	42990 X	30600	-0-	-12390	-0-	24643 3	5957 9	Y	5415	5395 0				49







PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9300 X	8099	-0-	-1201	-0-	204	1	6393	3	Y	944	936	0		66	
						464	4	1038	9							
12	9610 X	8119	-0-	-1491	-0-	5	1	6042	3	Y	733	673	0		126	
						1266	4	806	9							
01	9610 X	8225	-0-	-1385	-0-	6882	3	354	4	Y	899	902	0		123	
						989	9									
02	8787 X	8144	-0-	-643	-0-	6629	3	497	4	Y	925	960	0		88	
						1018	9									
03	8370 X	7558	-0-	-812	-0-	6450	3	238	4	Y	791	722	0		157	
						870	9									
04	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	9078	3	156	4	Y	1066	1082	0		141	
						1173	9									

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

11	16369 X	16369	-0-	-0-	-0-	684	1	13628	3	Y	1870	1885	0	4 8	36
						2057	9								
12	12989 X	9052	-0-	-3937	-0-	478	1	7479	3	Y	993	997	0		32
						3	4	1092	9						
*01	12989 X	12745	-0-	-244	-0-	679	1	10465	3	Y	1438	1355	0		115
						19	4	1582	9						
*02	15834 X	12724	-0-	-3110	-0-	644	1	10038	3	Y	1856	1922	0		49
						2042	9								
*03	16926 X	15313	-0-	-1613	-0-	1117	1	12172	3	Y	1840	1811	0		78
						2024	9								
*04	16380 X	16115	-0-	-265	-0-	714	1	13255	3	Y	1951	1976	0	1 8	52
						2146	9								

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

11	17778 X	17778	-0-	-0-	-0-	241	1	15997	3	Y	1400	1412	0	5 8	10
						1540	9								
12	17236 X	16634	-0-	-602	-0-	236	1	14965	3	Y	1297	1289	0	1 8	17
						6	4	1427	9						
*01	17670 X	11482	-0-	-6188	-0-	187	1	10258	3	Y	857	861	0	1 8	12
						94	4	943	9						
*02	17197 X	13999	-0-	-3198	-0-	183	1	12455	3	Y	1234	1229	0		17
						4	4	1357	9						
*03	18383 X	16330	-0-	-2053	-0-	244	1	14545	3	Y	1310	1309	0		18
						100	4	1441	9						
*04	17790 X	16004	-0-	-1786	-0-	244	1	14469	3	Y	1141	1140	0	1 8	18
						36	4	1255	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-3D		WELL #:		4H	RRCID ->	284257	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	11568	PERF.12115	- 19415	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	18456 X	18456	-0-	-0-	-0-	773 1	15418 3	Y		2059	2079 0	3 8	40
12	17391 X	13414	-0-	-3977	-0-	2265 9	710 1	11094 3	Y	1464	1458 0		46
*01	17484 X	14712	-0-	-2772	-0-	1610 9	802 1	12364 3	Y	1405	1338 0		113
*02	17835 X	12094	-0-	-5741	-0-	1546 9	647 1	10082 3	Y	1241	1321 0		33
*03	19065 X	11935	-0-	-7130	-0-	1365 9	911 1	9931 3	Y	994	985 0		42
*04	18450 X	13965	-0-	-4485	-0-	1093 9	633 1	11741 3	Y	1446	1450 0		38
						1591 9							
-----													
GEORGE 1		WELL #:		1H	RRCID ->	284281	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	10845	PERF.11192	- 22200	
11	24481 X	24481	-0-	-0-	-0-	1617 1	21781 3	Y		825	803 0		73
12	25792 X	22443	-0-	-3349	-0-	175 4	908 9	Y		1003	954 0		122
01	26629 X	17902	-0-	-8727	-0-	1571 1	19734 3	Y		749	799 0		72
02	24911 X	15754	-0-	-9157	-0-	35 4	1103 9	Y		813	801 0		84
03	26629 X	19074	-0-	-7555	-0-	1273 1	15647 3	Y		865	829 0		120
04	24480 X	24016	-0-	-464	-0-	158 4	824 9	Y		952	950 0		122
						1168 1	13686 3	Y		706			
						6 4	894 9	Y					
						1540 1	16577 3	Y					
						5 4	952 9	Y					
						22263 3	1047 9	Y					
-----													
HERC STATE 6		WELL #:		1H	RRCID ->	284353	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11246	- 15783	
11	22770 X	13344	-0-	-9426	-0-	717 1	10729 3	Y		1707	1680 0		68
12	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	20 4	1878 9	Y		2103	2065 0	36 8	70
01	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	871 1	11223 3	Y		2168	2126 0	36 8	76
02	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	43 4	2313 9	Y		2267	2205 0	63 8	75
03	17890 X	17890	-0-	-0-	-0-	859 1	10307 3	Y		2716	2679 0	42 8	70
04	17890 X	17890	-0-	-0-	-0-	36 4	2385 9	Y		2254	2245 0	26 8	53
						604 1	12113 3	Y					
						2494 9							
						777 1	14114 3	Y					
						11 4	2988 9	Y					
						288 1	15108 3	Y					
						15 4	2479 9	Y					
-----													
HATTIE 3		WELL #:		1H	RRCID ->	284595	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11180	- 21580	
11	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	495 1	6671 3	Y		460	457 0		21
12	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	53 4	506 9	Y		488	478 0		31
01	6510 X	5926	-0-	-584	-0-	541 1	6800 3	Y		393	395 0		29
02	7946 X	6793	-0-	-1153	-0-	90 4	537 9	Y		500	477 0		52
03	8494 X	6250	-0-	-2244	-0-	405 1	4975 3	Y		556	578 0		30
04	7740 X	4755	-0-	-2985	-0-	114 4	432 9	Y		429	426 0		33
						487 1	5701 3	Y					
						55 4	550 9	Y					
						475 1	5117 3	Y					
						46 4	612 9	Y					
						4117 3	166 4	Y					
						472 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
WENDY STATE 18		WELL #: 1H		RRCID -> 284637		COMPL. DATE 06/09/2018				TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	633 X	633	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	65	160	0		228
						1	4	72	9						
12	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	152	1	2873	3	N	656	653	0		231
						47	4	722	9						
01	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	226	1	4150	3	N	1366	1409	0		188
						14	4	1503	9						
02	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	324	1	10778	3	N	1852	1845	0		195
						145	4	2037	9						
03	14169 X	14169	-0-	-0-	-0-	374	1	11627	3	N	1628	1634	0		189
						377	4	1791	9						
04	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	11229	3	58	4	N	1410	1456	0		143
						1551	9								

BOYD 21		WELL #: 5H		RRCID -> 285011		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536					
*09	8310 X	3312	-0-	-4998	-0-	9	1	1688	3	Y	1468	1367	0	34 8	176
						1615	9								
10	8587 X	6337	-0-	-2250	-0-	4050	3	2287	9	Y	2079	2135	0	8 8	112
11	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	136	1	8792	3	Y	2067	2083	0	8 8	88
						8	4	2274	9						
12	3317 X	1920	-0-	-1397	-0-	1095	3	825	9	Y	750	703	0	3 8	132
01	6324 X	4670	-0-	-1654	-0-	3	1	2178	3	Y	2263	2117	0	15 8	263
						2489	9								
02	10846 X	9816	-0-	-1030	-0-	13	1	7092	3	Y	2458	2600	0		121
						7	4	2704	9						
03	11594 X	6563	-0-	-5031	-0-	83	1	4732	3	Y	1589	1648	0		62
						1748	9								
*04	11220 X	7203	-0-	-4017	-0-	4844	3	513	4	Y	1678	1481	0		259
						1846	9								

BIG HORN 56-1-19		WELL #: 2H		RRCID -> 285074		COMPL. DATE 08/07/2018				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776					
11	12780 X	2649	-0-	-10131	-0-	2060	3	589	9	Y	535	489	0	5 8	78
12	7409 X	2049	-0-	-5360	-0-	1316	3	733	9	Y	666	643	0	1 8	100
*01	7409 X	2115	-0-	-5294	-0-	1383	3	164	4	Y	516	441	0		175
						568	9								
*02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	2730	3	760	9	Y	691	810	0		56
*03	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	4116	3	978	9	Y	889	887	0		58
*04	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	4919	3	1108	9	Y	1007	955	0	1 8	109

BIG HORN 56-1-19		WELL #: 3H		RRCID -> 285171		COMPL. DATE 08/07/2018				TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662					
11	14400 X	6923	-0-	-7477	-0-	5858	3	8	4	Y	961	921	0	9 8	140
						1057	9								
12	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	6714	3	36	4	Y	974	966	0	1 8	147
						1071	9								
*01	7781 X	1726	-0-	-6055	-0-	1568	3	26	4	Y	120	226	0		41
						132	9								
*02	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	5870	3	3	4	Y	999	959	0		81
						1099	9								
*03	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	7245	3	1412	9	Y	1284	1281	0		84
*04	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	8321	3	1716	9	Y	1560	1473	0	2 8	169

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 9-4D		WELL #:		4H	RRCID ->	285307	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	11276	- 21409
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		27450 X	25508	-0-	-1942	-0-	23219 3	2289 9	Y	2081	2078 0	2 8	22
12		28365 X	20181	-0-	-8184	-0-	18230 3	28 4	Y	1748	1752 0		18
							1923 9						
*01		28365 X	25769	-0-	-2596	-0-	23363 3	30 4	Y	2160	2156 0	1 8	21
							2376 9						
*02		30160 X	20225	-0-	-9935	-0-	19125 3	19 4	Y	983	995 0		9
							1081 9						
*03		32240 X	19166	-0-	-13074	-0-	18473 3	693 9	Y	630	629 0		10
*04		25500 X	24675	-0-	-825	-0-	22516 3	2159 9	Y	1963	1932 0	3 8	38
-----													
YMC 9		WELL #:		2H	RRCID ->	285309	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	11298	- 16014
11		15000 X	11526	-0-	-3474	-0-	9934 3	1592 9	Y	1447	1439 0	1 8	71
12		29436 X	29436	-0-	-0-	-0-	27981 3	1455 9	Y	1323	1304 0		90
*01		17329 X	14118	-0-	-3211	-0-	11938 3	2180 9	Y	1982	1953 0		119
*02		16211 X	12628	-0-	-3583	-0-	10766 3	1862 9	Y	1693	1646 0		166
*03		29450 X	17139	-0-	-12311	-0-	15098 3	2041 9	Y	1855	1879 0		142
*04		28500 X	16613	-0-	-11887	-0-	14784 3	1829 9	Y	1663	1673 0		132
-----													
CBR 9-4E		WELL #:		5H	RRCID ->	285310	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	11087	- 21191
11		28740 X	15915	-0-	-12825	-0-	14807 3	1108 9	Y	1007	1011 0	2 8	11
12		31078 X	31078	-0-	-0-	-0-	26616 3	26 4	Y	4033	4003 0	1 8	40
							4436 9						
*01		25420 X	20441	-0-	-4979	-0-	17071 3	3370 9	Y	3064	3074 0	1 8	29
*02		23780 X	13180	-0-	-10600	-0-	11660 3	1520 9	Y	1382	1398 0		13
*03		26009 X	14917	-0-	-11092	-0-	11998 3	2919 9	Y	2654	2627 0		40
*04		25170 X	17903	-0-	-7267	-0-	15052 3	2851 9	Y	2592	2580 0	2 8	50
-----													
CBR 9-4A		WELL #:		1H	RRCID ->	285318	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10763	PERF.	11036	- 21160
11		20400 X	17117	-0-	-3283	-0-	15431 3	1686 9	Y	1533	1530 0	5 8	15
12		29092 X	29092	-0-	-0-	-0-	26299 3	2793 9	Y	2539	2536 0	2 8	16
*01		23604 X	23604	-0-	-0-	-0-	20777 3	2827 9	Y	2570	2561 0	2 8	23
*02		26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	21648 3	5107 9	Y	4643	4595 0		71
*03		29109 X	22635	-0-	-6474	-0-	19777 3	2858 9	Y	2598	2652 0		17
*04		28140 X	21459	-0-	-6681	-0-	19058 3	2401 9	Y	2183	2169 0	2 8	29
-----													
CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID ->	285345	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	11101	- 21221
11		27960 X	25548	-0-	-2412	-0-	23507 3	2041 9	Y	1855	1851 0	2 8	19
12		28892 X	21373	-0-	-7519	-0-	19597 3	4 4	Y	1611	1613 0	1 8	16
							1772 9						
*01		28892 X	15840	-0-	-13052	-0-	13971 3	406 4	Y	1330	1332 0	1 8	13
							1463 9						
*02		25607 X	11604	-0-	-14003	-0-	10421 3	116 4	Y	970	974 0		9
							1067 9						
*03		27342 X	12635	-0-	-14707	-0-	10309 3	94 4	Y	2029	2007 0		31
							2232 9						
*04		25560 X	14308	-0-	-11252	-0-	12120 3	2188 9	Y	1989	1980 0	2 8	38
-----													
CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID ->	285371	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	10973	PERF.	11287	- 21395
11		34110 X	30507	-0-	-3603	-0-	27465 3	3042 9	Y	2765	2761 0	2 8	29
12		36239 X	24373	-0-	-11866	-0-	20931 3	3442 9	Y	3129	3126 0	1 8	31
*01		37789 X	13071	-0-	-24718	-0-	10973 3	2098 9	Y	1907	1919 0	1 8	18
*02		36076 X	24735	-0-	-11341	-0-	22065 3	2670 9	Y	2427	2423 0		22
*03		38564 X	19924	-0-	-18640	-0-	16760 3	3164 9	Y	2876	2854 0		44
*04		30510 X	20048	-0-	-10462	-0-	17287 3	2761 9	Y	2510	2503 0	3 8	48

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 9-4B		WELL #:		2H	RRCID ->	285493	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	10931	PERF.11426	- 21473			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	31849 X	31849	-0-	-0-	-0-	28625	3	3224	9	Y	2931	2914	0	29	
12	32891 X	32891	-0-	-0-	-0-	29571	3	3320	9	Y	3018	3026	0	19	
*01	30783 X	27761	-0-	-3022	-0-	24741	3	3020	9	Y	2745	2737	0	25	
*02	30798 X	29727	-0-	-1071	-0-	27073	3	2654	9	Y	2413	2401	0	37	
*03	32922 X	26999	-0-	-5923	-0-	24614	3	2385	9	Y	2168	2191	0	14	
*04	31860 X	27465	-0-	-4395	-0-	25131	3	2334	9	Y	2122	2106	0	28	
-----															
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285514	COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11236	- 20933			
11	34682 X	34682	-0-	-0-	-0-	2956	1	29268	3	Y	1987	1989	0	107	
12	43307 X	35831	-0-	-7476	-0-	272	4	2186	9		2392	2317	0	182	
01	43307 X	37536	-0-	-5771	-0-	3124	1	27166	3	Y	2910	2631	9	172	
02	38251 X	26504	-0-	-11747	-0-	2910	4	2631	9		3231	27067	3	160	
03	38409 X	29189	-0-	-9220	-0-	4996	4	2242	9		2278	18872	3	231	
04	36330 X	28484	-0-	-7846	-0-	2278	1	18872	3	Y	3308	2046	9	171	
						2741	1	21064	3	Y	2741	21064	3		
						2846	4	2538	9		795	1	23902	3	
						1056	4	2731	9		1056	4	2731	9	
-----															
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		3H	RRCID ->	285516	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11336	- 21010			
11	23375 X	23375	-0-	-0-	-0-	1911	1	18921	3	Y	2174	2137	0	118	
12	24707 X	12749	-0-	-11958	-0-	152	4	2391	9		1523	1525	0	116	
01	24707 X	6629	-0-	-18078	-0-	1088	1	9465	3	Y	521	1675	9	116	
02	23113 X	17097	-0-	-6016	-0-	541	1	4529	3	Y	46	1513	9	172	
03	24149 X	18174	-0-	-5975	-0-	1605	1	13296	3	Y	6	2190	9	174	
04	23370 X	17837	-0-	-5533	-0-	1872	1	14388	3	Y	4	1910	9	110	
						502	1	15097	3	Y	479	4	1759	9	
-----															
PECOS STATE 39-46A		WELL #:		1H	RRCID ->	285530	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10672	PERF.11113	- 21330			
11	23033 X	23033	-0-	-0-	-0-	19942	3	3091	9	Y	2810	2893	0	140	
12	22986 X	22986	-0-	-0-	-0-	19466	3	3520	9	Y	3200	3154	0	184	
*01	22754 X	15132	-0-	-7622	-0-	13201	3	1931	9	Y	1755	1601	0	337	
*02	24128 X	19041	-0-	-5087	-0-	16398	3	2643	9	Y	2403	2668	0	72	
*03	25482 X	22333	-0-	-3149	-0-	18584	3	3749	9	Y	3408	3420	0	60	
*04	23040 X	21458	-0-	-1582	-0-	18569	3	2889	9	Y	2626	2606	0	80	
-----															
PECOS STATE 39-46B		WELL #:		2H	RRCID ->	285533	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10641	PERF.11186	- 21026			
11	31860 X	21971	-0-	-9889	-0-	19679	3	2292	9	Y	2084	2158	0	104	
12	32922 X	20486	-0-	-12436	-0-	18775	3	1711	9	Y	1555	1568	0	89	
*01	25296 X	18104	-0-	-7192	-0-	15995	3	2109	9	Y	1917	1637	0	368	
*02	23664 X	23399	-0-	-265	-0-	20906	3	2493	9	Y	2266	2566	0	68	
*03	23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	20149	3	3428	9	Y	3116	3129	0	55	
*04	21990 X	20225	-0-	-1765	-0-	17967	3	2258	9	Y	2053	2043	0	63	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
PECOS 39		WELL #:		1H	RRCID ->	285537	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	10402	PERF.10911	- 15671					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11		6480 X	5468	-0-	-1012	-0-	4342	3	1126	9	Y	1024	1037	0	3	8	66
12		6696 X	3384	-0-	-3312	-0-	186	1	2300	3	Y	816	825	0	1	8	56
							898	9									
*01		6541 X	2783	-0-	-3758	-0-	2012	3	771	9	Y	701	685	0	1	8	71
*02		6119 X	4673	-0-	-1446	-0-	3686	3	987	9	Y	897	791	0			177
*03		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	224	369	0			32
*04		5460 X	2022	-0-	-3438	-0-	1323	3	699	9	Y	635	603	0	1	8	63
PECOS STATE 39-46C		WELL #:		3H	RRCID ->	285541	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10750	- 20922					
11		7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					-0-
12		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					-0-
*01		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	1722	3	723	9	Y	657	531	0			126
*02		T. A.	7876	-0-	7876	7876	6643	3	1233	9	Y	1121	1213	0			34
*03		T. A.	1559	-0-	1559	9435	1253	3	306	9	Y	278	307	0			5
*04		T. A.	640	-0-	640	10075	501	3	20	4	Y	108	110	0			3
							119	9									
PECOS STATE 39-46D		WELL #:		4H	RRCID ->	285544	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	10538	PERF.11061	- 20924					
11		18990 X	18750	-0-	-240	-0-	17093	3	1657	9	Y	1506	1541	0	8	8	75
12		24738 X	22811	-0-	-1927	-0-	21383	3	1428	9	Y	1298	1297	0	2	8	74
*01		24738 X	18711	-0-	-6027	-0-	17664	3	1047	9	Y	952	842	0	2	8	182
*02		23142 X	20069	-0-	-3073	-0-	18673	3	1396	9	Y	1269	1413	0			38
*03		23374 X	21442	-0-	-1932	-0-	20275	3	1167	9	Y	1061	1080	0			19
*04		22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	20820	3	1685	9	Y	1532	1502	0	2	8	47
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		1H	RRCID ->	285558	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL DEPTH	11059	PERF.11271	- 20850					
11		17490 X	17398	-0-	-92	-0-	1453	1	14386	3	Y	1313	1325	0			71
							115	4	1444	9							
12		21328 X	16245	-0-	-5083	-0-	1417	1	12319	3	Y	1372	1339	0			104
							1000	4	1509	9							
01		21328 X	16519	-0-	-4809	-0-	1550	1	12978	3	Y	1307	1301	0			110
							553	4	1438	9							
02		19807 X	13356	-0-	-6451	-0-	1276	1	10568	3	Y	1194	1201	0			103
							199	4	1313	9							
03		19840 X	14476	-0-	-5364	-0-	1454	1	11168	3	Y	1536	1485	0			154
							164	4	1690	9							
04		17400 X	13582	-0-	-3818	-0-	379	1	11407	3	Y	1241	1310	0			85
							431	4	1365	9							
BUNIN 4		WELL #:		3H	RRCID ->	285585	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10965	- 14787					
11		12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	635	1	10086	3	Y	1584	1405	0	7	8	526
							12	4	1742	9							
12		15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	1038	1	11932	3	Y	1916	1682	0	364	1	394
							6	4	2108	9			2	8			
*01		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	539	1	7212	3	Y	1211	911	0	373	1	316
							5	4	1332	9			5	8			
*02		13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	991	1	10914	3	Y	1798	1560	0	376	1	178
							33	4	1978	9							
*03		9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	509	1	7786	3	Y	1371	1133	0			416
							41	4	1508	9							
*04		14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	987	1	11622	3	Y	1774	1507	0	362	1	319
							1951	9					2	8			



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
RED BLUFF 13		WELL #: 3H		RRCID -> 285586		COMPL. DATE 06/07/2014				TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	23020 X	23020	-0-	-0-	-0-	304 1	20481 3	10 4	2225 9	Y	2023	1121 0	939 1	7 8		388
12	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	293 1	18870 3	9 4	2008 9	Y	1825	840 0	950 1	2 8		421
*01	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	317 1	16497 3	3 4	1504 9	Y	1367	670 0	365 1	1 8		752
*02	21589 X	21589	-0-	-0-	-0-	310 1	19149 3	2130 9		Y	1936	1154 0	1139 1			395
*03	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	292 1	19426 3	2242 9		Y	2038	1100 0	751 1			582
*04	20887 X	20887	-0-	-0-	-0-	259 1	18441 3	2187 9		Y	1988	1076 0	1135 1	2 8		357
PECOS 39		WELL #: 2H		RRCID -> 285630		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632						
11	10800 X	5605	-0-	-5195	-0-	4417 3	1188 9	186 1	2301 3	Y	1080	1085 0	2 8			70
12	9393 X	3882	-0-	-5511	-0-	1395 9				Y	1268	1250 0				88
*01	9393 X	6254	-0-	-3139	-0-	5406 3	848 9			Y	771	781 0				78
*02	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8014 3	915 9			Y	832	746 0				164
*03	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	12378 3	1059 9			Y	963	989 0				138
*04	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	10784 3	859 9			Y	781	840 0	1 8			78
RED BLUFF 13		WELL #: 3SL		RRCID -> 285638		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BUNIN 4		WELL #: 3SL		RRCID -> 285646		COMPL. DATE 12/08/2017				TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BUNIN 4		WELL #: 4H		RRCID -> 285687		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577						
11	3180 X	3078	-0-	-102	-0-	2636 3	442 9			N	402	385 1	1 8			156
12	3472 X	2947	-0-	-525	-0-	2520 3	427 9			N	388	381 1				163
*01	3472 X	3034	-0-	-438	-0-	2630 3	404 9			N	367					530
*02	3248 X	1212	-0-	-2036	-0-	1087 3	125 9			N	114					644
*03	3193 X	2580	-0-	-613	-0-	2160 3	420 9			N	382	736 1				290
*04	3090 X	2804	-0-	-286	-0-	2433 3	371 9			N	337	359 1				268
BUNIN 4		WELL #: 2H		RRCID -> 285691		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 3H		RRCID -> 285706		COMPL. DATE 03/10/2014				TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	8230	3	1009	9	N	917	921 1	380
12	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6019	3	860	9	N	782	958 1	204
01	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	204
*02	6235 X	5820	-0-	-415	-0-	5101	3	719	9	N	654	389 1	469
*03	6665 X	533	-0-	-6132	-0-	244	3	289	9	N	263	569 1	163
*04	6450 X	3157	-0-	-3293	-0-	2534	3	623	9	N	566	186 1	542
-----													
BUNIN 4		WELL #: 7H		RRCID -> 285711		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381			
11	3810 X	3621	-0-	-189	-0-	650	1	2415	3	Y	505	441 1	243
12	3937 X	3552	-0-	-385	-0-	663	1	2374	3	Y	468	547 1	164
01	4650 X	1357	-0-	-3293	-0-	515	9	418	1	Y	132	250 1	46
*02	4350 X	3507	-0-	-843	-0-	145	9	522	1	Y	474	391 1	129
*03	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	521	9	902	1	Y	760	654 1	235
*04	3630 X	693	-0-	-2937	-0-	836	9	109	1	Y	128	164 1	199
						141	9						
-----													
BUNIN 4		WELL #: 8H		RRCID -> 285712		COMPL. DATE 04/18/2016				TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080			
11	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	430	1	1596	3	Y	1427	1133 1	688
12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	1570	9	460	1	Y	1277	1518 1	447
*01	4898 X	2357	-0-	-2541	-0-	1405	9	545	1	Y	708	910 1	245
*02	4582 X	2535	-0-	-2047	-0-	779	9	203	1	Y	1250	1156 1	339
*03	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	1375	9	570	1	Y	2176	1842 1	673
*04	3600 X	590	-0-	-3010	-0-	2394	9	36	1	Y	369	470 1	572
						406	9						
-----													
CBR 10		WELL #: 3H		RRCID -> 285718		COMPL. DATE 05/22/2014				TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904			
11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	244
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	244
01	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	214	1 8	457
*02	4118 X	507	-0-	-3611	-0-	428	3	6	4	N	66	380 1	143
						73	9						
*03	613 X	613	-0-	-0-	-0-	29	4	584	9	N	531	381 1	293
*04	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1057	3	54	4	N	804	555 1	540
						884	9					2 8	
-----													
CBR 10		WELL #: 4H		RRCID -> 285719		COMPL. DATE 05/27/2015				TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	64
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3454	3	362	9	N	329	3 8	390
*01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	2783	3	455	9	N	414	193 1	609
*02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	2695	3	703	9	N	639	762 1	486
*03	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	3643	3	1208	9	N	1098	1115 1	469
*04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	2427	3	1026	9	N	933	1110 1	290

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 12		WELL #:		3H	RRCID ->	285720	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	11224	PERF.11495	- 14381					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
11		5040 X	3967	-0-	-1073	-0-	2975	3	992	9	N	902	743	1	2	8	412
12		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	3265	3	1018	9	N	925	944	1	1	8	392
*01		3813 X	2717	-0-	-1096	-0-	1953	3	3	4	N	692	558	1	1	8	525
							761	9									
*02		3828 X	3790	-0-	-38	-0-	2920	3	10	4	N	782	988	1			319
							860	9									
*03		4278 X	4215	-0-	-63	-0-	3234	3	981	9	N	892	740	1			471
*04		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-	357	1			114
-----																	
CBR 12		WELL #:		4H	RRCID ->	285721	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	11215	PERF.11396	- 15020					
11		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2207	3	535	9	N	486	753	1	2	8	190
12		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2202	3	6	4	N	591	381	1			400
							650	9									
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*02		77 X	77	-0-	-0-	-0-	44	3	33	9	N	30	182	1			248
*03		19113 X	19113	-0-	-0-	-0-	16608	3	6	4	N	2272	2060	1			460
							2499	9									
*04		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	882	3	220	9	N	200	370	1			290
-----																	
CBR 14		WELL #:		2H	RRCID ->	285722	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	10928	PERF.11266	- 15454					
11		4260 X	1274	-0-	-2986	-0-	545	1	377	3	N	320	383	1	1	8	95
							352	9									
12		4402 X	917	-0-	-3485	-0-	225	1	278	3	N	376					471
							414	9									
01		5704 X	2196	-0-	-3508	-0-	439	1	1142	3	N	555	374	1			652
							4	4	611	9							
*02		5336 X	1083	-0-	-4253	-0-	323	1	514	3	N	224	762	1			114
							246	9									
*03		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	753	1	4031	3	N	1097	736	1			475
							1207	9									
*04		9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	915	1	6863	3	N	1576	1475	1	2	8	574
							1734	9									
-----																	
CBR 16		WELL #:		7H	RRCID ->	285723	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	10989	PERF.11313	- 15739					
11		11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					492
12		11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					492
01		11377 X	962	-0-	-10415	-0-	771	3	3	4	N	171	1	8			662
							188	9									
*02		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3402	3	494	9	N	449	690	1			421
*03		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	5325	3	1087	9	N	988	1101	1			308
*04		7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	5835	3	1195	9	N	1086	1095	1	2	8	297
-----																	
CBR 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285724	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11165	PERF.11661	- 15781					
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2024





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 14		WELL #:		4H	RRCID ->	285858	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	10978	PERF.	11362	-	15553	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11	6750 X	4065	-0-	-2685	-0-	3057	3	1008	9	N	916	932	1	2 8	359
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-				359
01	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	100				459
*02	6525 X	1749	-0-	-4776	-0-	1562	3	187	9	N	170	383	1		246
*03	6975 X	4270	-0-	-2705	-0-	3048	3	48	4	N	1067	750	1		563
*04	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	1174	9								
						6130	3	1694	9	N	1540	1833	1	1 8	269
-----															
CBR 22		WELL #:		18H	RRCID ->	285893	COMPL. DATE	03/26/2017	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10766	-	15550	
11	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	8319	3	65	4	Y	1135	1099	0	1 8	103
12	9362 X	1628	-0-	-7734	-0-	1249	9								
*01	9362 X	1293	-0-	-8069	-0-	1291	3	337	9	Y	306	331	0		78
*02	9309 X	5224	-0-	-4085	-0-	1235	3	58	9	Y	53	28	0		103
*03	9951 X	6410	-0-	-3541	-0-	4428	3	796	9	Y	724	757	0		70
*04	9630 X	6228	-0-	-3402	-0-	5585	3	825	9	Y	750	587	0		233
						5410	3	818	9	Y	744	894	0	1 8	82
-----															
CBR 28		WELL #:		7H	RRCID ->	285899	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	10745	-	15481	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	116	6		-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024															
-----															
CBR 22		WELL #:		16H	RRCID ->	285900	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10891	PERF.	10825	-	15609	
11	9030 X	6342	-0-	-2688	-0-	5824	3	518	9	Y	471	451	0		43
12	9331 X	2597	-0-	-6734	-0-	2298	3	55	4	Y	222	208	0		57
01	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-	244	9								
*02	6119 X	4973	-0-	-1146	-0-	4532	3	441	9	Y	401	398	0		39
*03	6541 X	6140	-0-	-401	-0-	5715	3	425	9	Y	386	305	0		120
*04	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7010	3	595	9	Y	541	601	0		60
-----															
TITAN STATE 16		WELL #:		1H	RRCID ->	285901	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	10971	PERF.	11322	-	15970	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BUNIN 4		WELL #:		5H	RRCID ->	285903	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	10366	PERF.	10791	-	14861	
11	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	1744	3	487	9	N	443	376	1		543
12	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	2423	3	744	9	N	676	746	1		473
01	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	1851	3	5	4	N	385	1	8		857
*02	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	424	9								
						2049	3	13	4	N	375	751	1		481
						413	9								
*03	3162 X	2082	-0-	-1080	-0-	1750	3	332	9	N	302				783
*04	3060 X	75	-0-	-2985	-0-	67	3	8	9	N	7				790

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 4		WELL #:		6H	RRCID ->	285904	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	10922	PERF.11002	- 15680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		17339 X	17339	-0-	-0-	-0-	15041 3	2298 9	N	2089	2245 1	5 8	279	
12		18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	16108 3	2453 9	N	2230	2251 1	1 8	257	
*01		13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	12253 3	1672 9	N	1520	1509 1	1 8	267	
*02		16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	14638 3	1599 9	N	1454	1095 1		626	
*03		10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	9163 3	1290 9	N	1173	1394 1		405	
*04		9090 X	5400	-0-	-3690	-0-	4739 3	661 9	N	601	543 1		463	
-----														
BUNIN 4		WELL #:		6H	RRCID ->	285905	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.10694	- 15020		
11		4950 X	3252	-0-	-1698	-0-	632 1	2348 3	Y	247	264 1		119	
							272 9							
12		5115 X	3379	-0-	-1736	-0-	646 1	2309 3	Y	385	369 1		135	
							424 9							
*01		4371 X	2530	-0-	-1841	-0-	806 1	1530 3	Y	176	250 1		61	
							194 9							
*02		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	814 1	3844 3	Y	351	317 1		95	
							386 9							
*03		4371 X	2155	-0-	-2216	-0-	295 1	1244 3	Y	560	482 1		173	
							616 9							
*04		3270 X	525	-0-	-2745	-0-	74 1	298 3	Y	139	121 1		191	
							153 9							
-----														
CBR 22		WELL #:		13H	RRCID ->	285936	COMPL. DATE	04/02/2017	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10936	- 15720		
11		21090 X	-0-	-0-	-21090	-0-			Y	-0-			-0-	
12		15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-			Y	-0-			-0-	
01		15221 X	1337	-0-	-13884	-0-	1085 3	252 9	Y	229	143 0		86	
*02		T. A.	6327	-0-	6327	6327	5612 3	715 9	Y	650	684 0		52	
*03		T. A.	9355	-0-	9355	15682	8439 3	916 9	Y	833	823 0		62	
*04		T. A.	9293	-0-	9293	24975	8424 3	869 9	Y	790	770 0	1 8	81	
-----														
CBR 22		WELL #:		15H	RRCID ->	285944	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	11203	PERF.10905	- 15690		
11		9540 X	7658	-0-	-1882	-0-	7023 3	635 9	Y	577	579 0		52	
12		9858 X	3826	-0-	-6032	-0-	3430 3	34 4	Y	329	297 0		84	
							362 9							
01		9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-			Y	-0-	30 0		54	
*02		7714 X	6103	-0-	-1611	-0-	5326 3	5 4	Y	702	688 0		68	
							772 9							
*03		7905 X	7338	-0-	-567	-0-	4951 3	2387 9	Y	2170	1564 0		674	
*04		7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-			Y	184	838 0		20	
-----														
HATTIE 3		WELL #:		2H	RRCID ->	286025	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	10799	PERF.11107	- 21300		
11		42840 X	40086	-0-	-2754	-0-	2508 1	33787 3	Y	3200	3173 0		149	
							271 4	3520 9						
12		48515 X	35494	-0-	-13021	-0-	2343 1	29423 3	Y	3245	3186 0		208	
							158 4	3570 9						
01		48515 X	33154	-0-	-15361	-0-	2217 1	27254 3	Y	2970	2962 0		216	
							416 4	3267 9						
02		42688 X	31774	-0-	-10914	-0-	2228 1	26105 3	Y	3002	2909 0		309	
							139 4	3302 9						
03		44113 X	33637	-0-	-10476	-0-	2551 1	27468 3	Y	3175	3315 0		169	
							125 4	3493 9						
04		40080 X	34270	-0-	-5810	-0-	29927 3	1047 4	Y	2996	2934 0		231	
							3296 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
FIVER STATE 18		WELL #: 1H		RRCID -> 286084		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	23640 X	17970	-0-	-5670	-0-	747 1	14769 3	Y	1908	1830	0			244
						355 4	2099 9							
12	22630 X	19153	-0-	-3477	-0-	805 1	15299 3	Y	2127	2218	0	22 8		131
						709 4	2340 9							
01	19623 X	18770	-0-	-853	-0-	832 1	15355 3	Y	2109	1977	0	32 8		231
						263 4	2320 9							
02	17110 X	15844	-0-	-1266	-0-	407 1	13499 3	Y	1734	1724	0	36 8		205
						31 4	1907 9							
03	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-	487 1	15089 3	Y	2332	2260	0	30 8		247
						349 4	2565 9							
04	17700 X	14448	-0-	-3252	-0-	12301 3	120 4	Y	1843	1884	0	17 8		189
						2027 9								
CBR 6		WELL #: 1H		RRCID -> 286093		COMPL. DATE 03/22/2016				TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437				
11	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-			N	-0-					196
12	14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-			N	-0-					196
*01	14632 X	5434	-0-	-9198	-0-	5181 3	253 9	N	230	372	1			54
*02	11078 X	5691	-0-	-5387	-0-	5181 3	510 9	N	464	369	1			149
*03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-					149
*04	5250 X	2171	-0-	-3079	-0-	2073 3	98 9	N	89					238
MAC STATE 20		WELL #: 1H		RRCID -> 286127		COMPL. DATE 02/02/2017				TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930				
11	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	604 1	11963 3	Y	2201	2352	0			209
						22 4	2421 9							
12	17564 X	17564	-0-	-0-	-0-	745 1	14191 3	Y	2340	2278	0	67 8		204
						54 4	2574 9							
01	15004 X	12731	-0-	-2273	-0-	552 1	10189 3	Y	1777	1670	0	77 8		234
						35 4	1955 9							
02	14500 X	10333	-0-	-4167	-0-	253 1	8406 3	Y	1522	1391	0	81 8		284
						1674 9								
03	17577 X	9656	-0-	-7921	-0-	250 1	7772 3	Y	1485	1435	0	50 8		284
						1634 9								
04	17010 X	8341	-0-	-8669	-0-	6748 3	1 4	Y	1447	1349	0	35 8		347
						1592 9								
CBR 4		WELL #: 3H		RRCID -> 286180		COMPL. DATE 06/20/2016				TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773				
11	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	707 1	3999 3	N	635	1083	1	2 8		121
						16 4	699 9							
12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	455 1	1983 3	N	334	186	1			269
						367 9								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	182	1			97
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	119					216
*03	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	4473 3	706 9	N	642	566	1			292
*04	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	659 1	4324 3	N	780	489	1	1 8		582
						858 9								
CBR 6		WELL #: 2H		RRCID -> 286181		COMPL. DATE 03/11/2015				TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					206
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					206
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					206
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					206
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					206
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					206



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 41-44H		WELL #:		4HR	RRCID ->	286212	COMPL.	DATE	03/21/2019	TOTAL	DEPTH	10213	PERF.10711	- 20692
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	21210 X	12124	-0-	-9086	-0-	10460	3	1664	9	Y	1513	1525	0	7 8 37
12	18321 X	11342	-0-	-6979	-0-	9897	3	1445	9	Y	1314	1325	0	2 8 24
*01	18538 X	13416	-0-	-5122	-0-	11528	3	820	4	Y	971	973	0	1 8 21
						1068	9							
*02	17342 X	8219	-0-	-9123	-0-	7686	3	20	4	Y	466	470	0	17
						513	9							
*03	18538 X	14174	-0-	-4364	-0-	13013	3	1161	9	Y	1055	1064	0	8
*04	12990 X	12667	-0-	-323	-0-	11817	3	850	9	Y	773	762	0	2 8 17
-----														
HATTIE 3		WELL #:		3H	RRCID ->	286240	COMPL.	DATE	07/06/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11203	- 21639
11	34380 X	31132	-0-	-3248	-0-	1938	1	26118	3	Y	2606	2587	0	121
						209	4	2867	9					
12	41447 X	34371	-0-	-7076	-0-	2162	1	27147	3	Y	2890	2826	0	185
						1883	4	3179	9					
01	41447 X	29551	-0-	-11896	-0-	1855	1	22801	3	Y	2487	2491	0	181
						2159	4	2736	9					
02	35119 X	26020	-0-	-9099	-0-	1780	1	20858	3	Y	2399	2333	0	247
						743	4	2639	9					
03	34379 X	27835	-0-	-6544	-0-	2060	1	22180	3	Y	2589	2698	0	138
						747	4	2848	9					
04	33270 X	25319	-0-	-7951	-0-	22076	3	814	4	Y	2208	2176	0	170
						2429	9							
-----														
LINDSAY 2		WELL #:		3H	RRCID ->	286271	COMPL.	DATE	05/14/2014	TOTAL	DEPTH	11735	PERF.12180	- 16182
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024														
-----														
CBR 28		WELL #:		3H	RRCID ->	286282	COMPL.	DATE	08/28/2014	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.10976	- 14792
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	2860	3	886	9	N	805	574	1	438
*01	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	8457	3	1222	9	N	1111	1151	1	397
*02	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	8221	3	1290	9	N	1173	1141	1	429
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1047	962	1	514
*04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	1817	3	1063	9	N	966	1092	1	388
-----														
CBR 32		WELL #:		6H	RRCID ->	286283	COMPL.	DATE	07/29/2014	TOTAL	DEPTH	10429	PERF.10941	- 14943
11	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	6288	3	1309	9	N	1190	1316	1	267
12	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	6809	3	30	4	N	1258	931	1	593
						1384	9							
*01	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	7119	3	1340	9	N	1218	1241	1	569
*02	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	6892	3	1161	9	N	1055	1051	1	573
*03	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	8093	3	1393	9	N	1266	1494	1	345
*04	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	7872	3	1329	9	N	1208	1110	1	442



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623												
RED BLUFF 7		WELL #:		1H	RRCID ->	286305	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL	DEPTH	10684	PERF.	10972	-	14602	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	818 1	1824 3	N	520	373 1	1 8		369			
12	3720 X	478	-0-	-3242	-0-	572 9	263 3	N	76				445			
*01	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	131 1	5630 3	N	900	949 1	1 8		395			
*02	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	84 9	7606 3	N	1295	1314 1			376			
*03	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	667 1	5890 3	N	997	923 1			450			
*04	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	990 9	8626 3	N	1331	1321 1	1 8		459			
						716 1										
						1425 9										
						613 1										
						1097 9										
						915 1										
						1464 9										
-----																
LINDSAY 9				WELL #:	3H	RRCID ->	286306	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH	11369	PERF.	11738	-	15362
11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			Y	-0-				-0-			
12	4309 X	3217	-0-	-1092	-0-	2808 3	409 9	Y	372	303 0			69			
*01	649 X	649	-0-	-0-	-0-	615 3	2 4	Y	29	92 0			6			
						32 9										
*02	T. A.	604	-0-	604	604	453 3	2 4	Y	135	127 0			14			
						149 9										
*03	T. A.	316	-0-	316	920	293 3	23 9	Y	21	32 0			3			
*04	T. A.	2797	-0-	2797	3717	2306 3	491 9	Y	446	390 0			59			
-----																
LINDSAY 9				WELL #:	4H	RRCID ->	286307	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11846	-	15848
11	24690 X	2532	-0-	-22158	-0-	1909 3	42 4	Y	528	562 0	1 8		103			
						581 9										
12	27962 X	2588	-0-	-25374	-0-	1999 3	43 4	Y	496	507 0			92			
						546 9										
01	28768 X	3028	-0-	-25740	-0-	2040 3	270 4	Y	653	602 0			143			
						718 9										
*02	3915 X	3144	-0-	-771	-0-	2445 3	699 9	Y	635	714 0			64			
*03	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	8	71 0			1			
*04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-	1 0			-0-			
-----																
LINDSAY 9				WELL #:	5H	RRCID ->	286308	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL	DEPTH	11553	PERF.	12093	-	16086
11	7260 X	1336	-0-	-5924	-0-	828 3	34 4	Y	431	517 0	1 8		84			
						474 9										
12	5952 X	4459	-0-	-1493	-0-	3490 3	22 4	Y	861	785 0			160			
						947 9										
01	5952 X	1094	-0-	-4858	-0-	803 3	9 4	Y	256	360 0			56			
						282 9										
*02	4582 X	4068	-0-	-514	-0-	3166 3	49 4	Y	775	753 0			78			
						853 9										
*03	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	5403 3	1169 9	Y	1063	1008 0			133			
*04	4320 X	2946	-0-	-1374	-0-	2383 3	563 9	Y	512	577 0			68			



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 41-44C		WELL #:		3H	RRCID ->	286360	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.	10738 - 20829			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		27792 X	27792	-0-	-0-	-0-	25296	3	2496	9	Y	2269	2279	0	7 8	55
12		27745 X	21555	-0-	-6190	-0-	19549	3	56	4	Y	1773	1794	0	2 8	32
							1950	9								
*01		27745 X	21238	-0-	-6507	-0-	19270	3	482	4	Y	1351	1352	0	1 8	30
							1486	9								
*02		26883 X	18985	-0-	-7898	-0-	17718	3	44	4	Y	1112	1102	0		40
							1223	9								
*03		28737 X	23070	-0-	-5667	-0-	20653	3	10	4	Y	2188	2210	0		18
							2407	9								
*04		27810 X	23070	-0-	-4740	-0-	20243	3	2827	9	Y	2570	2528	0	2 8	58
-----																
COVINGTON 46		WELL #:		3H	RRCID ->	286362	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.	10510 - 14788			
11		9570 X	8226	-0-	-1344	-0-	6851	3	1375	9	Y	1250	1232	0	4 8	172
12		9889 X	7603	-0-	-2286	-0-	6208	3	1395	9	Y	1268	1268	0	1 8	171
*01		9889 X	9665	-0-	-224	-0-	7646	3	3	4	Y	1833	1760	0	1 8	243
							2016	9								
*02		9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	406	1	7799	3	Y	1492	1549	0		186
							1641	9								
*03		9114 X	3550	-0-	-5564	-0-	168	1	2562	3	Y	745	804	0		127
							820	9								
*04		16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	10963	3	5546	9	Y	5042	4872	0	2 8	295
-----																
CIRCE STATE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	286372	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.	11620 - 16050			
11		4380 X	4104	-0-	-276	-0-	162	1	3213	3	Y	657	954	0		170
							6	4	723	9						
12		4557 X	4459	-0-	-98	-0-	179	1	3438	3	Y	754	612	0	18 8	294
							13	4	829	9						
01		5053 X	3886	-0-	-1167	-0-	147	1	2710	3	Y	927	1020	0	14 8	187
							9	4	1020	9						
02		4727 X	4099	-0-	-628	-0-	99	1	3288	3	Y	647	429	0	47 8	358
							712	9								
03		5053 X	4962	-0-	-91	-0-	130	1	4029	3	Y	730	746	0	24 8	318
							803	9								
04		4320 X	3645	-0-	-675	-0-	3049	3	1	4	Y	541	517	0	18 8	324
							595	9								
-----																
LINDSAY 16		WELL #:		6H	RRCID ->	286379	COMPL. DATE	07/10/2016	TOTAL	DEPTH	12175	PERF.	12562 - 16964			
11		19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	111	217	0		111
12		20460 X	9900	-0-	-10560	-0-	490	1	9341	3	Y	63	1	8		173
							69	9								
*01		18166 X	3660	-0-	-14506	-0-	342	1	3201	3	Y	106	1	8		278
							117	9								
*02		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	752	1	2595	3	Y	386	341	0		323
							425	9								
*03		18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	925	1	16674	3	Y	461	498	0		286
							44	4	507	9						
*04		12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	915	1	11028	3	Y	755	723	0	3 8	315
							831	9								
-----																
CY 41		WELL #:		1H	RRCID ->	286382	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.	10886 - 15593			
11		13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	11239	3	2208	9	N	2007	1977	0	5 8	161
12		13795 X	13609	-0-	-186	-0-	11451	3	2158	9	N	1962	1987	0	1 8	135
*01		13826 X	12810	-0-	-1016	-0-	10762	3	2048	9	N	1862	1915	0	1 8	81
*02		12992 X	12767	-0-	-225	-0-	10834	3	1933	9	N	1757	1752	0		86
*03		13888 X	13300	-0-	-588	-0-	11219	3	2081	9	N	1892	1895	0		83
*04		13440 X	12912	-0-	-528	-0-	10940	3	1972	9	N	1793	1681	0	1 8	194

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623											
GOLDEN 68		WELL #:		2H	RRCID ->	286384	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11602	- 20950			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		25860 X	16711	-0-	-9149	-0-	12611	3	21	4	N	3708	3890	1	615
							4079	9							
12		17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	13180	3	20	4	N	4116	3311	1	1420
							4528	9							
01		24862 X	6662	-0-	-18200	-0-	4609	3	17	4	N	1851	2416	1	855
							2036	9							
02		23258 X	20332	-0-	-2926	-0-	15433	3	28	4	N	4428	4679	1	604
							4871	9							
03		36370 X	36370	-0-	-0-	-0-	29665	3	19	4	N	6078	5703	1	979
							6686	9							
04		20552 X	20552	-0-	-0-	-0-	15953	3	17	4	N	4165	4168	1	976
							4582	9							
-----															
HATTIE 3				WELL #:		451H	RRCID ->	286425	COMPL. DATE	07/03/2019	TOTAL DEPTH	11811	PERF.11776	- 22376	
11		33360 X	30651	-0-	-2709	-0-	2006	1	27027	3	Y	1274	1263	0	59
							217	4	1401	9					
12		36766 X	27317	-0-	-9449	-0-	1895	1	23800	3	Y	1436	1403	0	92
							42	4	1580	9					
01		36766 X	26463	-0-	-10303	-0-	1844	1	22662	3	Y	1454	1440	0	106
							358	4	1599	9					
02		34017 X	24640	-0-	-9377	-0-	1834	1	21489	3	Y	1185	1169	0	122
							13	4	1304	9					
03		34472 X	24598	-0-	-9874	-0-	1976	1	21263	3	Y	1230	1286	0	66
							6	4	1353	9					
04		30660 X	23836	-0-	-6824	-0-	21874	3	694	4	Y	1153	1130	0	89
							1268	9							
-----															
CBR 41-44B				WELL #:		2H	RRCID ->	286451	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	10440	PERF.10907	- 20813	
11		19170 X	18511	-0-	-659	-0-	15724	3	2787	9	Y	2534	2547	0	62
							12005	3	29	4	Y	2199	2220	0	40
12		19809 X	14453	-0-	-5356	-0-	2419	9							
*01		19809 X	15855	-0-	-3954	-0-	13439	3	102	4	Y	2104	2097	0	46
							2314	9							
*02		18415 X	12467	-0-	-5948	-0-	10545	3	118	4	Y	1640	1627	0	59
							1804	9							
*03		20100 X	20100	-0-	-0-	-0-	16709	3	362	4	Y	2754	2791	0	22
							3029	9							
*04		19797 X	19797	-0-	-0-	-0-	17224	3	4	4	Y	2335	2303	0	53
							2569	9							
-----															
HATTIE 3				WELL #:		4H	RRCID ->	286459	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	11214	PERF.11266	- 21943	
11		28383 X	28383	-0-	-0-	-0-	1815	1	24447	3	Y	1750	1737	0	82
							196	4	1925	9					
12		30318 X	18361	-0-	-11957	-0-	1184	1	14873	3	Y	1274	1274	0	82
							903	4	1401	9					
01		31279 X	21788	-0-	-9491	-0-	1395	1	17152	3	Y	1580	1547	0	115
							1503	4	1738	9					
02		29261 X	21737	-0-	-7524	-0-	1537	1	18005	3	Y	1534	1491	0	158
							508	4	1687	9					
03		31279 X	17238	-0-	-14041	-0-	1269	1	13662	3	Y	1554	1629	0	83
							598	4	1709	9					
04		28380 X	13977	-0-	-14403	-0-	11726	3	523	4	Y	1571	1533	0	121
							1728	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 44A		WELL #:		1H	RRCID ->	286507	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	10768	-	14770		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11	16170 X	11741	-0-	-4429	-0-	10145	3	1596	9	N	1451	1848	1	3 8 263		
12	16709 X	11541	-0-	-5168	-0-	9989	3	1552	9	N	1411	1128	1	1 8 545		
*01	16709 X	6541	-0-	-10168	-0-	5628	3	913	9	N	830	947	1	428		
*02	13601 X	9378	-0-	-4223	-0-	8033	3	1345	9	N	1223	1135	1	516		
*03	13330 X	11042	-0-	-2288	-0-	9487	3	1555	9	N	1414	1504	1	426		
*04	11730 X	9753	-0-	-1977	-0-	8508	3	1245	9	N	1132	727	1	1 8 830		
-----																
CBR 6		WELL #:		3H	RRCID ->	286515	COMPL. DATE	03/12/2016	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	11146	-	15283		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11	7860 X	3684	-0-	-4176	-0-	2717	3	967	9	N	879	377	1	2 8 524		
12	8122 X	7262	-0-	-860	-0-	6076	3	1186	9	N	1078	1124	1	1 8 477		
*01	6417 X	5529	-0-	-888	-0-	4651	3	878	9	N	798	716	1	559		
*02	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	8208	3	23	4	N	1254	1453	1	360		
*03	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	6666	3	13	4	N	1032	1104	1	288		
*04	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	1135	9	6225	3	970	9	N	882	1079	1	1 8 90
-----																
LINDSAY 10-15K-55-1		WELL #:		402H	RRCID ->	286520	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.	11626	-	18882		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11	14370 X	9457	-0-	-4913	-0-	160	1	8550	3	Y	679	686	0	8 8 21		
12	23219 X	14858	-0-	-8361	-0-	747	9	263	1	12648	3	Y	1764	1690	0	3 8 92
*01	23219 X	17358	-0-	-5861	-0-	7	4	462	1	1940	9	Y	1939	1836	0	4 8 191
*02	21721 X	8634	-0-	-13087	-0-	23	4	319	1	14740	3	Y	849	983	0	57
*03	37340 X	37340	-0-	-0-	-0-	29	4	814	1	7352	3	Y	1369	1401	0	25
*04	28557 X	28557	-0-	-0-	-0-	1506	9	714	1	934	9	Y	293	313	0	1 8 4
-----																
CBR 41-44E		WELL #:		5H	RRCID ->	286533	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10481	PERF.	10925	-	20981		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11	11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-	2795	3	28	4	Y	-0-	9	0	-0-		
12	12307 X	4086	-0-	-8221	-0-	1263	9	12174	3	Y	1148	1126	0	1 8 21		
*01	15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	3320	9	68	4	Y	3018	2972	0	1 8 66		
*02	18391 X	18391	-0-	-0-	-0-	15234	3	82	4	Y	2795	2761	0	100		
*03	33170 X	33170	-0-	-0-	-0-	3075	9	27991	3	Y	4378	4443	0	35		
*04	41767 X	41767	-0-	-0-	-0-	4816	9	38007	3	Y	3418	3374	0	2 8 77		
-----																
CBR 41-44F		WELL #:		6H	RRCID ->	286548	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	10815	-	20860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11	28429 X	28429	-0-	-0-	-0-	24367	3	4062	9	Y	3693	3697	0	9 8 90		
12	27373 X	20150	-0-	-7223	-0-	17172	3	2978	9	Y	2707	2746	0	2 8 49		
*01	27373 X	19318	-0-	-8055	-0-	16555	3	2763	9	Y	2512	2504	0	2 8 55		
*02	27492 X	17461	-0-	-10031	-0-	15095	3	2366	9	Y	2151	2129	0	77		
*03	29843 X	29843	-0-	-0-	-0-	26101	3	3742	9	Y	3402	3452	0	27		
*04	30755 X	30755	-0-	-0-	-0-	27559	3	3196	9	Y	2905	2863	0	3 8 66		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 41-44G		WELL #: 7H		RRCID -> 286549		COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
11	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	12447	3	1520	9	Y	1382	1384	0	6	8	34
12	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	11058	3	12	4	Y	1107	1120	0	1	8	20
						1218	9									
*01	13423 X	12132	-0-	-1291	-0-	10676	3	189	4	Y	1152	1146	0	1	8	25
						1267	9									
*02	13514 X	9839	-0-	-3675	-0-	8877	3	24	4	Y	853	847	0			31
						938	9									
*03	16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	15386	3	22	4	Y	1045	1068	0			8
						1150	9									
*04	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	16002	3	993	9	Y	903	890	0	1	8	20
-----																
LINDSAY 9		WELL #: 1H		RRCID -> 286551		COMPL. DATE 09/26/2015				TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LINDSAY 10-15I-55-1		WELL #: 424H		RRCID -> 286613		COMPL. DATE 02/21/2019				TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231						
11	20099 X	20099	-0-	-0-	-0-	339	1	18184	3	Y	1433	1426	0	11	8	45
						1576	9									
12	21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	412	1	19835	3	Y	1095	1081	0	2	8	57
						1205	9									
*01	28644 X	8183	-0-	-20461	-0-	229	1	7311	3	Y	582	580	0	2	8	57
						3	4	640	9							
*02	26796 X	5016	-0-	-21780	-0-	195	1	4492	3	Y	277	315	0			19
						24	4	305	9							
*03	28644 X	12825	-0-	-15819	-0-	266	1	11420	3	Y	1033	1033	0			19
						3	4	1136	9							
*04	20760 X	9762	-0-	-10998	-0-	225	1	8665	3	Y	793	800	0			12
						872	9									
-----																
CBR 4		WELL #: 2H		RRCID -> 286673		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270						
11	656 X	656	-0-	-0-	-0-	542	3	114	9	N	104	186	1			182
12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	1763	3	415	9	N	377					559
*01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	3371	3	901	9	N	819	719	1	1	8	658
*02	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	3723	3	468	9	N	425	528	1			555
*03	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	5380	3	871	9	N	792	1112	1			235
*04	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6076	3	906	9	N	824	732	1	2	8	325
-----																
TITAN STATE 16		WELL #: 411H		RRCID -> 286681		COMPL. DATE 02/17/2019				TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505						
11	10320 X	1798	-0-	-8522	-0-	1014	1	378	3	Y	363	287	0			76
						7	4	399	9							
12	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	443	1	4504	3	Y	1325	1231	0	42	8	128
						17	4	1458	9							
01	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	585	1	5815	3	Y	1526	1444	0	47	8	163
						20	4	1679	9							
02	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	1743	1	7692	3	Y	1544	1509	0	54	8	144
						1698	9									
03	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	2163	1	5993	3	Y	1683	1614	0	38	8	175
						5	4	1851	9							
04	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	1570	1	5841	3	Y	1570	1598	0	27	8	120
						45	4	1727	9							







PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 3H		RRCID -> 286692		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	483	1	15089	3	Y	2534	2665	0	177
						1095	4	2787	9					
12	19131 X	19131	-0-	-0-	-0-	11	1	14000	3	Y	2173	1977	0	373
						2730	4	2390	9					
01	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	13544	3	1058	4	Y	1741	1876	0	238
						1915	9							
02	20717 X	20717	-0-	-0-	-0-	16106	3	1236	4	Y	3068	3014	0	292
						3375	9							
03	21379 X	21379	-0-	-0-	-0-	16797	3	1604	4	Y	2707	2460	0	539
						2978	9							
04	24504 X	24504	-0-	-0-	-0-	20377	3	944	4	Y	2894	3051	0	382
						3183	9							
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 5SL		RRCID -> 286722		COMPL. DATE 12/01/2015				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LINDSAY 10-15J-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 286727		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976				
11	15450 X	12279	-0-	-3171	-0-	209	1	11194	3	Y	796	801	0	25
						876	9							
12	20584 X	15341	-0-	-5243	-0-	291	1	13992	3	Y	962	934	0	50
						1058	9							
*01	20584 X	16002	-0-	-4582	-0-	454	1	14492	3	Y	943	896	0	93
						19	4	1037	9					
*02	19256 X	6088	-0-	-13168	-0-	237	1	5471	3	Y	320	391	0	22
						28	4	352	9					
*03	20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	743	751	0	14
*04	15480 X	-0-	-0-	-15480	-0-					Y	1091	1087	0	17
CBR 33-28D-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286758		COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975				
11	13830 X	12842	-0-	-988	-0-	11083	3	4	4	Y	1595	1612	0	31
						1755	9							
12	14291 X	12151	-0-	-2140	-0-	10430	3	5	4	Y	1560	1576	0	14
						1716	9							
*01	13764 X	9504	-0-	-4260	-0-	8252	3	12	4	Y	1127	1108	0	33
						1240	9							
*02	12441 X	9950	-0-	-2491	-0-	8536	3	216	4	Y	1089	1092	0	30
						1198	9							
*03	13268 X	11483	-0-	-1785	-0-	10302	3	22	4	Y	1054	1071	0	13
						1159	9							
*04	12840 X	11513	-0-	-1327	-0-	10111	3	63	4	Y	1217	1196	0	32
						1339	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 33-28F-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 286765		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
11	68220 X	58442	-0-	-9778	-0-	53715	3	4727	9	Y	4297	4360	0	11	8	84
12	72021 X	72021	-0-	-0-	-0-	66600	3	5421	9	Y	4928	4965	0	3	8	44
*01	70494 X	54695	-0-	-15799	-0-	50298	3	260	4	Y	3761	3693	0	1	8	111
						4137	9									
*02	65772 X	41985	-0-	-23787	-0-	38146	3	482	4	Y	3052	3078	0			85
						3357	9									
*03	72013 X	66466	-0-	-5547	-0-	61559	3	27	4	Y	4436	4466	0			55
						4880	9									
*04	69690 X	65000	-0-	-4690	-0-	60098	3	96	4	Y	4369	4301	0	7	8	116
						4806	9									
-----																
CBR 33-28C-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 286821		COMPL. DATE 06/05/2019				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012						
11	17953 X	17953	-0-	-0-	-0-	15788	3	3	4	Y	1965	1982	0	2	8	39
						2162	9									
12	16988 X	16020	-0-	-968	-0-	13770	3	2250	9	Y	2045	2065	0	1	8	18
*01	17882 X	17882	-0-	-0-	-0-	15882	3	3	4	Y	1815	1779	0			54
						1997	9									
*02	18986 X	18986	-0-	-0-	-0-	17069	3	202	4	Y	1559	1570	0			43
						1715	9									
*03	18569 X	17085	-0-	-1484	-0-	15174	3	39	4	Y	1702	1724	0			21
						1872	9									
*04	17940 X	16561	-0-	-1379	-0-	14566	3	114	4	Y	1710	1685	0	1	8	45
						1881	9									
-----																
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 286853		COMPL. DATE 09/18/2019				TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982						
11	29010 X	16449	-0-	-12561	-0-	13876	3	2573	9	Y	2339	2345	0	4	8	46
12	29977 X	20935	-0-	-9042	-0-	17056	3	316	4	Y	3239	3254	0	2	8	29
						3563	9									
*01	26815 X	17962	-0-	-8853	-0-	14659	3	523	4	Y	2527	2480	0	1	8	75
						2780	9									
*02	22164 X	22164	-0-	-0-	-0-	19126	3	235	4	Y	2548	2552	0			71
						2803	9									
*03	20925 X	20159	-0-	-766	-0-	17627	3	2532	9	Y	2302	2345	0			28
*04	20250 X	18088	-0-	-2162	-0-	15454	3	53	4	Y	2346	2309	0	3	8	62
						2581	9									
-----																
CBR 32		WELL #: 4H		RRCID -> 286871		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981						
11	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	5210	3	81	4	Y	1129	1113	1	4	8	388
						1242	9									
12	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	5200	3	19	4	Y	991	1139	1	1	8	239
						1090	9									
*01	5642 X	3676	-0-	-1966	-0-	3045	3	631	9	Y	574	370	1			443
*02	6322 X	5108	-0-	-1214	-0-	4263	3	845	9	Y	768	755	1			456
*03	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	5865	3	1118	9	Y	1016	1098	1			374
*04	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	5708	3	948	9	Y	862	728	1	1	8	507
-----																
CBR 32		WELL #: 5H		RRCID -> 286872		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969						
11	8580 X	7133	-0-	-1447	-0-	6073	3	1060	9	Y	964	1118	1	3	8	188
12	7874 X	7056	-0-	-818	-0-	6026	3	1030	9	Y	936	754	1	1	8	369
*01	9238 X	6945	-0-	-2293	-0-	6014	3	931	9	Y	846	764	1	1	8	450
*02	8236 X	6814	-0-	-1422	-0-	5890	3	924	9	Y	840	936	1			354
*03	8804 X	7658	-0-	-1146	-0-	6629	3	1029	9	Y	935	930	1			359
*04	7140 X	7081	-0-	-59	-0-	6191	3	890	9	Y	809	743	1	1	8	424

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 32		WELL #: 7H		RRCID -> 286874		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	8220 X	6910	-0-	-1310	-0-	5579	3	1331	9	Y	1210	1515	1	4 8	214
12	8494 X	7988	-0-	-506	-0-	6556	3	56	4	Y	1251	1132	1	1 8	332
						1376	9								
*01	8494 X	4671	-0-	-3823	-0-	3804	3	867	9	Y	788	748	1	1 8	371
*02	7395 X	6940	-0-	-455	-0-	5833	3	1107	9	Y	1006	939	1		438
*03	7998 X	7587	-0-	-411	-0-	6379	3	3	4	Y	1095	1123	1		410
						1205	9								
*04	7740 X	7169	-0-	-571	-0-	6090	3	1079	9	Y	981	1068	1	1 8	322
-----															
PECOS STATE 46		WELL #: 6H		RRCID -> 286876		COMPL. DATE 12/23/2016				TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908					
11	19530 X	16845	-0-	-2685	-0-	15810	3	1035	9	Y	941	767	1	4 8	375
12	25966 X	25966	-0-	-0-	-0-	24495	3	1471	9	Y	1337	1391	1	1 8	320
*01	16244 X	8082	-0-	-8162	-0-	7447	3	11	4	Y	567	612	1		275
						624	9								
*02	16298 X	-0-	-0-	-16298	-0-					Y	-0-				275
*03	25978 X	13922	-0-	-12056	-0-	13155	3	767	9	Y	697	736	1		236
*04	33144 X	33144	-0-	-0-	-0-	31391	3	1753	9	Y	1594	1388	1	2 8	440
-----															
CBR 33-28B-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 286892		COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237					
11	29400 X	27875	-0-	-1525	-0-	25174	3	2701	9	Y	2455	2510	0	4 8	48
12	30380 X	25468	-0-	-4912	-0-	22212	3	3256	9	Y	2960	2981	0	1 8	26
*01	29605 X	25154	-0-	-4451	-0-	21809	3	3345	9	Y	3041	2977	0		90
*02	27695 X	26021	-0-	-1674	-0-	22814	3	334	4	Y	2612	2629	0		73
						2873	9								
*03	28799 X	27322	-0-	-1477	-0-	23921	3	3401	9	Y	3092	3127	0		38
*04	27870 X	27148	-0-	-722	-0-	23698	3	54	4	Y	3087	3041	0	2 8	82
						3396	9								
-----															
CBR 18-19F		WELL #: 6H		RRCID -> 286923		COMPL. DATE 09/13/2019				TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134					
11	26820 X	20630	-0-	-6190	-0-	16519	3	10	4	Y	3728	3688	0	7 8	135
						4101	9								
12	27714 X	18676	-0-	-9038	-0-	15151	3	39	4	Y	3169	3234	0	2 8	68
						3486	9								
01	27714 X	-0-	-0-	-27714	-0-					Y	-0-	68	0		-0-
*02	19952 X	9362	-0-	-10590	-0-	8273	3	33	4	Y	960	926	0		34
						1056	9								
*03	21328 X	14729	-0-	-6599	-0-	13120	3	52	4	Y	1415	1410	0		39
						1557	9								
*04	20640 X	11992	-0-	-8648	-0-	10771	3	8	4	Y	1103	1053	0	2 8	87
						1213	9								
-----															
MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #: 1H		RRCID -> 286940		COMPL. DATE 06/16/2017				TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377					
11	12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	-0-	194	1		137
12	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-				137
*01	12524 X	6271	-0-	-6253	-0-	4800	3	1471	9	N	1337	1124	1	1 8	349
*02	11716 X	2854	-0-	-8862	-0-	1321	3	1533	9	N	1394	1508	1		235
*03	12524 X	7475	-0-	-5049	-0-	5499	3	1976	9	N	1796	1849	1		182
*04	6060 X	4678	-0-	-1382	-0-	3201	3	1477	9	N	1343	1313	1	1 8	211

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623											
GEORGE 1		WELL #:		451H	RRCID ->	286968	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11716	PERF.11758	- 13866			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	11070 X	9950	-0-	-1120	-0-	636	1	8578	3	Y	576	561	0		51
						102	4	634	9						
12	12803 X	9574	-0-	-3229	-0-	502	1	6301	3	Y	706	671	0		86
						1994	4	777	9						
01	12803 X	9936	-0-	-2867	-0-	487	1	5985	3	Y	711	729	0		68
						2682	4	782	9						
02	11977 X	7730	-0-	-4247	-0-	416	1	4872	3	Y	553	564	0		57
						1834	4	608	9						
03	11842 X	8996	-0-	-2846	-0-	548	1	5899	3	Y	577	554	0		80
						1914	4	635	9						
04	9960 X	9804	-0-	-156	-0-	8485	3	520	4	Y	726	713	0		93
						799	9								

CBR 18-19H		WELL #:		8H	RRCID ->	286995	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	10466	PERF.10759	- 21043				
11	28290 X	12808	-0-	-15482	-0-	10501	3	4	4	Y	2094	2073	0	5	8	76
						2303	9									
12	29233 X	13060	-0-	-16173	-0-	10693	3	31	4	Y	2124	2153	0	2	8	45
						2336	9									
01	29233 X	402	-0-	-28831	-0-	126	3	11	4	Y	241	264	0			22
						265	9									
*02	11658 X	5068	-0-	-6590	-0-	3039	3	116	4	Y	1739	1699	0			62
						1913	9									
*03	12462 X	7921	-0-	-4541	-0-	5196	3	96	4	Y	2390	2387	0			65
						2629	9									
*04	12060 X	6404	-0-	-5656	-0-	4321	3	11	4	Y	1884	1799	0	2	8	148
						2072	9									

CBR 18-19I		WELL #:		9H	RRCID ->	286996	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL DEPTH	10678	PERF.11102	- 21202				
11	18570 X	9971	-0-	-8599	-0-	8201	3	1770	9	Y	1609	1581	0	8	8	58
						8164	3	1749	9	Y	1590	1612	0	2	8	34
12	12772 X	9913	-0-	-2859	-0-	3390	3	13	4	Y	851	805	0	1	8	79
						936	9									
*01	12772 X	4339	-0-	-8433	-0-	5741	3	5	4	Y	688	742	0			25
						757	9									
*02	9454 X	6503	-0-	-2951	-0-	7104	3	1096	9	Y	996	994	0			27
						536	3	81	9	Y	74	95	0			6
*03	10106 X	8200	-0-	-1906	-0-											
*04	9780 X	617	-0-	-9163	-0-											

MAISIE STATE 10		WELL #:		1H	RRCID ->	287007	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11800	- 16150				
11	0 W	1916	-0-	1916	55406	76	1	1494	3	Y	312	309	0			43
						3	4	343	9							
12	0 W	2199	-0-	2199	57605	92	1	1738	3	Y	329	338	0			34
						7	4	362	9							
01	0 W	1962	-0-	1962	59567	83	1	1502	3	Y	335	139	0			230
						8	4	369	9							
02	0 W	1843	-0-	1843	61410	45	1	1491	3	Y	279	480	0			29
						307	9									
03	0 W	2106	-0-	2106	63516	54	1	1671	3	Y	321	320	0			30
						28	4	353	9							
04	0 W	1884	-0-	1884	65400	1569	3	315	9	Y	286	204	0			112



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PECOS STATE 39-46G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 287430		COMPL. DATE 10/22/2019				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	21630 X	21384	-0-	-246	-0-	696 1	17597 3	Y	2810	2891 0	5 8	111	
						3091 9							
12	22351 X	16144	-0-	-6207	-0-	548 1	13899 3	Y	1543	1558 0	1 8	95	
						1697 9							
*01	22351 X	18403	-0-	-3948	-0-	713 1	15998 3	Y	1538	1447 0	2 8	184	
						1692 9							
*02	20068 X	18897	-0-	-1171	-0-	664 1	17014 3	Y	1108	1187 0		105	
						1219 9							
*03	21452 X	18897	-0-	-2555	-0-	709 1	16063 3	Y	1932	1944 0		93	
						2125 9							
*04	20760 X	20561	-0-	-199	-0-	722 1	17065 3	Y	2522	2506 0	6 8	103	
						2774 9							
PECOS STATE 39-46E-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287444		COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861			
11	25860 X	22961	-0-	-2899	-0-	766 1	19366 3	Y	2572	2681 0	2 8	102	
						2829 9							
12	28900 X	28900	-0-	-0-	-0-	969 1	24595 3	Y	3033	2948 0		187	
						3336 9							
*01	26722 X	17658	-0-	-9064	-0-	690 1	15505 3	Y	1330	1358 0		159	
						1463 9							
*02	22127 X	21718	-0-	-409	-0-	756 1	19377 3	Y	1441	1463 0		137	
						1585 9							
*03	23653 X	21134	-0-	-2519	-0-	788 1	17848 3	Y	2271	2298 0		110	
						2498 9							
*04	23180 X	23180	-0-	-0-	-0-	825 1	19498 3	Y	2597	2599 0	1 8	107	
						2857 9							
LINDSAY 10-15M-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287720		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101			
11	14910 X	10239	-0-	-4671	-0-	118 1	8674 3	Y	1315	1339 0	5 8	26	
						1447 9							
12	12679 X	10579	-0-	-2100	-0-	129 1	9060 3	Y	1261	1251 0	1 8	35	
						3 4	1387 9						
*01	12679 X	6487	-0-	-6192	-0-	93 1	5394 3	Y	905	885 0	1 8	54	
						4 4	996 9						
*02	11658 X	8127	-0-	-3531	-0-	96 1	6795 3	Y	1124	1133 0		45	
						1236 9							
*03	12462 X	8879	-0-	-3583	-0-	115 1	7834 3	Y	825	858 0		12	
						22 4	908 9						
*04	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	176 1	10777 3	Y	948	936 0	2 8	22	
						8 4	1043 9						
LINDSAY 10-15N-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 287721		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958			
11	24780 X	22216	-0-	-2564	-0-	288 1	21268 3	Y	600	673 0	8 8	12	
						660 9							
12	24933 X	24933	-0-	-0-	-0-	321 1	22503 3	Y	1917	1875 0	2 8	52	
						2109 9							
*01	28675 X	21764	-0-	-6911	-0-	340 1	19733 3	Y	1531	1489 0	2 8	92	
						7 4	1684 9						
*02	26825 X	23327	-0-	-3498	-0-	295 1	20941 3	Y	1901	1917 0		76	
						2091 9							
*03	28675 X	23397	-0-	-5278	-0-	306 1	20814 3	Y	2064	2109 0		31	
						7 4	2270 9						
*04	24120 X	23345	-0-	-775	-0-	346 1	21156 3	Y	1671	1661 0	2 8	39	
						5 4	1838 9						





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID ->	288100	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	10827	- 21197		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30219 X	30219	-0-	-0-	25078	3	5141	9	Y	4674	4664	0	80
12		30569 X	30569	-0-	-0-	25458	3	5111	9	Y	4646	4659	0	63
*01		30626 X	30626	-0-	-0-	25674	3	4952	9	Y	4502	4399	0	165
*02		28899 X	28899	-0-	-0-	24222	3	4677	9	Y	4252	4352	0	65
*03		33346 X	33346	-0-	-0-	27903	3	5443	9	Y	4948	4907	0	106
*04		31602 X	31602	-0-	-0-	26990	3	4612	9	Y	4193	4145	0	152
-----														
CBR 41-44I-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	288116	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	10508	PERF.	10844	- 21224		
11		20850 X	20142	-0-	-708	19832	3	310	9	Y	282	278	0	5
12		21545 X	21098	-0-	-447	20842	3	256	9	Y	233	234	0	3
*01		21545 X	20024	-0-	-1521	19824	3	200	9	Y	182	178	0	7
*02		21335 X	21335	-0-	-0-	21024	3	311	9	Y	283	286	0	4
*03		21111 X	21070	-0-	-41	20873	3	197	9	Y	179	179	0	4
*04		20568 X	20568	-0-	-0-	19825	3	743	9	Y	675	654	0	24
-----														
CBR 41-44K-56-1		WELL #: 404H		RRCID ->	288117	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	10186	PERF.	10529	- 20880		
11		15483 X	15483	-0-	-0-	11450	3	4033	9	Y	3666	3653	0	63
12		13552 X	13552	-0-	-0-	9768	3	3784	9	Y	3440	3452	0	47
*01		16314 X	16314	-0-	-0-	12531	3	3783	9	Y	3439	3359	0	126
*02		16093 X	16093	-0-	-0-	12543	3	3550	9	Y	3227	3304	0	49
*03		17379 X	17379	-0-	-0-	13753	3	3626	9	Y	3296	3274	0	71
*04		16433 X	16433	-0-	-0-	13255	3	3178	9	Y	2889	2852	0	105
-----														
CBR 35-38-56-1		WELL #: 402H		RRCID ->	288126	COMPL. DATE	10/28/2019	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10618	- 18384		
11		19500 X	17558	-0-	-1942	15873	3	1685	9	Y	1532	1507	0	51
12		20150 X	11706	-0-	-8444	9922	3	1784	9	Y	1622	1630	0	43
*01		19964 X	14221	-0-	-5743	12886	3	1335	9	Y	1214	1189	0	68
*02		15834 X	15471	-0-	-363	13716	3	1755	9	Y	1595	1573	0	90
*03		17596 X	17596	-0-	-0-	15158	3	2438	9	Y	2216	2243	0	63
*04		17149 X	17149	-0-	-0-	14729	3	2420	9	Y	2200	2196	0	66
-----														
CBR 35-38-56-1		WELL #: 411H		RRCID ->	288127	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	11052	- 18453		
11		15330 X	12884	-0-	-2446	11147	3	1737	9	Y	1579	1547	0	52
12		15841 X	12146	-0-	-3695	10655	3	1491	9	Y	1355	1370	0	36
01		15128 X	1986	-0-	-13142	1480	3	506	9	Y	460	470	0	26
*02		12789 X	12710	-0-	-79	11745	3	965	9	Y	877	854	0	49
*03		16262 X	16262	-0-	-0-	14522	3	1740	9	Y	1582	1586	0	45
*04		15221 X	15221	-0-	-0-	13688	3	1533	9	Y	1394	1395	0	42
-----														
CBR 35-38-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	288128	COMPL. DATE	10/31/2019	TOTAL DEPTH	10677	PERF.	10711	- 18485		
11		19350 X	17145	-0-	-2205	13970	3	457	4	Y	2471	2420	0	82
12		18569 X	18063	-0-	-506	15211	3	113	4	Y	2490	2504	0	67
*01		18569 X	16702	-0-	-1867	14632	3	4	4	Y	1878	1839	0	106
*02		16733 X	14859	-0-	-1874	12793	3	3	4	Y	1875	1875	0	106
*03		18073 X	16335	-0-	-1738	13967	3	8	4	Y	2145	2190	0	61
*04		17490 X	14827	-0-	-2663	12697	3	2130	9	Y	1936	1937	0	58

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623										
CBR 35-38-56-1		WELL #:	421H	RRCID ->	288129	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	11253	-	18714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		16223 X	16223	-0-	-0-	-0-	11773 3	4450 9	Y	4045	3965 0	5 8	134
12		14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	10577 3	3 4	Y	3959	3986 0	1 8	106
							4355 9						
*01		13671 X	7600	-0-	-6071	-0-	5006 3	2594 9	Y	2358	2331 0		133
*02		14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	11168 3	3268 9	Y	2971	2937 0		167
*03		18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	13673 3	4806 9	Y	4369	4412 0		124
*04		18283 X	18283	-0-	-0-	-0-	13621 3	4662 9	Y	4238	4235 0	1 8	126
-----													
CBR 35-38-56-1		WELL #:	422H	RRCID ->	288130	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	10889	-	18652
11		17970 X	14793	-0-	-3177	-0-	13261 3	1532 9	Y	1393	1370 0	8 8	46
12		18569 X	17678	-0-	-891	-0-	16215 3	1463 9	Y	1330	1339 0	1 8	36
*01		19343 X	19343	-0-	-0-	-0-	17591 3	1752 9	Y	1593	1539 0		90
*02		15312 X	15085	-0-	-227	-0-	13505 3	1580 9	Y	1436	1445 0		81
*03		16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	14609 3	2002 9	Y	1820	1849 0		52
*04		15840 X	15094	-0-	-746	-0-	13206 3	1888 9	Y	1716	1716 0	1 8	51
-----													
CBR 35-38-56-1		WELL #:	401H	RRCID ->	288131	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	10980	-	18327
11		14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	11800 3	2900 9	Y	2636	2581 0	14 8	87
12		13578 X	3538	-0-	-10040	-0-	2760 3	778 9	Y	707	774 0	1 8	19
*01		13578 X	7216	-0-	-6362	-0-	6389 3	827 9	Y	752	729 0		42
*02		17487 X	12104	-0-	-5383	-0-	10259 3	1845 9	Y	1677	1625 0		94
*03		18693 X	15652	-0-	-3041	-0-	13052 3	2600 9	Y	2364	2391 0		67
*04		15645 X	15645	-0-	-0-	-0-	13222 3	2423 9	Y	2203	2200 0	4 8	66
-----													
CY 41		WELL #:	424H	RRCID ->	288264	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	10597	PERF.	11073	-	16139
11		19260 X	17930	-0-	-1330	-0-	15082 3	2848 9	Y	2589	2576 0	8 8	45
12		19902 X	17962	-0-	-1940	-0-	15202 3	18 4	Y	2493	2502 0	2 8	34
							2742 9						
*01		19902 X	17486	-0-	-2416	-0-	15291 3	2 4	Y	1994	1954 0	1 8	73
							2193 9						
*02		17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	14920 3	2143 9	Y	1948	1991 0		30
*03		18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	16272 3	2090 9	Y	1900	1889 0		41
*04		17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	15303 3	1998 9	Y	1816	1790 0	1 8	66
-----													
CY 41		WELL #:	416H	RRCID ->	288265	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	10867	-	15791
11		14541 X	14541	-0-	-0-	-0-	12745 3	1796 9	Y	1633	1624 0	10 8	28
12		15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	14079 3	7 4	Y	1572	1576 0	3 8	21
							1729 9						
*01		15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	13824 3	3 4	Y	1476	1442 0	1 8	54
							1624 9						
*02		16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	14744 3	1746 9	Y	1587	1617 0		24
*03		17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	15791 3	1489 9	Y	1354	1349 0		29
*04		17086 X	17086	-0-	-0-	-0-	15675 3	1411 9	Y	1283	1264 0	2 8	46

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
FIVER STATE 18-27A-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 288270		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	21510 X	20503	-0-	-1007	-0-	1743 1	14099 3	4573 9	Y	4157	4094 0		149	
12	25567 X	25567	-0-	-0-	-0-	88 4	4573 9	2201 1	18377 3	Y	4121	4159 0	43 8	68
01	24893 X	13715	-0-	-11178	-0-	456 4	4533 9	1395 1	9783 3	Y	2240	2218 0	25 8	65
02	23287 X	22581	-0-	-706	-0-	73 4	2464 9	1515 1	16730 3	Y	3662	3569 0	75 8	83
03	27409 X	27409	-0-	-0-	-0-	308 4	4028 9	1947 1	19712 3	Y	4070	3925 0	50 8	178
04	25326 X	25326	-0-	-0-	-0-	1273 4	4477 9	1238 1	18586 3	Y	3956	4011 0	34 8	89
						1150 4	4352 9							
FIVER STATE 18-27B-54-4		WELL #: 421H		RRCID -> 288300		COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090				
11	9900 X	8120	-0-	-1780	-0-	716 1	5788 3	14 4	1602 9	Y	1456	1432 0		52
12	10354 X	8281	-0-	-2073	-0-	731 1	6088 3	28 4	1434 9	Y	1304	1326 0	8 8	22
01	10354 X	3787	-0-	-6567	-0-	384 1	2699 3	16 4	688 9	Y	625	625 0	4 8	18
02	9686 X	5240	-0-	-4446	-0-	365 1	4030 3	68 4	777 9	Y	706	693 0	15 8	16
03	9920 X	8550	-0-	-1370	-0-	559 1	5666 3	917 4	1408 9	Y	1280	1227 0	13 8	56
04	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	478 1	7173 3	1065 4	1546 9	Y	1405	1419 0	10 8	32
BOOMER 33-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 288446		COMPL. DATE 12/28/2019				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915				
11	11160 X	9017	-0-	-2143	-0-	6800 3	19 4	2198 9	Y	1998	2012 0	3 8	39	
12	11408 X	8110	-0-	-3298	-0-	5862 3	70 4	2178 9	Y	1980	2000 0	1 8	18	
*01	12059 X	6102	-0-	-5957	-0-	4943 3	15 4	1144 9	Y	1040	1027 0		31	
*02	11281 X	8356	-0-	-2925	-0-	6793 3	46 4	1517 9	Y	1379	1372 0		38	
*03	12059 X	11280	-0-	-779	-0-	9292 3	207 4	1781 9	Y	1619	1637 0		20	
*04	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	8592 3	129 4	1639 9	Y	1490	1469 0	1 8	40	
CBR 33-28H-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288447		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220				
11	32760 X	28337	-0-	-4423	-0-	24226 3	8 4	4103 9	Y	3730	3744 0	11 8	26	
12	33852 X	33568	-0-	-284	-0-	28375 3	5193 9	26646 3	Y	4721	4702 0	3 8	42	
*01	31627 X	31627	-0-	-0-	-0-	26646 3	4981 9	23255 3	Y	4528	4488 0	2 8	80	
*02	27405 X	27400	-0-	-5	-0-	23255 3	4145 9	23023 3	Y	3768	3822 0		26	
*03	33573 X	26658	-0-	-6915	-0-	23023 3	3 4	3632 9	Y	3302	3283 0		45	
*04	32490 X	27683	-0-	-4807	-0-	23450 3	4233 9		Y	3848	3859 0	2 8	32	

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 33-28E-56-1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 423H		RRCID -> 288454		COMPL. DATE 12/31/2019				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	23490 X	21648	-0-	-1842	-0-	18700	3	2948	9	Y	2680	2715 0 2 8 53	
12	24273 X	20138	-0-	-4135	-0-	17274	3	2864	9	Y	2604	2633 0 1 8 23	
*01	24273 X	16201	-0-	-8072	-0-	14088	3	4	4	Y	1917	1883 0 57	
						2109	9						
*02	20097 X	14625	-0-	-5472	-0-	12103	3	435	4	Y	1897	1901 0 53	
						2087	9						
*03	21483 X	17922	-0-	-3561	-0-	15487	3	2435	9	Y	2214	2240 0 27	
*04	20790 X	19811	-0-	-979	-0-	17058	3	82	4	Y	2428	2390 0 1 8 64	
						2671	9						
-----													
CBR 33-28G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 288522		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484			
11	25530 X	25076	-0-	-454	-0-	21824	3	14	4	Y	2944	2951 0 8 8 20	
						3238	9						
12	30713 X	30713	-0-	-0-	-0-	26638	3	163	4	Y	3556	3543 0 2 8 31	
						3912	9						
*01	27301 X	27301	-0-	-0-	-0-	23305	3	224	4	Y	3429	3398 0 1 8 61	
						3772	9						
*02	24244 X	22588	-0-	-1656	-0-	19332	3	3256	9	Y	2960	3001 0 20	
*03	30721 X	25115	-0-	-5606	-0-	21866	3	40	4	Y	2917	2897 0 40	
						3209	9						
*04	29730 X	25645	-0-	-4085	-0-	21826	3	3819	9	Y	3472	3481 0 2 8 29	
-----													
CBR 22		WELL #: 10H		RRCID -> 288900		COMPL. DATE 03/15/2017				TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680			
11	9870 X	6504	-0-	-3366	-0-	5563	3	941	9	Y	855	865 0 1 8 86	
12	13392 X	4996	-0-	-8396	-0-	4266	3	730	9	Y	664	616 0 134	
01	13392 X	1739	-0-	-11653	-0-	1249	3	490	9	Y	445	411 0 168	
*02	12528 X	6164	-0-	-6364	-0-	4779	3	1385	9	Y	1259	1327 0 100	
*03	10695 X	7962	-0-	-2733	-0-	6555	3	1407	9	Y	1279	1284 0 95	
*04	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	8171	3	1514	9	Y	1376	1329 0 1 8 141	
-----													
LINDSAY 3-10I-55-1		WELL #: 425H		RRCID -> 288902		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511			
11	23550 X	18168	-0-	-5382	-0-	219	1	15618	3	Y	2119	2152 0 3 8 30	
						2331	9						
12	24335 X	17836	-0-	-6499	-0-	206	1	15389	3	Y	2037	2000 0 1 8 66	
						2241	9						
*01	24335 X	16653	-0-	-7682	-0-	221	1	14398	3	Y	1849	1824 0 1 8 90	
						2034	9						
*02	20039 X	16452	-0-	-3587	-0-	186	1	14196	3	Y	1882	1911 0 61	
						2070	9						
*03	19964 X	17673	-0-	-2291	-0-	228	1	15517	3	Y	1753	1740 0 74	
						1928	9						
*04	18180 X	17168	-0-	-1012	-0-	218	1	15091	3	Y	1690	1728 0 1 8 35	
						1859	9						
-----													
LINDSAY 3-10H-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288903		COMPL. DATE 02/26/2020				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945			
11	17100 X	15010	-0-	-2090	-0-	172	1	12219	3	Y	2381	2403 0 4 8 34	
						2619	9						
12	17670 X	11107	-0-	-6563	-0-	142	1	10572	3	Y	357	378 0 1 8 12	
						393	9						
*01	17670 X	12037	-0-	-5633	-0-	155	1	10138	3	Y	1541	1477 0 1 8 75	
						49	4	1695	9				
*02	15689 X	13042	-0-	-2647	-0-	138	1	10550	3	Y	2131	2137 0 69	
						10	4	2344	9				
*03	15531 X	14635	-0-	-896	-0-	179	1	12172	3	Y	2076	2058 0 87	
						2284	9						
*04	15000 X	14190	-0-	-810	-0-	171	1	11850	3	Y	1972	2017 0 1 8 41	
						2169	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 3-10J-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 288904		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	36517 X	36517	-0-	-0-	-0-	459 1	32657 3	Y	3092	3143 0	10 8	44	
12	34751 X	29736	-0-	-5015	-0-	3401 9	26449 3	Y	2666	2621 0	3 8	86	
*01	36022 X	21469	-0-	-14553	-0-	2933 9	19289 3	Y	1713	1714 0	1 8	84	
*02	35322 X	19000	-0-	-16322	-0-	1884 9	16470 3	Y	2104	2120 0		68	
*03	37758 X	17455	-0-	-20303	-0-	216 1	15145 3	Y	1897	1885 0		80	
*04	36510 X	19416	-0-	-17094	-0-	2314 9	16917 3	Y	2049	2084 0	2 8	43	
						223 1							
						2087 9							
						245 1							
						2254 9							
-----													
LINDSAY 10-3I		WELL #: 2SR		RRCID -> 288958		COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862			
11	17550 X	16996	-0-	-554	-0-	218 1	14464 3	Y	2104	2121 0	6 8	16	
12	18135 X	15600	-0-	-2535	-0-	2314 9	13228 3	Y	1966	1956 0	1 8	25	
*01	18135 X	15363	-0-	-2772	-0-	209 1	13102 3	Y	1790	1788 0	1 8	26	
*02	16965 X	13095	-0-	-3870	-0-	2163 9	11141 3	Y	1627	1631 0		22	
*03	17732 X	15257	-0-	-2475	-0-	240 1	12926 3	Y	1921	1916 0		27	
*04	17010 X	14712	-0-	-2298	-0-	52 4	12562 3	Y	1761	1760 0	1 8	27	
						164 1							
						1790 9							
						218 1							
						2113 9							
						213 1							
						1937 9							
-----													
LINDSAY 3-10K-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289012		COMPL. DATE 02/24/2020				TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991			
11	15540 X	9686	-0-	-5854	-0-	108 1	7679 3	Y	1685	1730 0	4 8	24	
12	12865 X	12653	-0-	-212	-0-	45 4	10495 3	Y	1786	1751 0	1 8	58	
*01	12803 X	11371	-0-	-1432	-0-	141 1	9590 3	Y	1438	1425 0	1 8	70	
*02	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	52 4	10197 3	Y	1754	1767 0		57	
*03	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	147 1	10986 3	Y	1707	1692 0		72	
*04	13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	52 4	11256 3	Y	1710	1745 0	1 8	36	
						134 1							
						8 4							
						161 1							
						1878 9							
						163 1							
						1881 9							
-----													
LINDSAY 3-10M-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289013		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819			
11	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	151 1	10760 3	Y	2146	2184 0	6 8	30	
12	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	6 4	11141 3	Y	2122	2081 0	2 8	69	
*01	13330 X	10418	-0-	-2912	-0-	149 1	8541 3	Y	1580	1571 0	1 8	77	
*02	12847 X	9746	-0-	-3101	-0-	2334 9	8796 3	Y	758	810 0		25	
*03	13733 X	12573	-0-	-1160	-0-	131 1	10976 3	Y	1305	1275 0		55	
*04	13895 X	13895	-0-	-0-	-0-	8 4	11693 3	Y	1848	1862 0	2 8	39	
						116 1							
						834 9							
						161 1							
						1436 9							
						169 1							
						2033 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 18-19K-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289039		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		25110 X	22196	-0-	-2914	-0-	848 1	17704 3	N		3313	3223 0	11 8	203
							3644 9							
12		25947 X	19998	-0-	-5949	-0-	788 1	16018 3	N		2779	2898 0	2 8	82
							135 4	3057 9						
01		25947 X	-0-	-0-	-25947	-0-			N		-0-	82 0		-0-
*02		24563 X	16537	-0-	-8026	-0-	703 1	13084 3	N		2500	2409 0		91
							2750 9							
*03		22940 X	21467	-0-	-1473	-0-	933 1	17164 3	N		3021	3016 0		96
							47 4	3323 9						
*04		22200 X	20256	-0-	-1944	-0-	724 1	16998 3	N		2298	2301 0	3 8	90
							6 4	2528 9						
-----														
CBR 18-19L-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289040		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318				
11		24840 X	19117	-0-	-5723	-0-	828 1	15568 3	Y		2474	2401 0	7 8	153
							2721 9							
12		25420 X	23627	-0-	-1793	-0-	771 1	19429 3	Y		3115	3162 0	2 8	104
							3427 9							
*01		25420 X	5964	-0-	-19456	-0-	464 1	4643 3	Y		779	643 0		240
							857 9							
*02		23780 X	6259	-0-	-17521	-0-	21 1	5333 3	Y		823	1060 0		3
							905 9							
*03		23622 X	18847	-0-	-4775	-0-	55 1	15935 3	Y		2597	2595 0		5
							2857 9							
*04		22860 X	22675	-0-	-185	-0-	19035 3	3640 9	Y		3309	3303 0	3 8	8
-----														
CBR 18-19N-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289085		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145				
11		31230 X	13677	-0-	-17553	-0-	601 1	11286 3	Y		1627	1621 0	5 8	101
							1790 9							
12		31899 X	27608	-0-	-4291	-0-	910 1	22949 3	Y		3404	3389 0	3 8	113
							5 4	3744 9						
01		30752 X	-0-	-0-	-30752	-0-			Y		-0-	113 0		-0-
*02		28768 X	9684	-0-	-19084	-0-	32 1	8338 3	Y		1181	1177 0		4
							15 4	1299 9						
*03		28024 X	22944	-0-	-5080	-0-	67 1	19216 3	Y		3302	3299 0		7
							29 4	3632 9						
*04		26730 X	20957	-0-	-5773	-0-	17786 3	3171 9	Y		2883	2879 0	4 8	7
-----														
CBR 40-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 289115		COMPL. DATE 01/27/2020				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486				
11		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	6989 3	1585 9	N		1441	1487 0	2 8	111
							3541 3	870 9	N		791	771 0		131
12		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4453 3	905 9	N		823	747 0		207
*01		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	423 1	6989 3	N		1583	1512 0		278
*02		9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	1741 9							
							449 1	8412 3	N		1707	1837 0		148
*03		10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	1878 9							
							8637 3	1881 9	N		1710	1695 0	1 8	162

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623											
CBR 18-19J-56-1			WELL #:	425H	RRCID ->	289117	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL DEPTH	10611	PERF.	10858	-	21248	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	22920 X	20066	-0-	-2854	-0-	762 1 3384 9	15920 3	N	3076	3007 0	6 8	189			
12	23684 X	19920	-0-	-3764	-0-	774 1 55 4	15744 3	N	3043	3140 0	2 8	90			
*01	23126 X	17358	-0-	-5768	-0-	1679 1 53 4	12208 3	N	3107	2934 0	2 8	261			
*02	20300 X	16451	-0-	-3849	-0-	668 1 4 4	12425 3	N	3049	3199 0		111			
*03	20739 X	19434	-0-	-1305	-0-	817 1 2 4	15043 3	N	3247	3255 0		103			
*04	28440 X	28440	-0-	-0-	-0-	969 1 4736 9	22735 3	N	4305	4237 0	2 8	169			
-----															
LINDSAY 3-10L-55-1			WELL #:	426H	RRCID ->	289179	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	12140	-	19361	
11	20010 X	10999	-0-	-9011	-0-	127 1 1849 9	9023 3	Y	1681	1752 0	2 8	24			
12	20863 X	18753	-0-	-2110	-0-	206 1 3170 9	15377 3	Y	2882	2812 0	1 8	93			
*01	22103 X	16798	-0-	-5305	-0-	210 1 77 4	13663 3	Y	2589	2554 0	1 8	127			
*02	20677 X	19545	-0-	-1132	-0-	210 1 3322 9	16013 3	Y	3020	3049 0		98			
*03	22103 X	18595	-0-	-3508	-0-	227 1 2956 9	15412 3	Y	2687	2672 0		113			
*04	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	242 1 3167 9	16767 3	Y	2879	2931 0	1 8	60			
-----															
CBR 6-7I-56-1			WELL #:	454H	RRCID ->	289180	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	11536	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----															
CBR 6-7J-56-1			WELL #:	455H	RRCID ->	289181	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	11465	PERF.	11755	-	22154	
11	101370 X	70671	-0-	-30699	-0-	65912 3 4705 9	54 4	Y	4277	4184 0	14 8	106			
12	104749 X	87069	-0-	-17680	-0-	81073 3 5977 9	19 4	Y	5434	5485 0	5 8	50			
*01	91016 X	77742	-0-	-13274	-0-	72146 3 5465 9	131 4	Y	4968	4907 0	4 8	107			
*02	85144 X	61900	-0-	-23244	-0-	57828 3 4055 9	17 4	Y	3686	3748 0		45			
*03	87079 X	81392	-0-	-5687	-0-	75576 3	5816 9	Y	5287	5298 0		34			
*04	84270 X	78447	-0-	-5823	-0-	73834 3	4613 9	Y	4194	4187 0	5 8	36			



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7K-56-1		WELL #: 456H		RRCID ->	289190	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL	DEPTH	11458	PERF.	11900	-	22297
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	67680 X	63646	-0-	-4034	-0-	59532 3	26 4	Y	3716	3627 0	20 8	8	92	
12	79878 X	79878	-0-	-0-	-0-	4088 9								
						74538 3	26 4	Y	4831	4874 0	5 8	8	44	
*01	79143 X	74615	-0-	-4528	-0-	5314 9								
						70202 3	91 4	Y	3929	3883 0	5 8	8	85	
*02	74037 X	57362	-0-	-16675	-0-	4322 9								
						53952 3	4 4	Y	3096	3143 0			38	
						3406 9								
*03	79887 X	73437	-0-	-6450	-0-	69266 3	4171 9	Y	3792	3805 0			25	
*04	77310 X	72876	-0-	-4434	-0-	68749 3	4127 9	Y	3752	3739 0	5 8	8	33	
-----														
PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	289228	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL	DEPTH	10638	PERF.	11123	-	21464
11	27180 X	163	-0-	-27017	-0-	148 3	15 9	Y	14	125 0			85	
12	27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	24211 3	3153 9	Y	2866	2811 0	3 8	8	137	
*01	24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	21392 3	3009 9	Y	2735	2758 0	2 8	8	112	
*02	28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	25052 3	3204 9	Y	2913	2965 0			60	
*03	27373 X	26653	-0-	-720	-0-	23254 3	3399 9	Y	3090	3111 0			39	
*04	26490 X	8481	-0-	-18009	-0-	7355 3	1126 9	Y	1024	1027 0	1 8	8	35	
-----														
PECOS STATE 39-46I-56-1		WELL #: 416H		RRCID ->	289229	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10552	PERF.	10911	-	21238
11	33990 X	27148	-0-	-6842	-0-	23852 3	3296 9	Y	2996	2911 0	23 8	8	133	
12	38454 X	38454	-0-	-0-	-0-	33332 3	5122 9	Y	4656	4559 0	6 8	8	224	
*01	36146 X	30674	-0-	-5472	-0-	26540 3	4134 9	Y	3758	3801 0	4 8	8	177	
*02	42131 X	42131	-0-	-0-	-0-	37423 3	4708 9	Y	4280	4156 0			301	
*03	38471 X	32156	-0-	-6315	-0-	27778 3	4378 9	Y	3980	4199 0			82	
*04	37200 X	26601	-0-	-10599	-0-	23391 3	3210 9	Y	2918	2909 0	5 8	8	86	
-----														
PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID ->	289230	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.	11134	-	21471
11	35010 X	15921	-0-	-19089	-0-	13466 3	2455 9	Y	2232	2215 0	8 8	8	100	
12	35942 X	35942	-0-	-0-	-0-	29996 3	5946 9	Y	5405	5242 0	3 8	8	260	
*01	33635 X	27936	-0-	-5699	-0-	23458 3	4478 9	Y	4071	4137 0	2 8	8	192	
*02	31426 X	31426	-0-	-0-	-0-	27082 3	4344 9	Y	3949	3863 0			278	
*03	40127 X	40127	-0-	-0-	-0-	34135 3	5992 9	Y	5447	5613 0			112	
*04	34770 X	30051	-0-	-4719	-0-	25578 3	4473 9	Y	4066	4056 0	2 8	8	120	
-----														
PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #: 407H		RRCID ->	289231	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10418	PERF.	10878	-	21228
11	13590 X	7624	-0-	-5966	-0-	6045 3	10 4	Y	1426	1418 0	1 8	8	64	
12	18008 X	18008	-0-	-0-	-0-	1569 9								
						15042 3	2966 9	Y	2696	2625 0	5 8	8	130	
*01	14477 X	14454	-0-	-23	-0-	11748 3	2706 9	Y	2460	2471 0	3 8	8	116	
*02	13543 X	8828	-0-	-4715	-0-	6706 3	52 4	Y	1882	1866 0			132	
						2070 9								
*03	18959 X	18959	-0-	-0-	-0-	14998 3	77 4	Y	3531	3590 0			73	
						3884 9								
*04	17430 X	14445	-0-	-2985	-0-	11801 3	2644 9	Y	2404	2402 0	4 8	8	71	





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 414H		RRCID ->	289642	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL	DEPTH	10647	PERF.	10982	-	18475		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	24150	X	23384	-0-	-766	-0-	19660	3	3724	9	Y	3385	3425	0	9 8	69
12	26223	X	26223	-0-	-0-	-0-	22319	3	3904	9	Y	3549	3550	0	2 8	66
*01	24955	X	19493	-0-	-5462	-0-	17016	3	2477	9	Y	2252	2200	0	1 8	117
*02	28019	X	28019	-0-	-0-	-0-	24570	3		3 4	Y	3133	3161	0		89
							3446	9								
*03	27605	X	27605	-0-	-0-	-0-	24539	3	3066	9	Y	2787	2801	0		75
*04	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	22412	3	3460	9	Y	3145	3139	0	2 8	79
-----																
BOOMER 33-56-1		WELL #: 404H		RRCID ->	289649	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL	DEPTH	10480	PERF.	10754	-	15834		
11	18150	X	13081	-0-	-5069	-0-	10572	3	2509	9	Y	2281	2285	0	11 8	16
12	18755	X	16717	-0-	-2038	-0-	13562	3	28	4	Y	2843	2829	0	5 8	25
							3127	9								
01	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	13084	3	2506	9	Y	2278	2260	0	3 8	40
02	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	12684	3	2485	9	Y	2259	2283	0		16
*03	20612	X	20612	-0-	-0-	-0-	17396	3	3216	9	Y	2924	2900	0		40
*04	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	15158	3	2318	9	Y	2107	2124	0	5 8	18
-----																
LINDSAY 10-15U-55-1		WELL #: 442H		RRCID ->	289657	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL	DEPTH	12034	PERF.	12086	-	19749		
11	118710	X	93910	-0-	-24800	-0-	1194	1	88032	3	Y	4256	4348	0	22 8	84
							2	4	4682	9						
12	126015	X	91076	-0-	-34939	-0-	1209	1	84841	3	Y	4569	4522	0	6 8	125
							5026	9								
*01	126015	X	76024	-0-	-49991	-0-	1212	1	70278	3	Y	4087	3963	0	3 8	246
							38	4	4496	9						
*02	117885	X	73145	-0-	-44740	-0-	962	1	68343	3	Y	3491	3597	0		140
							3840	9								
*03	116622	X	84087	-0-	-32535	-0-	1155	1	78544	3	Y	3984	4065	0		59
							6	4	4382	9						
*04	93930	X	62041	-0-	-31889	-0-	939	1	57475	3	Y	3297	3276	0	4 8	76
							3627	9								
-----																
YMC 9		WELL #: 416H		RRCID ->	289967	COMPL. DATE	08/22/2020	TOTAL	DEPTH	10794	PERF.	11106	-	16205		
11	20880	X	11733	-0-	-9147	-0-	9818	3	4	4	Y	1737	1737	0	5 8	28
							1911	9								
12	18910	X	9595	-0-	-9315	-0-	8211	3	60	4	Y	1204	1215	0	5 8	12
							1324	9								
*01	18848	X	3063	-0-	-15785	-0-	2626	3	108	4	Y	299	303	0	2 8	6
							329	9								
*02	16675	X	4601	-0-	-12074	-0-	3534	3	1067	9	Y	970	957	0		19
*03	16182	X	8064	-0-	-8118	-0-	7130	3	934	9	Y	849	859	0		9
*04	11730	X	6800	-0-	-4930	-0-	5753	3	1047	9	Y	952	945	0	5 8	11
-----																
CBR 9-4I-56-1		WELL #: 428H		RRCID ->	290032	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL	DEPTH	11001	PERF.	11270	-	21656		
11	36240	X	20120	-0-	-16120	-0-	18494	3	1626	9	Y	1478	1507	0	1 8	24
12	43617	X	6095	-0-	-37522	-0-	5572	3	523	9	Y	475	493	0	1 8	5
*01	52204	X	8405	-0-	-43799	-0-	8153	3	252	9	Y	229	228	0	1 8	5
*02	48836	X	13162	-0-	-35674	-0-	12340	3	822	9	Y	747	738	0		14
*03	52204	X	11532	-0-	-40672	-0-	10628	3	904	9	Y	822	828	0		8
*04	20130	X	13395	-0-	-6735	-0-	11416	3	1979	9	Y	1799	1782	0	5 8	20



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
HERC STATE 6-15-54-4D		WELL #: 413H		RRCID -> 290107		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	71220 X	4299	-0-	-66921	-0-	165	1	3277	3	Y	526	617	0	39
						278	4	579	9					
12	68696 X	37427	-0-	-31269	-0-	1530	1	29080	3	Y	5786	5599	0	182
						452	4	6365	9					
01	58528 X	17680	-0-	-40848	-0-	751	1	13841	3	Y	2716	2754	0	123
						100	4	2988	9					
02	54317 X	29798	-0-	-24519	-0-	673	1	22404	3	Y	4870	4731	0	173
						1364	4	5357	9					
03	37417 X	35354	-0-	-2063	-0-	918	1	28500	3	Y	5396	5330	0	175
						5936	9							
04	36210 X	30642	-0-	-5568	-0-	25586	3	5	4	Y	4592	4519	0	206
						5051	9							
HERC STATE 6-15-54-4B		WELL #: 433H		RRCID -> 290108		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737				
11	39120 X	37730	-0-	-1390	-0-	2054	1	30816	3	Y	4366	4296	0	173
						57	4	4803	9					
12	38626 X	30829	-0-	-7797	-0-	1863	1	23990	3	Y	4441	4428	0	148
						91	4	4885	9					
01	33252 X	33252	-0-	-0-	-0-	2241	1	26835	3	Y	3712	3683	0	130
						93	4	4083	9					
02	36482 X	32764	-0-	-3718	-0-	1346	1	27003	3	Y	4014	3937	0	133
						4415	9							
03	38998 X	31607	-0-	-7391	-0-	1386	1	25163	3	Y	4571	4538	0	118
						30	4	5028	9					
04	37740 X	29130	-0-	-8610	-0-	465	1	24391	3	Y	3827	3818	0	90
						64	4	4210	9					
HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID -> 290110		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652				
11	19331 X	19331	-0-	-0-	-0-	1062	1	15957	3	Y	2075	2040	0	82
						29	4	2283	9					
12	19313 X	14228	-0-	-5085	-0-	848	1	10904	3	Y	2214	2208	0	74
						41	4	2435	9					
01	15686 X	15644	-0-	-42	-0-	1017	1	12185	3	Y	2182	2162	0	77
						42	4	2400	9					
02	18676 X	14859	-0-	-3817	-0-	588	1	11801	3	Y	2245	2221	0	75
						2470	9							
03	19964 X	16142	-0-	-3822	-0-	675	1	12264	3	Y	2912	2892	0	76
						3203	9							
04	19320 X	14416	-0-	-4904	-0-	224	1	11756	3	Y	2213	2224	0	52
						2	4	2434	9					
HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569				
11	38730 X	37615	-0-	-1115	-0-	2060	1	30932	3	Y	4151	4078	0	165
						57	4	4566	9					
12	40021 X	29423	-0-	-10598	-0-	1752	1	22530	3	Y	4226	4209	0	141
						492	4	4649	9					
01	29997 X	29997	-0-	-0-	-0-	1929	1	23113	3	Y	3917	3872	0	137
						646	4	4309	9					
02	36366 X	31204	-0-	-5162	-0-	1245	1	24974	3	Y	4192	4118	0	139
						374	4	4611	9					
03	38874 X	29762	-0-	-9112	-0-	1214	1	22053	3	Y	4633	4606	0	120
						1399	4	5096	9					
04	37620 X	30197	-0-	-7423	-0-	452	1	23672	3	Y	4236	4220	0	100
						1413	4	4660	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
LINDSAY 2		WELL #: 442H		RRCID ->	290330	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	12293	PERF.	12490	-	17266			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
11		60750 X	50843	-0-	-9907	-0-	47932	3	2911	9	N	2646	2776	0	14	8	109
12		60109 X	50381	-0-	-9728	-0-	47310	3	92	4	N	2708	2710	0	3	8	104
							2979	9									
*01		56575 X	40653	-0-	-15922	-0-	38424	3	11	4	N	2016	2016	0	2	8	102
							2218	9									
*02		50489 X	45310	-0-	-5179	-0-	42550	3	2760	9	N	2509	2453	0			158
*03		52545 X	49588	-0-	-2957	-0-	46764	3	2824	9	N	2567	2575	0			150
*04		50850 X	34650	-0-	-16200	-0-	32532	3	2118	9	N	1925	1917	0	3	8	155
MAHOGAN Y 13-24-56-1B		WELL #: 411H		RRCID ->	290363	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL	DEPTH	11148	PERF.	11298	-	21324			
11		38610 X	34265	-0-	-4345	-0-	27896	3	104	4	Y	5695	5675	0	6	8	48
							6265	9									
12		38874 X	33043	-0-	-5831	-0-	27042	3	16	4	Y	5441	5454	0	1	8	34
							5985	9									
01		38874 X	32363	-0-	-6511	-0-	26314	3	6	4	Y	5494	5492	0	1	8	35
							6043	9									
02		35380 X	31963	-0-	-3417	-0-	26004	3	5959	9	Y	5417	5414	0			38
*03		37820 X	35219	-0-	-2601	-0-	28631	3	6588	9	Y	5989	5961	0			66
*04		34260 X	29305	-0-	-4955	-0-	24134	3	2	4	Y	4699	4719	0	1	8	45
							5169	9									
MAHOGAN Y 13-24-56-1C		WELL #: 422H		RRCID ->	290419	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL	DEPTH	11331	PERF.	11515	-	21761			
11		34110 X	32368	-0-	-1742	-0-	28154	3	4214	9	Y	3831	3817	0	4	8	32
12		34286 X	31667	-0-	-2619	-0-	27492	3	4175	9	Y	3795	3803	0			24
01		34286 X	28539	-0-	-5747	-0-	24685	3	3854	9	Y	3504	3505	0	1	8	22
02		31610 X	28341	-0-	-3269	-0-	24632	3	3709	9	Y	3372	3370	0			24
*03		33790 X	30732	-0-	-3058	-0-	26645	3	4087	9	Y	3715	3698	0			41
*04		32370 X	26582	-0-	-5788	-0-	23236	3	5	4	Y	3037	3048	0	1	8	29
							3341	9									
MAHOGAN Y 13-24-56-1A		WELL #: 421H		RRCID ->	290420	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL	DEPTH	11316	PERF.	11570	-	21571			
11		36570 X	29439	-0-	-7131	-0-	24735	3	3	4	Y	4274	4262	0	4	8	36
							4701	9									
12		35898 X	29415	-0-	-6483	-0-	24598	3	15	4	Y	4365	4373	0			28
							4802	9									
01		36890 X	30828	-0-	-6062	-0-	26710	3	5	4	Y	3739	3742	0	1	8	24
							4113	9									
02		32161 X	31429	-0-	-732	-0-	26577	3	4852	9	Y	4411	4404	0			31
*03		34379 X	33249	-0-	-1130	-0-	27994	3	5255	9	Y	4777	4756	0			52
*04		29820 X	29418	-0-	-402	-0-	25107	3	8	4	Y	3912	3926	0	1	8	37
							4303	9									
CBR 24-56-1G		WELL #: 424H		RRCID ->	290423	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL	DEPTH	11255	PERF.	11813	-	16286			
11		17880 X	13845	-0-	-4035	-0-	11040	3	2	4	Y	2548	2528	0	6	8	32
							2803	9									
12		18135 X	14624	-0-	-3511	-0-	11347	3	3277	9	Y	2979	2976	0	2	8	33
01		16833 X	15406	-0-	-1427	-0-	11742	3	9	4	Y	3323	3326	0	1	8	29
							3655	9									
02		15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	12377	3	3326	9	Y	3024	3019	0			34
*03		16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	12959	3	3551	9	Y	3228	3235	0			27
*04		15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	11965	3	3281	9	Y	2983	2970	0	2	8	38

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
MAHOGANY 13-24-56-1E		WELL #: 423H		RRCID -> 290432		COMPL. DATE 10/06/2021				TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
11	33090	X	28332	-0-	-4758	-0-	24393	3	3939	9	Y	3581	3567	0	10	8	44
12	34038	X	33367	-0-	-671	-0-	28921	3	4446	9	Y	4042	4039	0	3	8	44
01	34038	X	34037	-0-	-1	-0-	30727	3	3310	9	Y	3009	3025	0	2	8	26
02	31291	X	27165	-0-	-4126	-0-	23782	3	3383	9	Y	3075	3067	0			34
*03	33916	X	33916	-0-	-0-	-0-	29547	3	4369	9	Y	3972	3973	0			33
*04	32940	X	28721	-0-	-4219	-0-	25431	3	13	4	Y	2979	2971	0	3	8	38
							3277	9									

MAHOGANY 13-24-56-1F		WELL #: 413H		RRCID -> 290433		COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404							
11	40560	X	33253	-0-	-7307	-0-	27994	3	5259	9	Y	4781	4766	0	13	8	59
12	41912	X	37835	-0-	-4077	-0-	31448	3	126	4	Y	5692	5685	0	4	8	62
							6261	9									
01	41819	X	34390	-0-	-7429	-0-	29320	3	26	4	Y	4585	4605	0	3	8	39
							5044	9									
02	39121	X	35213	-0-	-3908	-0-	30024	3	5189	9	Y	4717	4703	0			53
*03	39959	X	39428	-0-	-531	-0-	33433	3	5995	9	Y	5450	5457	0			46
*04	36600	X	35852	-0-	-748	-0-	30432	3	5420	9	Y	4927	4906	0	4	8	63

MAHOGANY 13-24-56-1D		WELL #: 412H		RRCID -> 290442		COMPL. DATE 10/14/2021				TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263							
11	40590	X	31536	-0-	-9054	-0-	26263	3	5273	9	Y	4794	4781	0	10	8	59
12	41261	X	34822	-0-	-6439	-0-	28820	3	73	4	Y	5390	5387	0	3	8	59
							5929	9									
01	39773	X	32592	-0-	-7181	-0-	27421	3	165	4	Y	4551	4569	0	2	8	39
							5006	9									
02	35989	X	31504	-0-	-4485	-0-	26610	3	4894	9	Y	4449	4438	0			50
*03	38471	X	36144	-0-	-2327	-0-	30337	3	5807	9	Y	5279	5285	0			44
*04	34649	X	34649	-0-	-0-	-0-	29252	3	4	4	Y	4903	4881	0	3	8	63
							5393	9									

FIVER STATE 18-27C-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 290550		COMPL. DATE 04/08/2021				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961							
11	28230	X	21331	-0-	-6899	-0-	1997	1	16144	3	Y	2873	2832	0			103
							30	4	3160	9							
12	28737	X	28137	-0-	-600	-0-	2599	1	21721	3	Y	3228	3248	0	30	8	53
							266	4	3551	9							
01	27342	X	18090	-0-	-9252	-0-	1997	1	14006	3	Y	1833	1813	0	20	8	53
							71	4	2016	9							
02	26692	X	26692	-0-	-0-	-0-	1935	1	21365	3	Y	2955	2884	0	57	8	67
							141	4	3251	9							
03	31798	X	31798	-0-	-0-	-0-	2452	1	24823	3	Y	3363	3244	0	39	8	147
							824	4	3699	9							
04	31451	X	31451	-0-	-0-	-0-	1700	1	25540	3	Y	3137	3188	0	26	8	70
							760	4	3451	9							

FIVER STATE 18-27D-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 290555		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124							
11	30960	X	25178	-0-	-5782	-0-	2309	1	18660	3	Y	3795	3733	0			136
							34	4	4175	9							
12	33690	X	33690	-0-	-0-	-0-	3081	1	25752	3	Y	4149	4181	0	35	8	69
							293	4	4564	9							
01	28861	X	20052	-0-	-8809	-0-	2180	1	15298	3	Y	2292	2276	0	18	8	67
							53	4	2521	9							
02	30536	X	30536	-0-	-0-	-0-	2178	1	24039	3	Y	3926	3859	0	44	8	90
							4319	9									
03	33697	X	29042	-0-	-4655	-0-	2246	1	22761	3	Y	3668	3569	0	28	8	161
							4035	9									
04	32610	X	26509	-0-	-6101	-0-	1416	1	21272	3	Y	3455	3511	0	27	8	78
							20	4	3801	9							



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
FIVER STATE 18-27E-54-4		WELL #: 401H		RRCID -> 290556		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	32160 X	27825	-0-	-4335	-0-	2483	1	20092	3	Y	4733	4670	0	170
						44	4	5206	9					
12	37856 X	37856	-0-	-0-	-0-	3393	1	28348	3	Y	5421	5447	0	90
						152	4	5963	9			54	8	
01	34131 X	23363	-0-	-10768	-0-	2483	1	17407	3	Y	3099	3055	0	90
						64	4	3409	9			44	8	
02	35100 X	35100	-0-	-0-	-0-	2449	1	27034	3	Y	5062	4937	0	115
						49	4	5568	9			100	8	
03	37851 X	34192	-0-	-3659	-0-	2604	1	26380	3	Y	4396	4239	0	191
						372	4	4836	9			81	8	
04	36630 X	31044	-0-	-5586	-0-	1629	1	24455	3	Y	4076	4111	0	91
						476	4	4484	9			65	8	
-----														
FIVER STATE 18-27G-54-4		WELL #: 433H		RRCID -> 290585		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547				
11	58800 X	38733	-0-	-20067	-0-	3788	1	30642	3	Y	3799	3821	0	299
						124	4	4179	9					
12	54901 X	36770	-0-	-18131	-0-	3430	1	28645	3	Y	4169	4176	0	252
						109	4	4586	9			40	8	
01	48174 X	37240	-0-	-10934	-0-	4095	1	28727	3	Y	3908	3865	0	247
						119	4	4299	9			48	8	
02	45066 X	36205	-0-	-8861	-0-	2660	1	29349	3	Y	3801	3702	0	281
						15	4	4181	9			65	8	
03	41664 X	37961	-0-	-3703	-0-	2990	1	30268	3	Y	4071	4038	0	259
						225	4	4478	9			55	8	
04	38730 X	34792	-0-	-3938	-0-	1896	1	28479	3	Y	3616	3583	0	253
						439	4	3978	9			39	8	
-----														
FIVER STATE 18-27H-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 290586		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155				
11	28920 X	26438	-0-	-2482	-0-	2528	1	20438	3	Y	3002	2988	0	236
						170	4	3302	9					
12	29884 X	24501	-0-	-5383	-0-	2141	1	17872	3	Y	3259	3252	0	196
						903	4	3585	9			47	8	
01	29233 X	26919	-0-	-2314	-0-	2697	1	18925	3	Y	3222	3155	0	202
						1753	4	3544	9			61	8	
02	27347 X	24117	-0-	-3230	-0-	1652	1	18246	3	Y	2972	2865	0	217
						950	4	3269	9			92	8	
03	27311 X	25164	-0-	-2147	-0-	1754	1	17774	3	Y	3090	3042	0	195
						2237	4	3399	9			70	8	
04	26430 X	23530	-0-	-2900	-0-	1263	1	18960	3	Y	2848	2793	0	198
						174	4	3133	9			52	8	
-----														
FIVER STATE 18-27F-54-4		WELL #: 413H		RRCID -> 290719		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386				
11	40650 X	29223	-0-	-11427	-0-	2798	1	22630	3	Y	3328	3331	0	262
						134	4	3661	9					
12	37696 X	26768	-0-	-10928	-0-	2435	1	20343	3	Y	3533	3552	0	214
						104	4	3886	9			29	8	
01	31806 X	27778	-0-	-4028	-0-	2881	1	20204	3	Y	3471	3427	0	220
						875	4	3818	9			38	8	
02	29754 X	25142	-0-	-4612	-0-	1794	1	19810	3	Y	3160	3091	0	234
						62	4	3476	9			55	8	
03	30194 X	26551	-0-	-3643	-0-	2019	1	20446	3	Y	3328	3307	0	212
						425	4	3661	9			43	8	
04	29220 X	23652	-0-	-5568	-0-	1239	1	18607	3	Y	2965	2939	0	208
						544	4	3262	9			30	8	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 9-4C-55-1		WELL #: 402H		RRCID ->	291024	COMPL. DATE	01/14/2022	TOTAL DEPTH	11263	PERF.11621	- 21996		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		45390 X	12859	-0-	-32531	-0-	11117 3	1742 9	Y	1584	1671 0	10 8	14
12		40145 X	25939	-0-	-14206	-0-	21078 3	4861 9	Y	4419	4416 0	4 8	13
01		30907 X	21827	-0-	-9080	-0-	18866 3	2961 9	Y	2692	2668 0	3 8	34
02		28913 X	25486	-0-	-3427	-0-	21568 3	75 4	Y	3494	3482 0		46
							3843 9						
03		30907 X	27748	-0-	-3159	-0-	23714 3	18 4	Y	3651	3647 0		50
							4016 9						
*04		27740 X	27740	-0-	-0-	-0-	23560 3	4180 9	Y	3800	3807 0	4 8	39
-----													
LINDSAY 9-4E-55-1		WELL #: 415H		RRCID ->	291025	COMPL. DATE	01/25/2022	TOTAL DEPTH	11417	PERF.11818	- 22206		
11		45090 X	21507	-0-	-23583	-0-	17315 3	509 4	Y	3348	3447 0	9 8	30
							3683 9						
12		42780 X	35673	-0-	-7107	-0-	29903 3	4 4	Y	5242	5253 0	3 8	16
							5766 9						
01		37603 X	23375	-0-	-14228	-0-	19731 3	3644 9	Y	3313	3285 0	2 8	42
02		35177 X	33809	-0-	-1368	-0-	28691 3	24 4	Y	4631	4612 0		61
							5094 9						
03		37603 X	35510	-0-	-2093	-0-	30062 3	17 4	Y	4937	4931 0		67
							5431 9						
*04		34625 X	34625	-0-	-0-	-0-	29180 3	5445 9	Y	4950	4964 0	3 8	50
-----													
LINDSAY 9-4F-55-1		WELL #: 422H		RRCID ->	291034	COMPL. DATE	11/24/2021	TOTAL DEPTH	11532	PERF.12037	- 22425		
11		36840 X	27631	-0-	-9209	-0-	24680 3	2951 9	Y	2683	2678 0	9 8	37
12		37448 X	27598	-0-	-9850	-0-	24530 3	3068 9	Y	2789	2796 0	4 8	26
*01		37448 X	23730	-0-	-13718	-0-	20976 3	2754 9	Y	2504	2497 0	3 8	30
02		30276 X	25578	-0-	-4698	-0-	22529 3	3049 9	Y	2772	2743 0		59
03		31310 X	29964	-0-	-1346	-0-	26771 3	3193 9	Y	2903	2925 0		37
*04		27630 X	20213	-0-	-7417	-0-	18222 3	5 4	Y	1805	1799 0	1 8	42
							1986 9						
-----													
LINDSAY 9-4G-55-1		WELL #: 423H		RRCID ->	291061	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11563	PERF.11915	- 22296		
11		30780 X	11838	-0-	-18942	-0-	10013 3	1825 9	Y	1659	1707 0	5 8	15
12		31186 X	22379	-0-	-8807	-0-	19255 3	2 4	Y	2838	2842 0	2 8	9
							3122 9						
01		31186 X	15755	-0-	-15431	-0-	13704 3	5 4	Y	1860	1844 0	1 8	24
							2046 9						
02		23534 X	23534	-0-	-0-	-0-	20309 3	72 4	Y	2866	2852 0		38
							3153 9						
03		22506 X	19063	-0-	-3443	-0-	16224 3	35 4	Y	2549	2552 0		35
							2804 9						
*04		21660 X	19803	-0-	-1857	-0-	16873 3	2930 9	Y	2664	2671 0	1 8	27
-----													
LINDSAY 9-4D-55-1		WELL #: 414H		RRCID ->	291097	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	11379	PERF.11702	- 22083		
11		41670 X	31986	-0-	-9684	-0-	28333 3	3653 9	Y	3321	3313 0	17 8	46
12		43059 X	29717	-0-	-13342	-0-	26105 3	3612 9	Y	3284	3293 0	6 8	31
*01		43059 X	28560	-0-	-14499	-0-	24963 3	3597 9	Y	3270	3257 0	5 8	39
02		35090 X	33225	-0-	-1865	-0-	28969 3	4256 9	Y	3869	3826 0		82
03		40031 X	40031	-0-	-0-	-0-	35668 3	4363 9	Y	3966	3997 0		51
*04		32010 X	28967	-0-	-3043	-0-	26230 3	7 4	Y	2482	2473 0	2 8	58
							2730 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 27-22G-56-1		WELL #: 441H		RRCID ->	291312	COMPL. DATE	04/26/2023	TOTAL	DEPTH	11429	PERF.	11450	-	21699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11		130290 X	68698	-0-	-61592	-0-	65078 3	3620 9	Y	3291	3244 0	33 8		57	
12		134633 X	85245	-0-	-49388	-0-	78096 3	23 4	Y	6478	6466 0	8 8		61	
							7126 9								
01		134633 X	79246	-0-	-55387	-0-	72620 3	645 4	Y	5437	5387 0	6 8		105	
							5981 9								
02		108402 X	82097	-0-	-26305	-0-	76655 3	34 4	Y	4916	4943 0			78	
							5408 9								
*03		100006 X	94374	-0-	-5632	-0-	87825 3	68 4	Y	5892	5860 0			110	
							6481 9								
*04		100306 X	100306	-0-	-0-	-0-	93901 3	3 4	Y	5820	5849 0	14 8		67	
							6402 9								
-----															
CBR 27-22F-56-1		WELL #: 442H		RRCID ->	291321	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11309	-	21545	
11		125040 X	66518	-0-	-58522	-0-	63075 3	3443 9	Y	3130	3093 0	15 8		55	
12		129208 X	77989	-0-	-51219	-0-	72679 3	12 4	Y	4816	4821 0	5 8		45	
							5298 9								
01		86707 X	27633	-0-	-59074	-0-	25764 3	109 4	Y	1600	1613 0	1 8		31	
							1760 9								
02		85907 X	85907	-0-	-0-	-0-	79759 3	6148 9	Y	5589	5532 0			88	
*03		108107 X	108107	-0-	-0-	-0-	100859 3	7248 9	Y	6589	6554 0			123	
*04		93052 X	93052	-0-	-0-	-0-	86781 3	4 4	Y	5697	5748 0	7 8		65	
							6267 9								
-----															
CBR 41-44N-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	291432	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10578	PERF.	10840	-	21245	
11		42000 X	35172	-0-	-6828	-0-	29269 3	5903 9	Y	5366	5355 0	7 8		101	
12		42408 X	34538	-0-	-7870	-0-	28673 3	5 4	Y	5327	5339 0	2 8		87	
							5860 9								
*01		39184 X	30378	-0-	-8806	-0-	24420 3	482 4	Y	4978	4980 0	1 8		84	
							5476 9								
*02		33669 X	28802	-0-	-4867	-0-	24016 3	4786 9	Y	4351	4345 0			90	
*03		35991 X	34137	-0-	-1854	-0-	28653 3	127 4	Y	4870	4875 0			85	
							5357 9								
*04		34830 X	28959	-0-	-5871	-0-	24514 3	4445 9	Y	4041	4033 0	2 8		91	
-----															
CBR 41-44M-56-1		WELL #: 405H		RRCID ->	291434	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10331	PERF.	10604	-	20994	
11		55830 X	48171	-0-	-7659	-0-	40137 3	8034 9	Y	7304	7274 0	22 8		137	
12		55800 X	48577	-0-	-7223	-0-	40661 3	7916 9	Y	7196	7209 0	6 8		118	
*01		50685 X	45735	-0-	-4950	-0-	38606 3	7129 9	Y	6481	6486 0	4 8		109	
*02		45182 X	40480	-0-	-4702	-0-	34107 3	6373 9	Y	5794	5783 0			120	
*03		48298 X	46536	-0-	-1762	-0-	39583 3	6953 9	Y	6321	6331 0			110	
*04		46740 X	41499	-0-	-5241	-0-	35480 3	6019 9	Y	5472	5453 0	6 8		123	
-----															
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4		WELL #: 401H		RRCID ->	291530	COMPL. DATE	02/20/2022	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.	10707	-	20702	
11		38343 X	38343	-0-	-0-	-0-	1904 1	28538 3	Y	7088	7098 0			87	
							104 4								
12		39618 X	38036	-0-	-1582	-0-	1979 1	28729 3	Y	6563	6528 0			122	
							109 4								
01		39618 X	34667	-0-	-4951	-0-	1834 1	26346 3	Y	5814	5860 0			76	
							92 4								
02		34742 X	34742	-0-	-0-	-0-	1219 1	26547 3	Y	6342	6281 0			137	
							6976 9								
03		36673 X	32562	-0-	-4111	-0-	1277 1	24499 3	Y	6141	6139 0			139	
							31 4								
04		39840 X	39840	-0-	-0-	-0-	645 1	33086 3	Y	5514	5517 0			136	
							44 4								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
PETERSBURG STATE 17-28C-54-4		WELL #: 431H		RRCID -> 291531		COMPL. DATE 02/11/2022				TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	51841 X	51841	-0-	-0-	-0-	2766	1	41452	3	Y	6790	6803	0		83
						154	4	7469	9						
12	59303 X	50713	-0-	-8590	-0-	2813	1	40831	3	Y	6285	6251	0		117
						155	4	6914	9						
01	59303 X	50792	-0-	-8511	-0-	2820	1	40526	3	Y	6227	6263	0		81
						596	4	6850	9						
02	50083 X	48161	-0-	-1922	-0-	1820	1	39621	3	Y	6109	6058	0		132
						6720	9								
03	53537 X	44044	-0-	-9493	-0-	1856	1	35608	3	Y	5982	5978	0		136
						6580	9								
04	53861 X	53861	-0-	-0-	-0-	897	1	46035	3	Y	6291	6272	0		155
						9	4	6920	9						
FIVER STATE 18-27J-54-4		WELL #: 434H		RRCID -> 291533		COMPL. DATE 02/16/2022				TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489					
11	49200 X	44317	-0-	-4883	-0-	3422	1	35784	3	Y	4586	4636	0		60
						66	4	5045	9						
12	50561 X	45389	-0-	-5172	-0-	3434	1	36689	3	Y	4661	4626	0		95
						139	4	5127	9						
01	50561 X	44634	-0-	-5927	-0-	3568	1	36138	3	Y	4365	4360	0		100
						126	4	4802	9						
02	47299 X	40264	-0-	-7035	-0-	2300	1	33620	3	Y	3949	3953	0		96
						4344	9								
03	49910 X	41409	-0-	-8501	-0-	2644	1	34311	3	Y	4049	3974	0		171
						4454	9								
04	44310 X	39058	-0-	-5252	-0-	1417	1	33320	3	Y	3923	4000	0		94
						6	4	4315	9						
FIVER STATE 18-27I-54-4		WELL #: 414H		RRCID -> 291602		COMPL. DATE 03/02/2022				TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259					
11	36390 X	24369	-0-	-12021	-0-	1719	1	17975	3	Y	4220	4279	0		55
						33	4	4642	9						
12	37603 X	26425	-0-	-11178	-0-	1810	1	19346	3	Y	4610	4571	0		94
						198	4	5071	9						
01	34100 X	22033	-0-	-12067	-0-	1570	1	15893	3	Y	3904	3909	0		89
						276	4	4294	9						
02	31900 X	23224	-0-	-8676	-0-	1197	1	17501	3	Y	4015	4007	0		97
						109	4	4417	9						
03	31806 X	26602	-0-	-5204	-0-	1521	1	19742	3	Y	4293	4209	0		181
						617	4	4722	9						
04	25560 X	24691	-0-	-869	-0-	802	1	18849	3	Y	4096	4179	0		98
						534	4	4506	9						
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 291603		COMPL. DATE 02/17/2022				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880					
11	21494 X	21494	-0-	-0-	-0-	1062	1	15900	3	Y	4039	4045	0		49
						89	4	4443	9						
12	24025 X	21438	-0-	-2587	-0-	1110	1	16094	3	Y	3752	3731	0		70
						107	4	4127	9						
01	24025 X	22730	-0-	-1295	-0-	1209	1	17371	3	Y	3664	3686	0		48
						120	4	4030	9						
02	20174 X	20174	-0-	-0-	-0-	715	1	15553	3	Y	3496	3468	0		76
						60	4	3846	9						
03	20181 X	18524	-0-	-1657	-0-	722	1	13841	3	Y	3345	3345	0		76
						281	4	3680	9						
04	20236 X	20236	-0-	-0-	-0-	318	1	16307	3	Y	3176	3174	0		78
						117	4	3494	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
HERC STATE 6-15-54-4G		WELL #: 435H		RRCID -> 291604		COMPL. DATE 12/23/2021				TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	59100 X	45005	-0-	-14095	-0-	3168 1	33098 3	8678 9	Y	7889	7973 0		103
12	61070 X	52401	-0-	-8669	-0-	61 4	8678 9	3646 1	Y	8780	8703 0		180
01	55397 X	47652	-0-	-7745	-0-	148 4	9658 9	3482 1	Y	7998	7995 0		183
02	51823 X	46853	-0-	-4970	-0-	122 4	8798 9	2450 1	Y	7794	7788 0		189
03	53289 X	47139	-0-	-6150	-0-	8573 9		2776 1	Y	7578	7447 0		320
04	50700 X	47732	-0-	-2968	-0-	8336 9		1599 1	Y	7762	7897 0		185
						8 4	8538 9						
HERC STATE 6-15-54-4H		WELL #: 414H		RRCID -> 291607		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156			
11	38400 X	29657	-0-	-8743	-0-	2183 1	22821 3	4513 9	Y	4103	4155 0		53
12	39680 X	33323	-0-	-6357	-0-	140 4	4513 9	2332 1	Y	4469	4431 0		91
01	35588 X	29004	-0-	-6584	-0-	1158 4	4916 9	2095 1	Y	3843	3846 0		88
02	33292 X	28819	-0-	-4473	-0-	1461 4	4227 9	1509 1	Y	3794	3790 0		92
03	35588 X	30927	-0-	-4661	-0-	1078 4	4173 9	1740 1	Y	3894	3822 0		164
04	32250 X	28590	-0-	-3660	-0-	2312 4	4283 9	885 1	Y	3696	3772 0		88
						2830 4	4066 9						
HERC STATE 6-15-54-4I		WELL #: 422H		RRCID -> 291608		COMPL. DATE 12/23/2021				TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352			
11	45300 X	33203	-0-	-12097	-0-	2444 1	25545 3	5166 9	Y	4696	4751 0		61
12	46190 X	36105	-0-	-10085	-0-	48 4	5166 9	2609 1	Y	4959	4919 0		101
01	41230 X	34073	-0-	-7157	-0-	173 4	5455 9	2588 1	Y	4612	4607 0		106
02	38570 X	32151	-0-	-6419	-0-	210 4	5073 9	1754 1	Y	4270	4273 0		103
03	39060 X	34068	-0-	-4992	-0-	45 4	4697 9	2071 1	Y	4295	4217 0		181
04	34950 X	32636	-0-	-2314	-0-	412 4	4725 9	1128 1	Y	4249	4329 0		101
						325 4	4674 9						
FIVER STATE 18-27K-54-4		WELL #: 403H		RRCID -> 291668		COMPL. DATE 04/21/2022				TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002			
11	44220 X	28943	-0-	-15277	-0-	2079 1	21732 3	5092 9	Y	4629	4685 0		60
12	45694 X	40460	-0-	-5234	-0-	40 4	5092 9	2897 1	Y	5813	5754 0		119
01	44206 X	37451	-0-	-6755	-0-	216 4	6394 9	2856 1	Y	4990	4995 0		114
02	41354 X	37969	-0-	-3385	-0-	177 4	5489 9	2091 1	Y	4702	4702 0		114
03	43803 X	26199	-0-	-17604	-0-	127 4	5172 9	1558 1	Y	4006	3951 0		169
04	39150 X	34115	-0-	-5035	-0-	19 4	4407 9	1191 1	Y	4387	4451 0		105
						94 4	4826 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
HERC STATE 6-15-54-4F		WELL #: 415H		RRCID ->	291750	COMPL. DATE	01/01/2022	TOTAL	DEPTH	10854	PERF.	10974	-	21323	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	40680	X	30914	-0-	-9766	-0-	2246	1	23473	3	Y	4444	4502	0	58
							307	4	4888	9					
12	42036	X	35045	-0-	-6991	-0-	2472	1	26410	3	Y	4879	4837	0	100
							796	4	5367	9					
01	39494	X	32873	-0-	-6621	-0-	2507	1	25383	3	Y	4450	4448	0	102
							88	4	4895	9					
02	36946	X	32047	-0-	-4899	-0-	1752	1	25599	3	Y	4269	4268	0	103
							4696	9							
03	35805	X	34844	-0-	-961	-0-	2137	1	27731	3	Y	4524	4436	0	191
							4976	9							
04	33900	X	32157	-0-	-1743	-0-	1122	1	26379	3	Y	4228	4318	0	101
							5	4	4651	9					
-----															
LINDSAY 4		WELL #: 425H		RRCID ->	291828	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL	DEPTH	11595	PERF.	11921	-	16518	
11	20190	X	-0-	-0-	-20190	-0-				Y	1911	1975	0	5 8 9	
12	19189	X	15941	-0-	-3248	-0-	13342	3	2599	9	Y	2363	2367	0	1 8 4
01	19189	X	16945	-0-	-2244	-0-	14153	3	2792	9	Y	2538	2532	0	1 8 9
02	17951	X	14457	-0-	-3494	-0-	11983	3	6	4	Y	2244	2246	0	7
							2468	9							
03	18786	X	16747	-0-	-2039	-0-	14228	3	2519	9	Y	2290	2276	0	21
*04	16410	X	15297	-0-	-1113	-0-	12935	3	2362	9	Y	2147	2164	0	1 8 3
-----															
LINDSAY 4-9H-55-1		WELL #: 403H		RRCID ->	291830	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL	DEPTH	11273	PERF.	11750	-	21378	
11	27660	X	7480	-0-	-20180	-0-	4574	3	2906	9	Y	2642	2729	0	14 8 13
12	25637	X	18661	-0-	-6976	-0-	15352	3	3309	9	Y	3008	3012	0	4 8 5
01	28148	X	24249	-0-	-3899	-0-	20426	3	3823	9	Y	3475	3465	0	3 8 12
02	26332	X	21852	-0-	-4480	-0-	18482	3	3370	9	Y	3064	3066	0	10
03	28148	X	19219	-0-	-8929	-0-	16381	3	2838	9	Y	2580	2566	0	24
*04	23460	X	22711	-0-	-749	-0-	19056	3	3655	9	Y	3323	3337	0	6 8 4
-----															
LINDSAY 4		WELL #: 416H		RRCID ->	291834	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL	DEPTH	11476	PERF.	11624	-	16495	
11	25800	X	3728	-0-	-22072	-0-	1302	3	2426	9	Y	2205	2285	0	5 8 11
12	25699	X	21331	-0-	-4368	-0-	18064	3	3267	9	Y	2970	2974	0	2 8 5
01	25699	X	22513	-0-	-3186	-0-	18881	3	3632	9	Y	3302	3295	0	1 8 11
02	24041	X	18944	-0-	-5097	-0-	15855	3	3089	9	Y	2808	2810	0	9
03	23870	X	21138	-0-	-2732	-0-	18015	3	3123	9	Y	2839	2822	0	26
*04	21780	X	18967	-0-	-2813	-0-	16029	3	2938	9	Y	2671	2691	0	2 8 4
-----															
CBR 8-5L-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	292147	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	10843	PERF.	11168	-	21562	
11	62010	X	53848	-0-	-8162	-0-	46773	3	7075	9	Y	6432	6436	0	13 8 86
12	61132	X	51784	-0-	-9348	-0-	45077	3	6707	9	Y	6097	6139	0	3 8 41
01	61132	X	47741	-0-	-13391	-0-	41308	3	6433	9	Y	5848	5620	0	2 8 267
02	57188	X	42340	-0-	-14848	-0-	36738	3	19	4	Y	5075	5287	0	55
							5583	9							
*03	56296	X	45859	-0-	-10437	-0-	40094	3	5765	9	Y	5241	5227	0	69
*04	53850	X	44712	-0-	-9138	-0-	38911	3	5801	9	Y	5274	5302	0	3 8 38
-----															
CBR 8-5M-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	292148	COMPL. DATE	06/08/2022	TOTAL	DEPTH	10644	PERF.	11065	-	21264	
11	57270	X	39417	-0-	-17853	-0-	32345	3	7072	9	Y	6429	6406	0	16 8 18
12	52948	X	45700	-0-	-7248	-0-	38411	3	7289	9	Y	6626	6620	0	4 8 20
01	42005	X	39954	-0-	-2051	-0-	33654	3	6300	9	Y	5727	5724	0	3 8 20
02	39788	X	39169	-0-	-619	-0-	33243	3	5926	9	Y	5387	5391	0	16
*03	45694	X	38843	-0-	-6851	-0-	33036	3	5807	9	Y	5279	5271	0	24
*04	44220	X	34124	-0-	-10096	-0-	29111	3	5013	9	Y	4557	4533	0	4 8 44

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 8-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 292149		COMPL. DATE 03/16/2022				TOTAL DEPTH 10860 PERF.11012 - 16100						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
LINDSAY 9-4I-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 292151		COMPL. DATE 04/30/2022				TOTAL DEPTH 11197 PERF.11583 - 21876						
11	46620 X	17008	-0-	-29612	-0-	14326	3	58	4	Y	2385	2589	0	12	8	166
						2624	9									
12	48174 X	32650	-0-	-15524	-0-	27313	3	79	4	Y	4780	4795	0	7	8	144
						5258	9									
01	47554 X	32362	-0-	-15192	-0-	27300	3	197	4	Y	4423	4483	0	4	8	80
						4865	9									
02	37178 X	35515	-0-	-1663	-0-	29645	3	205	4	Y	5150	5098	0			132
						5665	9									
03	42459 X	42459	-0-	-0-	-0-	36027	3	6432	9	Y	5847	5852	0			127
*04	36650 X	36650	-0-	-0-	-0-	30979	3	5671	9	Y	5155	5174	0	8	8	100
-----																
LINDSAY 9-4K-55-1		WELL #: 441H		RRCID -> 292152		COMPL. DATE 06/02/2023				TOTAL DEPTH 11969 PERF.12278 - 22665						
11	162330 X	76597	-0-	-85733	-0-	72638	3	3959	9	Y	3599	3582	0	22	8	251
12	167741 X	91017	-0-	-76724	-0-	85953	3	5064	9	Y	4604	4709	0	7	8	139
*01	130882 X	98699	-0-	-32183	-0-	92758	3	3	4	Y	5398	5435	0	5	8	97
						5938	9									
*02	122438 X	107243	-0-	-15195	-0-	101556	3	5687	9	Y	5170	5134	0			133
*03	132531 X	132531	-0-	-0-	-0-	126870	3	5661	9	Y	5146	5167	0			112
*04	113564 X	113564	-0-	-0-	-0-	108666	3	98	4	Y	4364	4381	0	10	8	85
						4800	9									
-----																
CBR 8-5K-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 292165		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10605 PERF.10900 - 21294						
11	53070 X	47511	-0-	-5559	-0-	38990	3	8521	9	Y	7746	7643	0	20	8	103
12	54839 X	46421	-0-	-8418	-0-	38357	3	8064	9	Y	7331	7380	0	5	8	49
01	49445 X	39193	-0-	-10252	-0-	32430	3	6763	9	Y	6148	5913	0	3	8	281
02	43460 X	43460	-0-	-0-	-0-	36043	3	7417	9	Y	6743	6951	0			73
*03	45756 X	43000	-0-	-2756	-0-	35318	3	7682	9	Y	6984	6966	0			91
*04	44280 X	42201	-0-	-2079	-0-	35125	3	7076	9	Y	6433	6472	0	5	8	47
-----																
CBR 8-5N-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 292166		COMPL. DATE 03/16/2022				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11170 - 21555						
11	54390 X	48070	-0-	-6320	-0-	39880	3	8190	9	Y	7445	7426	0	12	8	20
12	51073 X	51073	-0-	-0-	-0-	42975	3	8098	9	Y	7362	7357	0	3	8	22
01	52483 X	45964	-0-	-6519	-0-	38565	3	7399	9	Y	6726	6722	0	3	8	23
02	49097 X	45536	-0-	-3561	-0-	38473	3	7063	9	Y	6421	6425	0			19
*03	52018 X	47079	-0-	-4939	-0-	39888	3	7191	9	Y	6537	6526	0			30
*04	49440 X	41995	-0-	-7445	-0-	35794	3	6201	9	Y	5637	5609	0	3	8	55
-----																
CBR 8-5O-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 292167		COMPL. DATE 03/14/2022				TOTAL DEPTH 10649 PERF.10961 - 21225						
11	38130 X	31366	-0-	-6764	-0-	25153	3	6213	9	Y	5648	5628	0	15	8	15
12	36363 X	33280	-0-	-3083	-0-	27033	3	6247	9	Y	5679	5673	0	4	8	17
01	34348 X	29863	-0-	-4485	-0-	24225	3	5638	9	Y	5125	5121	0	3	8	18
02	32132 X	31706	-0-	-426	-0-	25895	3	5811	9	Y	5283	5286	0			15
*03	34069 X	31918	-0-	-2151	-0-	26084	3	5834	9	Y	5304	5294	0			25
*04	32220 X	28614	-0-	-3606	-0-	23781	3	4833	9	Y	4394	4372	0	4	8	43





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 40-45D-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	293132	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10786	-	21166	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	103323	X	27937	-0-	-75386	-0-	22600	3	5337	9	Y	4852	4898	0	50
08	87203	X	39015	-0-	-48188	-0-	31872	3	7143	9	Y	6494	6437	0	107
09	75600	X	56365	-0-	-19235	-0-	46227	3	10138	9	Y	9216	9191	0	130
10	71858	X	59132	-0-	-12726	-0-	49489	3	9643	9	Y	8766	8738	0	155
11	59940	X	54328	-0-	-5612	-0-	45692	3	8636	9	Y	7851	7830	0	161
12	58249	X	54533	-0-	-3716	-0-	45935	3	8598	9	Y	7816	7890	0	84
*01	59117	X	49407	-0-	-9710	-0-	41807	3	7600	9	Y	6909	6918	0	73
*02	47328	X	36864	-0-	-10464	-0-	29484	3	7380	9	Y	6709	6726	0	56
*03	52425	X	52425	-0-	-0-	-0-	44662	3	7763	9	Y	7057	7024	0	89
*04	48960	X	35839	-0-	-13121	-0-	31061	3	4778	9	Y	4344	4329	0	99
-----															
CBR 40-45E-56-1		WELL #: 402H		RRCID ->	293133	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH	10381	PERF.	10706	-	20954	
*07	72447	X	53928	-0-	-18519	-0-	43167	3	10761	9	Y	9783	9775	0	100
08	68510	X	39552	-0-	-28958	-0-	32945	3	6607	9	Y	6006	6007	0	99
09	57600	X	34932	-0-	-22668	-0-	28289	3	6643	9	Y	6039	6051	0	85
10	54095	X	35640	-0-	-18455	-0-	29027	3	6613	9	Y	6012	5989	0	106
11	52350	X	43907	-0-	-8443	-0-	35704	3	8203	9	Y	7457	7393	0	153
12	53940	X	32670	-0-	-21270	-0-	26796	3	5874	9	Y	5340	5433	0	57
*01	39556	X	26419	-0-	-13137	-0-	21390	3	5029	9	Y	4572	4579	0	48
*02	38657	X	22370	-0-	-16287	-0-	16981	3	5389	9	Y	4899	4906	0	41
*03	41323	X	31970	-0-	-9353	-0-	25982	3	5988	9	Y	5444	5417	0	68
*04	39990	X	9804	-0-	-30186	-0-	8697	3	1107	9	Y	1006	1045	0	23
-----															
CBR 40-45F-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	293134	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL	DEPTH	10643	PERF.	10932	-	21295	
*07	50034	X	44475	-0-	-5559	-0-	36207	3	8268	9	Y	7516	7498	0	77
08	48205	X	36790	-0-	-11415	-0-	30954	3	5836	9	Y	5305	5295	0	87
09	44700	X	31519	-0-	-13181	-0-	26099	3	5420	9	Y	4927	4943	0	70
10	44485	X	34361	-0-	-10124	-0-	28777	3	5584	9	Y	5076	5055	0	90
11	43050	X	32881	-0-	-10169	-0-	27340	3	5541	9	Y	5037	5016	0	104
12	44485	X	26855	-0-	-17630	-0-	22269	3	4586	9	Y	4169	4227	0	45
*01	36797	X	28350	-0-	-8447	-0-	23394	3	4956	9	Y	4505	4502	0	47
*02	31407	X	22281	-0-	-9126	-0-	17474	3	4807	9	Y	4370	4380	0	37
*03	33573	X	28015	-0-	-5558	-0-	23435	3	4580	9	Y	4164	4149	0	52
*04	32490	X	-0-	-0-	-32490	-0-					Y	8	59	0	-0-
-----															
CBR 40-45G-56-1		WELL #: 414H		RRCID ->	293135	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10490	PERF.	10968	-	21198	
11	49470	X	34830	-0-	-14640	-0-	27957	3	7	4	Y	6242	6265	0	87
							6866	9							
12	49631	X	37533	-0-	-12098	-0-	30606	3	83	4	Y	6222	6165	0	141
							6844	9							
*01	39184	X	33228	-0-	-5956	-0-	27599	3	5629	9	Y	5117	5116	0	140
*02	35467	X	32155	-0-	-3312	-0-	26554	3	5601	9	Y	5092	5125	0	107
*03	37541	X	37392	-0-	-149	-0-	30926	3	6466	9	Y	5878	5773	0	212
*04	36330	X	35399	-0-	-931	-0-	29538	3	5861	9	Y	5328	5380	0	157
-----															
CBR 40-45C-56-1		WELL #: 422H		RRCID ->	293140	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL	DEPTH	10623	PERF.	10935	-	21262	
11	51725	X	51725	-0-	-0-	-0-	43744	3	7981	9	Y	7255	7228	0	149
12	50276	X	50276	-0-	-0-	-0-	42622	3	7654	9	Y	6958	7030	0	75
*01	47647	X	42473	-0-	-5174	-0-	35983	3	6490	9	Y	5900	5912	0	62
*02	48865	X	19444	-0-	-29421	-0-	15362	3	4082	9	Y	3711	3742	0	31
*03	52235	X	47763	-0-	-4472	-0-	40391	3	7372	9	Y	6702	6649	0	84
*04	50550	X	22477	-0-	-28073	-0-	20112	3	2365	9	Y	2150	2184	0	49

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 40-45H-56-1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
LINDSAY 3-100-55-1		WELL #: 442H		RRCID ->	293183	COMPL. DATE	12/23/2022	TOTAL DEPTH	12126	PERF.	1.2272	-		19417	
11	69240 X	54646	-0-	-14594	-0-	709	1	50448	3	Y	3170	3215	0	14 8	45
12	72850 X	59370	-0-	-13480	-0-	734	1	54822	3	Y	3440	3370	0	4 8	111
*01	72850 X	56863	-0-	-15987	-0-	810	1	52821	3	Y	2938	2902	0	3 8	144
*02	68150 X	53128	-0-	-15022	-0-	645	1	49114	3	Y	3063	3108	0		99
*03	67146 X	54127	-0-	-13019	-0-	738	1	50222	3	Y	2879	2857	0		121
*04	57450 X	52268	-0-	-5182	-0-	704	1	48681	3	Y	2621	2683	0	4 8	55
CBR 40-45I-56-1		WELL #: 424H		RRCID ->	293194	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	1.1251	-		21344	
11	40200 X	37397	-0-	-2803	-0-	31209	3	8	4	Y	5618	5638	0	11 8	78
12	39680 X	35976	-0-	-3704	-0-	30237	3	82	4	Y	5143	5103	0	2 8	116
*01	38347 X	32941	-0-	-5406	-0-	27510	3	5431	9	Y	4937	4916	0	2 8	135
*02	36134 X	31937	-0-	-4197	-0-	26907	3	5030	9	Y	4573	4612	0		96
*03	38626 X	33732	-0-	-4894	-0-	28743	3	4989	9	Y	4535	4468	0		163
*04	37410 X	32231	-0-	-5179	-0-	27420	3	4811	9	Y	4374	4406	0	2 8	129
CBR 40-45J-56-1		WELL #: 415H		RRCID ->	293195	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	1.0759	-		21149	
*07	59675 X	43371	-0-	-16304	-0-	34852	3	5	4	Y	7740	7693	0		132
08	56544 X	42220	-0-	-14324	-0-	33793	3	109	4	Y	7562	7553	0		141
09	50820 X	38437	-0-	-12383	-0-	30635	3	124	4	Y	6980	6968	0	2 8	151
10	47802 X	31817	-0-	-15985	-0-	25482	3	14	4	Y	5746	5750	0	2 8	145
11	41970 X	39293	-0-	-2677	-0-	31154	3	8	4	Y	7392	7420	0	14 8	103
12	43369 X	36296	-0-	-7073	-0-	28978	3	79	4	Y	6581	6532	0	3 8	149
*01	42222 X	31991	-0-	-10231	-0-	25695	3	6296	9	Y	5724	5714	0	2 8	157
*02	37961 X	31134	-0-	-6827	-0-	25022	3	6112	9	Y	5556	5596	0		117
*03	40579 X	36073	-0-	-4506	-0-	28887	3	7186	9	Y	6533	6414	0		236
*04	39300 X	34543	-0-	-4757	-0-	27670	3	6873	9	Y	6248	6297	0	3 8	184
TIGIWON 2627-C23 E		WELL #: 1H		RRCID ->	293394	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	12389	PERF.	1.2590	-		22200	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
BOOTH FALLS 2722-27		WELL #:		2H	RRCID ->	293460	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.12333	- 22091		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	39960 X	18435	-0-	-21525	-0-	16187	3	147	4	Y	1910	2365	0	14 8	696
						2101	9								
12	41292 X	31051	-0-	-10241	-0-	26614	3	22	4	Y	4014	4308	0	11 8	391
						4415	9								
01	41292 X	39018	-0-	-2274	-0-	33608	3	7	4	Y	4912	4650	0	8 8	645
						5403	9								
02	34561 X	34561	-0-	-0-	-0-	29942	3	4619	9	Y	4199	4360	0	48 8	436
03	31819 X	31819	-0-	-0-	-0-	27332	3	4487	9	Y	4079	3641	0	8 8	866
*04	37740 X	26797	-0-	-10943	-0-	22871	3	139	4	Y	3443	3834	0	5 8	470
						3787	9								
NORTH RUDD DRAW 22		WELL #:		1H	RRCID ->	293461	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12306	- 17133		
11	T. A.	869	-0-	869	20010	8	1	18	3	Y	766	447	0		482
						843	9								
12	T. A.	403	-0-	403	20413	10	1	46	3	Y	315	705	0		92
						347	9								
01	20413 X	-0-	-0-	-20413	-0-					Y	-0-	92	0		-0-
02	6815 X	-0-	-0-	-6815	-0-					Y	26	19	0		7
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	7	0		-0-
*04	870 X	114	-0-	-756	-0-	75	1	39	3	Y	-0-				-0-
BOOTH FALLS 2722-27		WELL #:		4H	RRCID ->	293463	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL	DEPTH	12080	PERF.12365	- 22171		
11	29580 X	16448	-0-	-13132	-0-	12832	3	3616	9	Y	3287	3435	0	16 8	390
12	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	20	20	0		390
01	29171 X	6437	-0-	-22734	-0-	4809	3	1628	9	Y	1480	1407	0	3 8	460
02	27289 X	14619	-0-	-12670	-0-	11079	3	29	4	Y	3192	3168	0	10 8	474
						3511	9								
03	29171 X	16855	-0-	-12316	-0-	13260	3	3595	9	Y	3268	3300	0	12 8	430
*04	16440 X	15390	-0-	-1050	-0-	11826	3	3564	9	Y	3240	3219	0	9 8	442
CHIHUAHUA 2629-74 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293464	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	12499	PERF.12625	- 22700		
11	14B2 EXT	21448	-0-	21448	53908	16360	3	5088	9	Y	4625	5018	0	18 8	352
12	66014 X	12106	-0-	-53908	-0-	8741	3	3365	9	Y	3059	3015	0	5 8	391
01	17462 X	17462	-0-	-0-	-0-	11937	3	5525	9	Y	5023	4815	0	5 8	594
02	25232 X	25232	-0-	-0-	-0-	18244	3	6988	9	Y	6353	6168	0	11 8	768
03	23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	16942	3	853	4	Y	5175	5473	0	7 8	463
						5693	9								
*04	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	5307	3	2009	9	Y	1826	1950	0	1 8	338
RAINBOW TRAIL 2710-74 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293465	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	12496	PERF.12854	- 22856		
11	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	4978	3	2498	9	N	2271	2418	0	9 8	546
12	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	3802	3	1997	9	N	1815	1856	0	5 8	500
01	13082 X	4495	-0-	-8587	-0-	2910	3	1585	9	N	1441	1359	0	1 8	581
02	12238 X	249	-0-	-11989	-0-	246	3	3	9	N	3	64	0		520
03	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	11267	3	5652	9	N	5138	4896	0	6 8	756
*04	7470 X	682	-0-	-6788	-0-	682	3			N	-0-	94	0	3 6	659

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MOSQUITO 1108-74 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293466	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	12382	PERF.	12594	- 22646
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	6903	-0-	6903	49017	5933 3	970 9	Y	882	1010 0	4 8	8	67
12		55588 X	6571	-0-	-49017	-0-	6023 3	548 9	Y	498	499 0	2 8	8	64
01		20584 X	3510	-0-	-17074	-0-	2552 3	958 9	Y	871	831 0	1 8	8	103
02		19256 X	7410	-0-	-11846	-0-	5783 3	1627 9	Y	1479	1401 0	2 8	8	179
03		17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	12550 3	631 4	Y	3482	3346 0	4 8	8	311
							3830 9							
*04		9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	7427 3	2332 9	Y	2120	2038 0	1 8	8	392
NORTH RUDD DRAW 22		WELL #:		402H	RRCID ->	293467	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.	12238	- 17302
11		T. A.	3698	-0-	3698	21911	1020 1	2166 3	Y	457	510 0			288
							9 4	503 9						
12		T. A.	6618	-0-	6618	28529	991 1	4717 3	Y	822	871 0			239
							6 4	904 9						
01		36123 X	7594	-0-	-28529	-0-	1626 1	3792 3	Y	1912	1786 0			365
							73 4	2103 9						
02		11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	7650 3	72 4	Y	3232	2727 0			870
							3555 9							
03		11222 X	10045	-0-	-1177	-0-	6878 3	3167 9	Y	2879	3113 0			636
*04		7350 X	49	-0-	-7301	-0-	18 1	10 3	Y	19	480 0			175
							21 9							
RAINBOW TRAIL 2710-74 E		WELL #:		1H	RRCID ->	293468	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL	DEPTH	12582	PERF.	12784	- 22786
11		17978 X	17978	-0-	-0-	-0-	13376 3	4602 9	N	4184	4151 0	17 8	8	610
12		18558 X	18558	-0-	-0-	-0-	13973 3	4585 9	N	4168	4054 0	14 8	8	710
01		21731 X	8900	-0-	-12831	-0-	6537 3	99 4	N	2058	2247 0	3 8	8	518
							2264 9							
02		20329 X	630	-0-	-19699	-0-	403 3	19 4	N	189	17 0	2 8	8	688
							208 9							
03		18569 X	-0-	-0-	-18569	-0-			N	5	508 0			185
*04		17970 X	-0-	-0-	-17970	-0-			N	31	1 8			215
SMOKIN JOE 4441-28 L		WELL #:		12H	RRCID ->	293469	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL	DEPTH	12578	PERF.	12722	- 20057
11		23324 X	23324	-0-	-0-	-0-	18780 3	4544 9	Y	4131	4518 0	82 8	8	641
12		18321 X	7852	-0-	-10469	-0-	5915 3	1937 9	Y	1761	2117 0	28 8	8	257
01		22103 X	-0-	-0-	-22103	-0-			Y	-0-	257 0			-0-
02		22533 X	7695	-0-	-14838	-0-	5720 3	1975 9	Y	1795	1689 0	37 8	8	69
03		24087 X	23252	-0-	-835	-0-	17782 3	5470 9	Y	4973	4804 0	101 8	8	137
*04		23310 X	20678	-0-	-2632	-0-	16380 3	4298 9	Y	3907	3789 0	78 8	8	177
SMOKIN JOE 4441-28 V		WELL #:		22H	RRCID ->	293475	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL	DEPTH	12566	PERF.	12682	- 20021
11		11340 X	5808	-0-	-5532	-0-	4281 3	1527 9	Y	1388	1747 0	70 8	8	209
12		11718 X	4635	-0-	-7083	-0-	4019 3	616 9	Y	560	659 0	32 8	8	78
01		11718 X	10604	-0-	-1114	-0-	7425 3	3179 9	Y	2890	2410 0	22 8	8	536
02		11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	8132 3	3220 9	Y	2927	3309 0	41 8	8	113
03		9238 X	6707	-0-	-2531	-0-	4681 3	2026 9	Y	1842	1880 0	24 8	8	51
*04		9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	6942 3	3010 9	Y	2736	2627 0	35 8	8	125

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 3H		RRCID -> 293498		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	8872	3	18	4	Y	1420	1425	0	31 8 47
12	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	1562	9	7540	3	Y	1235	1194	0	19 8 69
01	13361 X	6192	-0-	-7169	-0-	1359	9	5387	3	Y	728	710	0	6 8 81
02	19572 X	19572	-0-	-0-	-0-	801	9	16383	3	Y	2877	2744	0	30 8 184
03	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	3165	9	14790	3	Y	1996	2061	0	22 8 97
*04	15608 X	15608	-0-	-0-	-0-	2196	9	13922	3	Y	1487	1509	0	15 8 60
						1636	9							
UL FREMONT 38-17		WELL #: 1H		RRCID -> 293499		COMPL. DATE 08/01/2017				TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190				
11	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	6448	3	3	4	N	742	1309	1	17 8 66
12	13113 X	6477	-0-	-6636	-0-	816	9	5083	3	N	1267	746	1	2 8 585
01	14105 X	9262	-0-	-4843	-0-	7965	3	1394	9	N	1179	1303	1	2 8 459
02	13195 X	9373	-0-	-3822	-0-	7904	3	1469	9	N	1335	1117	1	9 8 668
03	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	13690	3	2149	9	N	1954	2384	1	19 8 219
*04	8970 X	8533	-0-	-437	-0-	7181	3	1352	9	N	1229	1122	1	5 8 321
MISSOURI GULCH 848586-F		WELL #: 1H		RRCID -> 293500		COMPL. DATE 05/01/2019				TOTAL DEPTH 11188 PERF.11333 - 22230				
11	31320 X	18120	-0-	-13200	-0-	13874	3	3	4	N	3857	3700	0	6 8 520
12	27280 X	24592	-0-	-2688	-0-	4243	9	19418	3	N	4704	4744	0	7 8 473
01	29801 X	29801	-0-	-0-	-0-	23698	3	6103	9	N	5548	5353	0	5 8 663
02	31125 X	31125	-0-	-0-	-0-	25472	3	5653	9	N	5139	5296	0	8 8 498
03	29695 X	29695	-0-	-0-	-0-	24053	3	5642	9	N	5129	5156	0	5 8 466
*04	28830 X	27873	-0-	-957	-0-	22834	3	5039	9	N	4581	4567	0	4 8 476
UL WILLOW 383633-16		WELL #: 2H		RRCID -> 293501		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHECKERS 14		WELL #: 431H		RRCID -> 293510		COMPL. DATE 03/14/2020				TOTAL DEPTH 12456 PERF.12458 - 17373				
*09	9300 X	5439	-0-	-3861	-0-	825	1	3705	3	Y	812	713	0	153 8 38
10	7347 X	6203	-0-	-1144	-0-	16	4	893	9	Y	762	705	0	56 8 39
11	7110 X	4983	-0-	-2127	-0-	1291	1	4038	3	Y	545	527	0	13 8 44
12	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	36	4	838	9	Y	1318	1275	0	36 8 51
01	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	999	1	3364	3	Y	1029	911	0	84 8 85
02	5800 X	4520	-0-	-1280	-0-	20	4	600	9	Y	640	691	0	34
03	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	890	1	3578	3	Y	1416	1365	0	85
*04	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	46	4	1450	9	Y	793	828	0	50
						812	1	4901	3	Y				
						44	4	1132	9					
						813	1	2986	3	Y				
						17	4	704	9					
						690	1	5442	3	Y				
						36	4	1558	9					
						807	1	5969	3	Y				
						22	4	872	9					





PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CIRCE STATE 28		WELL #: 413H		RRCID -> 293962		COMPL. DATE 01/24/2023				TOTAL DEPTH 10671 PERF.10940 - 15587				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	30510 X	15389	-0-	-15121	-0-	545 1	10748 3	10748 3	Y	3705	3738 0			160
12	31434 X	15725	-0-	-15709	-0-	20 4	4076 9	4076 9						
01	22382 X	17853	-0-	-4529	-0-	552 1	10488 3	10488 3	Y	4223	4130 0			253
02	20938 X	15592	-0-	-5346	-0-	40 4	4645 9	4645 9						
03	19065 X	15634	-0-	-3431	-0-	671 1	12373 3	12373 3	Y	4168	4236 0			185
04	17280 X	13932	-0-	-3348	-0-	224 4	4585 9	4585 9						
						342 1	11347 3	11347 3	Y	3500	3473 0			212
						53 4	3850 9	3850 9						
						335 1	10436 3	10436 3	Y	3531	3541 0			202
						979 4	3884 9	3884 9						
						10044 3	428 4	428 4	Y	3145	2873 0			474
						3460 9								
CBR 9-4V-56-1		WELL #: 454H		RRCID -> 293963		COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL DEPTH 11619 PERF.12007 - 22225				
*07	244001 X	151431	-0-	-92570	-0-	142374 3	35 4	35 4	Y	8202	8217 0			71
08	244001 X	104490	-0-	-139511	-0-	9022 9								
09	161400 X	117074	-0-	-44326	-0-	97324 3	5 4	5 4	Y	6510	6522 0			59
10	159805 X	127147	-0-	-32658	-0-	7161 9								
11	154650 X	83238	-0-	-71412	-0-	110838 3	6236 9	6236 9	Y	5669	5664 0	4 8		60
12	151435 X	98268	-0-	-53167	-0-	120590 3	6557 9	6557 9	Y	5961	5973 0	4 8		44
*01	136867 X	136867	-0-	-0-	-0-	79065 3	4 4	4 4	Y	3790	3777 0	20 8		37
*02	118929 X	80415	-0-	-38514	-0-	4169 9								
*03	127131 X	119628	-0-	-7503	-0-	93138 3	82 4	82 4	Y	4589	4591 0	6 8		29
*04	132450 X	77978	-0-	-54472	-0-	5048 9								
						129065 3	346 4	346 4	Y	6778	6737 0	9 8		61
						7456 9								
						74033 3	3 4	3 4	Y	5799	5772 0			88
						6379 9								
						114838 3	91 4	91 4	Y	4272	4333 0			27
						4699 9								
						74416 3	3562 9	3562 9	Y	3238	3219 0	4 8		42
PETERSBURG STATE 17-28E-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 293966		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10463 PERF.10741 - 20547				
11	36810 X	29748	-0-	-7062	-0-	1107 1	21904 3	21904 3	Y	5938	5950 0			84
12	38037 X	28729	-0-	-9308	-0-	205 4	6532 9	6532 9						
01	35464 X	24953	-0-	-10511	-0-	1138 1	21673 3	21673 3	Y	5222	5218 0			88
02	32712 X	24180	-0-	-8532	-0-	174 4	5744 9	5744 9						
03	32333 X	29202	-0-	-3131	-0-	962 1	17724 3	17724 3	Y	4512	4503 0			97
04	32235 X	32235	-0-	-0-	-0-	1304 4	4963 9	4963 9						
						570 1	18956 3	18956 3	Y	4219	4205 0			111
						13 4	4641 9	4641 9						
						730 1	22666 3	22666 3	Y	5085	5088 0			108
						212 4	5594 9	5594 9						
						25783 3	373 4	373 4	Y	5526	5534 0			100
						6079 9								
CBR 9-4U-56-1		WELL #: 442H		RRCID -> 293967		COMPL. DATE 07/14/2023				TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918				
11	162810 X	102049	-0-	-60761	-0-	95737 3	6312 9	6312 9	Y	5738	5693 0	27 8		73
12	158441 X	120456	-0-	-37985	-0-	113000 3	138 4	138 4	Y	6653	6658 0	8 8		60
*01	162385 X	162385	-0-	-0-	-0-	7318 9								
*02	139175 X	139175	-0-	-0-	-0-	152509 3	3 4	3 4	Y	8975	8948 0	9 8		78
*03	228845 X	228845	-0-	-0-	-0-	9873 9								
*04	179139 X	179139	-0-	-0-	-0-	131734 3	17 4	17 4	Y	6749	6751 0			76
						7424 9								
						217696 3	11149 9	11149 9	Y	10135	10119 0			92
						170854 3	8285 9	8285 9	Y	7532	7544 0	13 8		67

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 9-4X-56-1		WELL #: 452H		RRCID -> 293968		COMPL. DATE 07/11/2023				TOTAL DEPTH 11681 PERF.12006 - 21909				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*07	186403 X	82991	-0-	-103412	-0-	79329	3	76	4	Y	3260	3307	0	20
						3586	9							
08	186403 X	116000	-0-	-70403	-0-	110906	3	245	4	Y	4408	4398	0	30
						4849	9							
09	164100 X	128574	-0-	-35526	-0-	123632	3	4942	9	Y	4493	4496	0	24
10	159433 X	113447	-0-	-45986	-0-	108928	3	4519	9	Y	4108	4102	0	27
11	154290 X	62695	-0-	-91595	-0-	60027	3	2668	9	Y	2425	2410	0	31
12	132866 X	72358	-0-	-60508	-0-	69073	3	3285	9	Y	2986	2986	0	27
*01	132866 X	80703	-0-	-52163	-0-	77142	3	430	4	Y	2846	2845	0	25
						3131	9							
*02	105560 X	81371	-0-	-24189	-0-	78283	3	3088	9	Y	2807	2800	0	32
*03	112840 X	88534	-0-	-24306	-0-	85499	3	3035	9	Y	2759	2766	0	25
*04	78090 X	68621	-0-	-9469	-0-	66258	3	2363	9	Y	2148	2151	0	19

CBR 4		WELL #: 1VW		RRCID -> 293981		COMPL. DATE 10/20/2022				TOTAL DEPTH 11896 PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERSBURG STATE 17-28F-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 294002		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11143 - 21015				
11	55050 X	48625	-0-	-6425	-0-	1846	1	36537	3	Y	8999	9008	0	127
						343	4	9899	9					
12	74834 X	55942	-0-	-18892	-0-	2256	1	42894	3	Y	9498	9464	0	161
						344	4	10448	9					
01	56575 X	41646	-0-	-14929	-0-	1617	1	29805	3	Y	7302	7306	0	157
						2192	4	8032	9					
02	50190 X	50190	-0-	-0-	-0-	1202	1	40012	3	Y	8135	8078	0	214
						27	4	8949	9					
03	51894 X	51521	-0-	-373	-0-	1305	1	40462	3	Y	8523	8556	0	181
						379	4	9375	9					
04	50220 X	47844	-0-	-2376	-0-	38535	3	558	4	Y	7955	7992	0	144
						8751	9							

CBR 9-4T-56-1		WELL #: 443H		RRCID -> 294003		COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL DEPTH 11271 PERF.11695 - 22043				
11	156990 X	98741	-0-	-58249	-0-	92099	3	6642	9	Y	6038	5994	0	77
12	139252 X	72007	-0-	-67245	-0-	66941	3	5066	9	Y	4605	4636	0	41
*01	139252 X	114375	-0-	-24877	-0-	106508	3	94	4	Y	7066	7038	0	62
						7773	9							
*02	156916 X	156916	-0-	-0-	-0-	146831	3	10085	9	Y	9168	9127	0	103
*03	185983 X	185983	-0-	-0-	-0-	175464	3	7	4	Y	9556	9572	0	87
						10512	9							
*04	132703 X	132703	-0-	-0-	-0-	125531	3	7172	9	Y	6520	6539	0	58

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 9-4W-56-1		WELL #: 453H		RRCID -> 294004		COMPL. DATE 03/06/2023				TOTAL DEPTH 11614 PERF.12091 - 22366				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	157290 X	81894	-0-	-75396	-0-	78342	3	8	4	Y	3222	3193	0	16 8 41
12	126077 X	94019	-0-	-32058	-0-	90145	3	28	4	Y	3496	3501	0	5 8 31
*01	130076 X	109234	-0-	-20842	-0-	104884	3	2	4	Y	3953	3945	0	4 8 35
*02	121655 X	78190	-0-	-43465	-0-	75101	3	3089	9	Y	2808	2811	0	32
*03	130045 X	98305	-0-	-31740	-0-	95289	3	3016	9	Y	2742	2749	0	25
*04	105720 X	73797	-0-	-31923	-0-	71422	3	2375	9	Y	2159	2161	0	4 8 19
CBR 33-28M-56-1		WELL #: 451H		RRCID -> 294015		COMPL. DATE 06/02/2023				TOTAL DEPTH 11451 PERF.11763 - 22152				
11	140160 X	101800	-0-	-38360	-0-	97254	3	4546	9	Y	4133	4236	0	12 8 81
12	157170 X	125024	-0-	-32146	-0-	119516	3	29	4	Y	4981	5014	0	4 8 44
*01	161417 X	109622	-0-	-51795	-0-	104457	3	367	4	Y	4362	4275	0	2 8 129
*02	151003 X	42171	-0-	-108832	-0-	40384	3	40	4	Y	1588	1673	0	44
*03	161417 X	135955	-0-	-25462	-0-	127816	3	8139	9	Y	7399	7352	0	91
*04	157258 X	157258	-0-	-0-	-0-	148743	3	8515	9	Y	7741	7617	0	10 8 205
TITAN STATE 16-5A-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 295331		COMPL. DATE 07/24/2023				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11196 - 21606				
11	119370 X	55472	-0-	-63898	-0-	2720	1	40787	3	Y	10809	10874	0	132
12	123349 X	58456	-0-	-64893	-0-	2810	1	40775	3	Y	13378	13262	0	248
01	123349 X	71784	-0-	-51565	-0-	3601	1	51796	3	Y	14734	14789	0	193
02	67715 X	43530	-0-	-24185	-0-	1473	1	32063	3	Y	9085	9081	0	197
03	72385 X	49883	-0-	-22502	-0-	1913	1	36700	3	Y	10245	10210	0	232
04	69480 X	29675	-0-	-39805	-0-	11270	9	22009	3	Y	6575	6645	0	162
TITAN STATE 16-5B-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 295332		COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 10764 PERF.10917 - 21327				
11	124890 X	57971	-0-	-66919	-0-	2754	1	41267	3	Y	12613	12665	0	155
12	129053 X	57849	-0-	-71204	-0-	2872	1	41648	3	Y	11974	11907	0	222
01	129053 X	63867	-0-	-65186	-0-	3246	1	46657	3	Y	12547	12605	0	164
02	65366 X	53001	-0-	-12365	-0-	1795	1	39075	3	Y	11028	10953	0	239
03	69874 X	44567	-0-	-25307	-0-	1693	1	32459	3	Y	9468	9492	0	215
04	61800 X	43400	-0-	-18400	-0-	630	1	32318	3	Y	9495	9476	0	234

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 20-17L-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 295333		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CBR 20-17M-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 295334		COMPL. DATE 08/16/2023		TOTAL DEPTH 10688 PERF.10799 - 21177				
11	219630 X	120741	-0-	-98889	-0-	98592 3	15 4	Y	20122	20105 0	23 8	62
						22134 9						
12	226951 X	101289	-0-	-125662	-0-	82501 3	344 4	Y	16767	16710 0	8 8	111
						18444 9						
*01	226951 X	76231	-0-	-150720	-0-	62767 3	111 4	Y	12139	12133 0	5 8	112
						13353 9						
*02	212309 X	71745	-0-	-140564	-0-	57983 3	105 4	Y	12415	12471 0		56
						13657 9						
*03	140306 X	77527	-0-	-62779	-0-	63992 3	10 4	Y	12295	12285 0		66
						13525 9						
*04	120750 X	43568	-0-	-77182	-0-	35408 3	1 4	Y	7417	7412 0	4 8	67
						8159 9						

TITAN STATE 16-5F-54-4		WELL #: 413H		RRCID -> 295347		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 10792 PERF.11036 - 21389				
11	65340 X	38836	-0-	-26504	-0-	1354 1	26813 3	Y	9470	9497 0		134
						252 4	10417 9					
12	67518 X	38962	-0-	-28556	-0-	1440 1	27403 3	Y	8999	8981 0		152
						220 4	9899 9					
01	67518 X	36004	-0-	-31514	-0-	1298 1	23935 3	Y	8191	8167 0		176
						1761 4	9010 9					
02	38860 X	36198	-0-	-2662	-0-	800 1	26592 3	Y	7989	7955 0		210
						18 4	8788 9					
03	41540 X	40490	-0-	-1050	-0-	949 1	29458 3	Y	8915	8936 0		189
						276 4	9807 9					
04	38850 X	34960	-0-	-3890	-0-	26090 3	378 4	Y	7720	7769 0		140
						8492 9						

CBR 20-17N-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 295348		COMPL. DATE 08/16/2023		TOTAL DEPTH 10514 PERF.10763 - 21148				
11	241950 X	136474	-0-	-105476	-0-	111254 3	16 4	Y	22913	22882 0	43 8	70
						25204 9						
12	250015 X	120980	-0-	-129035	-0-	98854 3	412 4	Y	19740	19665 0	15 8	130
						21714 9						
*01	250015 X	91007	-0-	-159008	-0-	73983 3	131 4	Y	15357	15336 0	9 8	142
						16893 9						
*02	233885 X	80933	-0-	-152952	-0-	64821 3	118 4	Y	14540	14616 0		66
						15994 9						
*03	167307 X	87420	-0-	-79887	-0-	71937 3	10 4	Y	14066	14056 0		76
						15473 9						
*04	136500 X	98130	-0-	-38370	-0-	84283 3	1 4	Y	12587	12539 0	11 8	113
						13846 9						



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
PISTOL PETE 21-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	295358	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL	DEPTH	10591	PERF.	11057	-	15778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11		75780 X	58885	-0-	-16895	-0-	46419 3	7 4	Y	11326	11315 0	16 8		35	
							12459 9								
12		78306 X	50697	-0-	-27609	-0-	39919 3	167 4	Y	9646	9612 0	5 8		64	
							10611 9								
*01		78306 X	36508	-0-	-41798	-0-	28611 3	50 4	Y	7134	7129 0	3 8		66	
							7847 9								
*02		73254 X	36841	-0-	-36413	-0-	28662 3	52 4	Y	7388	7421 0			33	
							8127 9								
*03		73408 X	38682	-0-	-34726	-0-	30921 3	5 4	Y	7051	7046 0			38	
							7756 9								
*04		58890 X	36762	-0-	-22128	-0-	29390 3	1 4	Y	6701	6675 0	4 8		60	
							7371 9								
-----															
CBR 17-20Q-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	295577	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.	11473	-	21510	
11		207960 X	135979	-0-	-71981	-0-	106308 3	29671 9	Y	26974	26907 0	41 8		74	
							92663 3	24103 9	Y	21912	21912 0	9 8		65	
12		214892 X	116766	-0-	-98126	-0-	76488 3	19561 9	Y	17783	17781 0	6 8		61	
							65266 3	16075 9	Y	14614	14632 0			43	
01		214892 X	96049	-0-	-118843	-0-	60938 3	15241 9	Y	13855	13834 0			64	
							41338 3	10450 9	Y	9500	9467 0	5 8		92	
02		201028 X	81341	-0-	-119687	-0-									
03		149637 X	76179	-0-	-73458	-0-									
*04		135990 X	51788	-0-	-84202	-0-									
-----															
CBR 17-20R-56-1		WELL #: 414H		RRCID ->	295578	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	11244	-	21281	
11		230730 X	150246	-0-	-80484	-0-	120207 3	30039 9	Y	27308	27228 0	57 8		75	
							123253 3	28222 9	Y	25656	25641 0	14 8		76	
12		238421 X	151475	-0-	-86946	-0-	104433 3	21083 9	Y	19166	19167 0	10 8		65	
							81180 3	16787 9	Y	15261	15281 0			45	
01		238421 X	125516	-0-	-112905	-0-	92837 3	19336 9	Y	17578	17542 0			81	
							67110 3	13809 9	Y	12554	12503 0	10 8		122	
02		223039 X	97967	-0-	-125072	-0-									
03		168547 X	112173	-0-	-56374	-0-									
*04		150270 X	80919	-0-	-69351	-0-									
-----															
CBR 17-20S-56-1		WELL #: 424H		RRCID ->	295659	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL	DEPTH	10789	PERF.	11522	-	21559	
11		195840 X	158716	-0-	-37124	-0-	126736 3	31980 9	Y	29073	28994 0	52 8		80	
							71530 3	17947 9	Y	16315	16339 0	8 8		48	
12		202368 X	89477	-0-	-112891	-0-	70381 3	17558 9	Y	15962	15948 0	7 8		55	
							64322 3	15248 9	Y	13862	13876 0			41	
01		202368 X	87939	-0-	-114429	-0-	57787 3	13842 9	Y	12584	12567 0			58	
							46987 3	11337 9	Y	10306	10257 0	7 8		100	
02		189312 X	79570	-0-	-109742	-0-									
03		202368 X	71629	-0-	-130739	-0-									
*04		158760 X	58324	-0-	-100436	-0-									
-----															
CBR 15-10-3K-56-1		WELL #: 421H		RRCID ->	296501	COMPL. DATE	09/10/2023	TOTAL	DEPTH	11038	PERF.	N/A			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N					-0-	
12		SHUT IN	21593	-0-	21593	21593	17392 3	465 4	Y	NO RPT	3242 0			154	
							3736 9			3396					
*01		SHUT IN	413773	-0-	413773	435366	328088 3	2953 4	Y	75211	75085 0	28 8		252	
							82732 9								
*02		SHUT IN	305356	-0-	305356	740722	255745 3	644 4	Y	44515	44649 0			118	
							48967 9								
*03		SHUT IN	247291	-0-	247291	988013	208697 3	271 4	Y	34839	34753 0			204	
							38323 9								
*04		SHUT IN	206012	-0-	206012	1194025	174897 3	31115 9	Y	28286	28270 0	17 8		203	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 15-10-3M-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 296503		COMPL. DATE 07/19/2023				TOTAL DEPTH 11085 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	26587	-0-	26587	26587	21292	3	568	4	Y	4297	4102	0	195
*01	SHUT IN	456306	-0-	456306	482893	4727	9	3355	4	Y	72899	72817	0	244
*02	SHUT IN	434417	-0-	434417	917310	80189	9	906	4	Y	66887	66954	0	177
*03	SHUT IN	348085	-0-	348085	1265395	359935	3	378	4	Y	50793	50673	0	297
*04	SHUT IN	277463	-0-	277463	1542858	73576	9	42752	9	Y	38865	38861	0	279
						55872	9							
						234711	3							
CBR 15-10-3N-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 296504		COMPL. DATE 08/19/2023				TOTAL DEPTH 10912 PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	86455	-0-	86455	86455	68625	3	107	4	Y	16112	15986	0	116
*01	SHUT IN	497615	-0-	497615	584070	17723	9	1894	4	Y	83237	83167	0	146
*02	SHUT IN	418030	-0-	418030	1002100	404160	3	456	4	Y	64684	64704	0	126
*03	SHUT IN	319659	-0-	319659	1321759	91561	9	53367	9	Y	48515	48530	0	111
*04	SHUT IN	256877	-0-	256877	1578636	346422	3	40927	9	Y	37206	37151	0	138
						71152	9							
CBR 15-10-3L-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 296508		COMPL. DATE 08/05/2023				TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	19570	-0-	19570	19570	15041	3	402	4	Y	3752	3582	0	170
*01	SHUT IN	427032	-0-	427032	446602	4127	9	3115	4	Y	70702	70595	0	237
*02	SHUT IN	356566	-0-	356566	803168	346145	3	734	4	Y	58361	58443	0	155
*03	SHUT IN	290555	-0-	290555	1093723	77772	9	310	4	Y	46303	46187	0	271
*04	SHUT IN	234189	-0-	234189	1327912	291635	3	39323	9	Y	35748	35736	0	256
						64197	9							
						239312	3							
						50933	9							
						194866	3							
CBR 15-10-3P-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 296514		COMPL. DATE 09/08/2023				TOTAL DEPTH 10907 PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	73911	-0-	73911	73911	59753	3	94	4	Y	12785	12685	0	92
*01	SHUT IN	473007	-0-	473007	546918	14064	9	1804	4	Y	78482	78395	0	138
*02	SHUT IN	373431	-0-	373431	920349	384873	3	408	4	Y	57200	57227	0	111
*03	SHUT IN	298323	-0-	298323	1218672	86330	9	49862	9	Y	45329	45336	0	104
*04	SHUT IN	246030	-0-	246030	1464702	310103	3	39465	9	Y	35877	35817	0	133
						62920	9							
CBR 15-10-3O-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 296532		COMPL. DATE 09/27/2023				TOTAL DEPTH 11119 PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	118227	-0-	118227	118227	96618	3	151	4	Y	19507	19356	0	141
*01	SHUT IN	495116	-0-	495116	613343	21458	9	1914	4	Y	76978	76953	0	135
*02	SHUT IN	430597	-0-	430597	1043940	408526	3	479	4	Y	60643	60660	0	118
*03	SHUT IN	319377	-0-	319377	1363317	84676	9	47549	9	Y	43226	43245	0	99
*04	SHUT IN	262049	-0-	262049	1625366	363411	3	36510	9	Y	33191	33148	0	123
						66707	9							
						271828	3							
						225539	3							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
BEVO 15-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 296601		COMPL. DATE 10/11/2023				TOTAL DEPTH 10838 PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT				-0-				
12	SHUT IN	81624	-0-	81624	81624	74686	3	6938	9	Y	6307	6189	0	9	8	109
*01	SHUT IN	167587	-0-	167587	249211	135731	3	31856	9	Y	28960	28973	0	20	8	76
*02	SHUT IN	95941	-0-	95941	345152	77906	3	18035	9	Y	16395	16434	0			37
*03	SHUT IN	81606	-0-	81606	426758	66868	3	14738	9	Y	13398	13368	0			67
*04	SHUT IN	67652	-0-	67652	494410	55350	3	12302	9	Y	11184	11084	0	11	8	156

  

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
HURLEY 56-18		WELL #: 5H		RRCID -> 291112		COMPL. DATE 12/31/2018				TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 14872						
11	14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	13616	3	112	4	Y	696	697	0			9
12	14477 X	13959	-0-	-518	-0-	13222	3	26	4	Y	646	646	0			9
01	13454 X	13370	-0-	-84	-0-	12693	3	31	4	Y	587	587	0			9
02	14007 X	11095	-0-	-2912	-0-	10525	3	8	4	Y	511	506	0			14
*03	14973 X	11359	-0-	-3614	-0-	10773	3	5	4	Y	528	532	0			10
04	14490 X	12355	-0-	-2135	-0-	11721	3	634	9	Y	576	575	0			11

  

HURLEY 56-18		WELL #: 6H		RRCID -> 291113		COMPL. DATE 10/17/2020				TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980						
11	19352 X	19352	-0-	-0-	-0-	18409	3	151	4	Y	720	724	0			9
12	19933 X	19329	-0-	-604	-0-	18601	3	36	4	Y	629	629	0			9
01	21665 X	21665	-0-	-0-	-0-	20885	3	50	4	Y	664	663	0			10
02	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	22261	3	16	4	Y	977	960	0			27
*03	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	18253	3	8	4	Y	961	970	0			18
04	17580 X	17535	-0-	-45	-0-	16492	3	1043	9	Y	948	948	0			18

  

HURLEY 56-18		WELL #: 8H		RRCID -> 291117		COMPL. DATE 08/17/2020				TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485						
11	20856 X	20856	-0-	-0-	-0-	18906	3	156	4	Y	1631	1624	0			21
12	20739 X	15192	-0-	-5547	-0-	14101	3	28	4	Y	966	974	0			13
01	20677 X	3185	-0-	-17492	-0-	3004	3	7	4	Y	158	169	0			2
02	17226 X	-0-	-0-	-17226	-0-	1794	9			Y	49	50	0			1
*03	18414 X	311	-0-	-18103	-0-	233	3	78	9	Y	71	71	0			1
04	17820 X	4509	-0-	-13311	-0-	4226	3	283	9	Y	257	253	0			5

  

HURLEY 56-18		WELL #: 29H		RRCID -> 291118		COMPL. DATE 08/15/2020				TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701						
11	17280 X	8106	-0-	-9174	-0-	7372	3	60	4	Y	613	616	0			8
12	17856 X	13508	-0-	-4348	-0-	10814	3	21	4	Y	2430	2404	0			34
01	17856 X	12267	-0-	-5589	-0-	2673	9			Y	1766	1773	0			27
02	10208 X	9835	-0-	-373	-0-	10299	3	25	4	Y	615	625	0			17
*03	10912 X	9996	-0-	-916	-0-	9151	3	7	4	Y	615	625	0			17
04	10560 X	9268	-0-	-1292	-0-	8623	3	645	9	Y	586	585	0			11



PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
HURLEY 56-18		WELL #:		12H	RRCID ->	291119	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	9749	PERF.10259	- 14430				
11	11370	X	6748	-0-	-4622	-0-	6310	3	51	4	Y	352	351	0		5
12	11749	X	6995	-0-	-4754	-0-	387	9	13	4	Y	285	286	0		4
01	11749	X	6465	-0-	-5284	-0-	6668	3	15	4	Y	218	219	0		3
02	9222	X	811	-0-	-8411	-0-	314	9	1	4	Y	61	62	0		2
*03	7006	X	3648	-0-	-3358	-0-	6210	3	2	4	Y	50	51	0		1
04	6780	X	5838	-0-	-942	-0-	240	9	50	9	Y	45	45	0		1
-----																
HURLEY 56-18		WELL #:		25H	RRCID ->	291120	COMPL. DATE	08/11/2019	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10710	- 15187				
11	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	17022	3	140	4	Y	947	952	0		12
12	18135	X	17650	-0-	-485	-0-	1042	9	33	4	Y	767	768	0		11
01	16864	X	14853	-0-	-2011	-0-	16773	3	34	4	Y	506	509	0		8
02	16327	X	13417	-0-	-2910	-0-	844	9	9	4	Y	586	578	0		16
*03	17453	X	14091	-0-	-3362	-0-	14262	3	6	4	Y	631	635	0		12
04	16890	X	14586	-0-	-2304	-0-	557	9	758	9	Y	689	688	0		13
-----																
HURLEY 56-18		WELL #:		30H	RRCID ->	291121	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9620	- 14488				
11	19230	X	18512	-0-	-718	-0-	16264	3	133	4	Y	1923	1927	0		25
12	19871	X	18352	-0-	-1519	-0-	2115	9	32	4	Y	1751	1752	0		24
01	19871	X	15107	-0-	-4764	-0-	16394	3	32	4	Y	1645	1644	0		25
02	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	1926	9	10	4	Y	1571	1553	0		43
*03	16430	X	15844	-0-	-586	-0-	13265	3	6	4	Y	1545	1559	0		29
04	15900	X	15134	-0-	-766	-0-	1810	9	1595	9	Y	1450	1451	0		28
-----																
HURLEY 56-18		WELL #:		31H	RRCID ->	291122	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	9019	PERF. 9609	- 14488				
11	24970	X	24970	-0-	-0-	-0-	22553	3	184	4	Y	2030	2034	0		27
12	24753	X	24753	-0-	-0-	-0-	2233	9	45	4	Y	1732	1735	0		24
01	22878	X	22645	-0-	-233	-0-	22803	3	50	4	Y	1737	1735	0		26
02	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	1905	9	14	4	Y	1676	1656	0		46
*03	22878	X	22141	-0-	-737	-0-	20684	3	9	4	Y	1584	1600	0		30
04	22140	X	19921	-0-	-2219	-0-	1911	9	1702	9	Y	1547	1547	0		30

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
WELL #: 7H RRCID -> 291123 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813													
11	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	12030 1725	3 9	98	4	Y	1568	1561 0	21
12	21981 X	21981	-0-	-0-	-0-	19993 1949	3 9	39	4	Y	1772	1768 0	25
01	20131 X	20131	-0-	-0-	-0-	18172 1915	3 9	44	4	Y	1741	1739 0	27
02	25682 X	25682	-0-	-0-	-0-	22672 2994	3 9	16	4	Y	2722	2674 0	75
*03	19964 X	13355	-0-	-6609	-0-	11946 1404	3 9	5	4	Y	1276	1327 0	24
04	19320 X	11478	-0-	-7842	-0-	10238	3	1240	9	Y	1127	1129 0	22
-----													
WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700													
11	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	8893 601	3 9	71	4	Y	546	547 0	7
12	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9005 763	3 9	18	4	Y	694	691 0	10
01	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	9641 898	3 9	23	4	Y	816	814 0	12
02	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	14098 1184	3 9	10	4	Y	1076	1059 0	29
*03	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	13585 1139	3 9	6	4	Y	1035	1044 0	20
04	8190 X	6067	-0-	-2123	-0-	5464	3	603	9	Y	548	557 0	11
-----													
WELL #: 14H RRCID -> 291126 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175													
11	18840 X	1792	-0-	-17048	-0-	785 1002	3 9	5	4	Y	911	907 0	12
12	19468 X	1469	-0-	-17999	-0-	1177 290	3 9	2	4	Y	264	272 0	4
01	19468 X	1222	-0-	-18246	-0-	1031 189	3 9	2	4	Y	172	173 0	3
02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	2628 617	3 9	2	4	Y	561	549 0	15
*03	1705 X	1365	-0-	-340	-0-	1062	3	303	9	Y	275	285 0	5
04	1650 X	933	-0-	-717	-0-	648	3	285	9	Y	259	259 0	5
-----													
WELL #: 9H RRCID -> 291130 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044													
11	13290 X	763	-0-	-12527	-0-	652 108	3 9	3	4	Y	98	126 0	1
12	13733 X	1316	-0-	-12417	-0-	1047 267	3 9	2	4	Y	243	241 0	3
01	13733 X	1562	-0-	-12171	-0-	1288 271	3 9	3	4	Y	246	245 0	4
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2119 251	3 9	2	4	Y	228	226 0	6
*03	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	2677 490	3 9	1	4	Y	445	443 0	8
04	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	441	3	622	9	Y	565	562 0	11

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
HURLEY 56-18		WELL #: 11H		RRCID -> 291131	COMPL. DATE 02/02/2019	TOTAL DEPTH 9703	PERF.10098	- 14751								
11	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	14181 586	3 9	117	4	Y	533	533	0			7
12	5983 X	1307	-0-	-4676	-0-	931 374	3 9	2	4	Y	340	342	0			5
01	5394 X	3592	-0-	-1802	-0-	3107 477	3 9	8	4	Y	434	432	0			7
02	1914 X	1549	-0-	-365	-0-	1228 320	3 9	1	4	Y	291	290	0			8
*03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3058 354	3 9	1	4	Y	322	324	0			6
04	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3747	3	278	9	Y	253	254	0			5
-----																
HURLEY 56-18		WELL #: 27H		RRCID -> 291132	COMPL. DATE 11/26/2020	TOTAL DEPTH 10331	PERF.10782	- 15163								
11	22920 X	12913	-0-	-10007	-0-	12003 812	3 9	98	4	Y	738	743	0			10
12	23684 X	11229	-0-	-12455	-0-	10494 715	3 9	20	4	Y	650	651	0			9
01	23684 X	11428	-0-	-12256	-0-	10613 789	3 9	26	4	Y	717	715	0			11
02	21286 X	8929	-0-	-12357	-0-	8415 508	3 9	6	4	Y	462	460	0			13
*03	22754 X	9863	-0-	-12891	-0-	9324 535	3 9	4	4	Y	486	490	0			9
04	12900 X	10037	-0-	-2863	-0-	9475	3	562	9	Y	511	510	0			10
-----																
HURLEY 56-18		WELL #: 3H		RRCID -> 291140	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 9905	PERF.10366	- 14933								
11	5130 X	2152	-0-	-2978	-0-	1806 332	3 9	14	4	Y	302	302	0			4
12	2914 X	2557	-0-	-357	-0-	2187 366	3 9	4	4	Y	333	332	0			5
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	2696 501	3 9	7	4	Y	455	453	0			7
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	2610 505	3 9	2	4	Y	459	453	0			13
*03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3394 407	3 9	2	4	Y	370	376	0			7
04	3090 X	2599	-0-	-491	-0-	2218	3	381	9	Y	346	346	0			7
-----																
HURLEY 56-18		WELL #: 21H		RRCID -> 291141	COMPL. DATE 09/04/2019	TOTAL DEPTH 10259	PERF.10791	- 14700								
11	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	14946 986	3 9	122	4	Y	896	897	0			12
12	13547 X	13058	-0-	-489	-0-	12357 677	3 9	24	4	Y	615	618	0			9
01	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	15163 989	3 9	37	4	Y	899	894	0			14
02	15399 X	11187	-0-	-4212	-0-	10411 769	3 9	7	4	Y	699	694	0			19
*03	16461 X	10782	-0-	-5679	-0-	10063 715	3 9	4	4	Y	650	657	0			12
04	15930 X	10858	-0-	-5072	-0-	10109	3	749	9	Y	681	680	0			13



PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
HURLEY 56-18		WELL #:		1H	RRCID -> 291162	COMPL. DATE 07/01/2016				TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346					
11	14220 X	3929	-0-	-10291	-0-	3552 348	3	29	4	Y	316	316	0		103
12	14694 X	4723	-0-	-9971	-0-	4353 362	3	8	4	Y	329	328	0		104
01	13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	13179 787	3	32	4	Y	715	709	0		110
02	11397 X	9955	-0-	-1442	-0-	9192 756	3	7	4	Y	687	679	0		118
*03	14680 X	14680	-0-	-0-	-0-	13903 771	3	6	4	Y	701	707	0		112
04	11790 X	10644	-0-	-1146	-0-	9884	3	760	9	Y	691	691	0		112
-----															
HURLEY 56-18		WELL #:		4H	RRCID -> 291163	COMPL. DATE 12/23/2018				TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901					
11	17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	16237 728	3	133	4	Y	662	664	0		9
12	17143 X	16163	-0-	-980	-0-	15441 692	3	30	4	Y	629	629	0		9
01	17143 X	14952	-0-	-2191	-0-	14193 725	3	34	4	Y	659	658	0		10
02	16414 X	16043	-0-	-371	-0-	15381 651	3	11	4	Y	592	586	0		16
*03	17546 X	15043	-0-	-2503	-0-	14417 620	3	6	4	Y	564	569	0		11
04	16980 X	15838	-0-	-1142	-0-	15225	3	613	9	Y	557	557	0		11
-----															
HURLEY 56-18		WELL #:		2H	RRCID -> 291164	COMPL. DATE 01/29/2019				TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175					
11	19035 X	19035	-0-	-0-	-0-	18065 821	3	149	4	Y	746	749	0		10
12	18786 X	17928	-0-	-858	-0-	17227 667	3	34	4	Y	606	608	0		8
01	18786 X	16808	-0-	-1978	-0-	16022 747	3	39	4	Y	679	677	0		10
02	16994 X	15798	-0-	-1196	-0-	15075 712	3	11	4	Y	647	639	0		18
*03	18166 X	16508	-0-	-1658	-0-	15773 728	3	7	4	Y	662	667	0		13
04	17580 X	16030	-0-	-1550	-0-	15363	3	667	9	Y	606	607	0		12
-----															
KATE 33-40		WELL #:		13H	RRCID -> 291165	COMPL. DATE 07/08/2020				TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600					
11	28279 X	28279	-0-	-0-	-0-	23787 4435	3	57	4	Y	4032	3938	0		291
12	28241 X	28142	-0-	-99	-0-	23579 4479	3	84	4	Y	4072	4169	0		194
01	28241 X	20239	-0-	-8002	-0-	16606 3463	3	170	4	Y	3148	3141	0		201
02	20596 X	20596	-0-	-0-	-0-	16780	3	3816	9	Y	3469	3497	0		173
03	21678 X	21678	-0-	-0-	-0-	17711	3	3967	9	Y	3606	3631	0		148
04	19381 X	19381	-0-	-0-	-0-	16440 2861	3	80	4	Y	2601	2510	0		239

PHANTOM (WOLFECAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
KATE 33-40		WELL #: 2H		RRCID -> 291191	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 10547	PERF.11304 - 21471								
11	30937 X	30937	-0-	-0-	-0-	27686 3210	3 9	41	4	Y	2918	2855	0		210
12	31917 X	31917	-0-	-0-	-0-	28552 3303	3 9	62	4	Y	3003	3070	0		143
01	26071 X	20069	-0-	-6002	-0-	17554 2397	3 9	118	4	Y	2179	2183	0		139
02	20358 X	18317	-0-	-2041	-0-	15810	3	2507	9	Y	2279	2304	0		114
03	21762 X	19520	-0-	-2242	-0-	16966	3	2554	9	Y	2322	2341	0		95
04	21060 X	19849	-0-	-1211	-0-	17177 2600	3 9	72	4	Y	2364	2241	0		218
-----															
KATE 33-40		WELL #: 21H		RRCID -> 291192	COMPL. DATE 08/31/2020	TOTAL DEPTH 10769	PERF.10946 - 21908								
11	19109 X	19109	-0-	-0-	-0-	16762 2317	3 9	30	4	Y	2106	2018	0		152
12	18572 X	18572	-0-	-0-	-0-	16151 2377	3 9	44	4	Y	2161	2210	0		103
01	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	16746 2361	3 9	116	4	Y	2146	2112	0		137
02	21913 X	21913	-0-	-0-	-0-	19216	3	2697	9	Y	2452	2466	0		123
03	24644 X	24644	-0-	-0-	-0-	21723	3	2921	9	Y	2655	2669	0		109
04	29762 X	29762	-0-	-0-	-0-	26572 3104	3 9	86	4	Y	2822	2671	0		260
-----															
KATE 33-40		WELL #: 22H		RRCID -> 291193	COMPL. DATE 07/09/2020	TOTAL DEPTH 10804	PERF.11795 - 22475								
11	33360 X	1570	-0-	-31790	-0-	1136 428	3 9	6	4	Y	389	381	0		28
12	21390 X	4128	-0-	-17262	-0-	3633 486	3 9	9	4	Y	442	449	0		21
01	18848 X	15045	-0-	-3803	-0-	13522 1452	3 9	71	4	Y	1320	1257	0		84
02	19250 X	19250	-0-	-0-	-0-	17356	3	1894	9	Y	1722	1720	0		86
03	23947 X	23947	-0-	-0-	-0-	21880	3	2067	9	Y	1879	1888	0		77
04	27163 X	27163	-0-	-0-	-0-	25368 1746	3 9	49	4	Y	1587	1518	0		146
-----															
KATE 33-40		WELL #: 23H		RRCID -> 291194	COMPL. DATE 07/11/2020	TOTAL DEPTH 10790	PERF.12332 - 22192								
11	43110 X	33284	-0-	-9826	-0-	29827 3413	3 9	44	4	Y	3103	3089	0		224
12	44397 X	44397	-0-	-0-	-0-	39446 4860	3 9	91	4	Y	4418	4431	0		211
01	41754 X	41754	-0-	-0-	-0-	36668 4848	3 9	238	4	Y	4407	4336	0		282
02	43622 X	43622	-0-	-0-	-0-	39049	3	4573	9	Y	4157	4231	0		208
03	41754 X	41754	-0-	-0-	-0-	37135	3	4619	9	Y	4199	4234	0		173
04	39479 X	39479	-0-	-0-	-0-	34879 4475	3 9	125	4	Y	4068	3866	0		375

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.L// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 31H		RRCID -> 291220		COMPL. DATE 02/04/2019				TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5040 X	3083	-0-	-1957	-0-	2221	3	11	4	Y	774	778	0		56
12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	851	9								
						3444	3	25	4	Y	1208	1206	0		58
						1329	9								
01	4712 X	662	-0-	-4050	-0-	31	4	631	9	Y	574	595	0		37
02	3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-					Y	705	707	0		35
03	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	5130	3	1196	9	Y	1087	1078	0		44
04	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	3211	3	35	4	Y	1158	1095	0		107
						1274	9								
HURLEY 56-18		WELL #: 43H		RRCID -> 291958		COMPL. DATE 12/08/2021				TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9364 - 14329					
11	24690 X	24167	-0-	-523	-0-	21458	3	176	4	Y	2303	2306	0		30
12	25513 X	23373	-0-	-2140	-0-	2533	9								
						21013	3	41	4	Y	2108	2109	0		29
						2319	9								
01	25513 X	19603	-0-	-5910	-0-	17333	3	42	4	Y	2025	2023	0		31
						2228	9								
02	19517 X	18836	-0-	-681	-0-	16650	3	12	4	Y	1976	1953	0		54
						2174	9								
*03	20863 X	19680	-0-	-1183	-0-	17589	3	8	4	Y	1894	1912	0		36
						2083	9								
04	20631 X	20631	-0-	-0-	-0-	18696	3	1935	9	Y	1759	1761	0		34
HURLEY 56-18		WELL #: 54H		RRCID -> 291959		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653					
11	21600 X	18059	-0-	-3541	-0-	15478	3	126	4	Y	2232	2229	0		29
						2455	9								
12	26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	22246	3	44	4	Y	3588	3567	0		50
						3947	9								
01	22320 X	18834	-0-	-3486	-0-	15029	3	36	4	Y	3426	3424	0		52
						3769	9								
02	20278 X	20278	-0-	-0-	-0-	16860	3	12	4	Y	3096	3063	0		85
						3406	9								
*03	16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	14346	3	6	4	Y	1753	1805	0		33
						1928	9								
04	22025 X	22025	-0-	-0-	-0-	20376	3	1649	9	Y	1499	1503	0		29
HURLEY 56-18		WELL #: 44H		RRCID -> 291960		COMPL. DATE 12/09/2021				TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180					
11	22890 X	4852	-0-	-18038	-0-	4055	3	31	4	Y	696	729	0		9
						766	9								
12	23653 X	10143	-0-	-13510	-0-	8545	3	16	4	Y	1438	1427	0		20
						1582	9								
01	23653 X	10934	-0-	-12719	-0-	8650	3	21	4	Y	2057	2046	0		31
						2263	9								
02	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	16292	3	12	4	Y	3543	3477	0		97
						3897	9								
*03	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	11377	3	5	4	Y	2042	2100	0		39
						2246	9								
04	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	12552	3	2297	9	Y	2088	2087	0		40

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HURLEY 56-18		WELL #: 53H		RRCID -> 292057		COMPL. DATE 12/11/2021		TOTAL DEPTH 9179		PERF. 9832 - 14547					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
11	25590 X	23524	-0-	-2066	-0-	21340	3	175	4	Y	1826	1835 0	24		
12	26443 X	21042	-0-	-5401	-0-	19317	3	38	4	Y	1534	1537 0	21		
01	26443 X	22286	-0-	-4157	-0-	20438	3	49	4	Y	1635	1631 0	25		
02	20328 X	20328	-0-	-0-	-0-	1799	9	13	4	Y	1590	1571 0	44		
*03	21576 X	20761	-0-	-815	-0-	18566	3	8	4	Y	1450	1466 0	28		
04	20880 X	20483	-0-	-397	-0-	1749	9	19001	3	1482	9	Y	1347	1349 0	26
PHOENIX (SILURIAN)		71275 700		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: CRANE					
OLSEN ENERGY INC.		621750													
ESTES		WELL #: 3		RRCID -> 244468		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5937 - 5955					
11	2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	2673	2	157	9	N	143	164 1	59		
12	3108 N	3108	-0-	-0- B	-0-	2939	2	169	9	N	154		213		
01	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	945	2	36	9	N	33	156 1	90		
02	2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	2560	2	173	9	N	157	175 1	72		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	3018 N	3018	-0-	-0- B	-0-	2819	2	199	9	N	181		253		
04	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2598	2	156	9	N	142	175 1	220		
ESTES		WELL #: 2		RRCID -> 255195		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 6282		PERF. 5988 - 6008					
11	14B2 EXT	141	-0-	141 B	-0-	284	2			N	-0-		-0-		
12	90	155	-0-	65 B	-0-	349	2			N	-0-		-0-		
01	399 N	50	-0-	-349 B	-0-	50	2			N	-0-		-0-		
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-		-0-		
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-		-0-		
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)		71472 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
MORNINGSTAR OPERATING LLC		100189													
ELSINORE CATTLE COMPANY		WELL #: 103		RRCID -> 076230		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 14215		PERF. N/A					
11	6150 X	6134	-0-	-16	-0-	6134	2			N	-0-		-0-		
12	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-		-0-		
01	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-		-0-		
02	7777 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-		-0-		
03	6355 X	4291	-0-	-2064	-0-	4291	2			N	-0-		-0-		
04	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-		-0-		
PETRO-HUNT, L.L.C.		660043													
LA ESCALERA BLK C-1		WELL #: 1		RRCID -> 260153		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 14493		PERF. 13818 - 14263					
11	11730 X	10427	-0-	-1303	-0-	10427	2			N	-0-		-0-		
12	7068 X	1245	-0-	-5823	-0-	1245	2			N	-0-		-0-		
01	7068 X	132	-0-	-6936	-0-	132	2			N	-0-		-0-		
02	5133 X	-0-	-0-	-5133	-0-					N	-0-		-0-		
03	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-		-0-		
04	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-		-0-		



OIL AND GAS DIVISION

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
XTO ENERGY INC. 945936										
ELLSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ELLSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381										
11	960	X	126	-0-	-834	-0-	126 2	N	-0-	-0-
12	992	X	75	-0-	-917	-0-	75 2	N	-0-	-0-
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2	N	-0-	-0-
02	2900	N	5171	-0-	2271	2271	5171 2	N	-0-	-0-
03	3100	N	3945	-0-	845	3116	3945 2	N	-0-	-0-
04	5252	X	2136	-0-	-3116	-0-	2136 2	N	-0-	-0-
PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409										
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007										
11	147300	X	115225	-0-	-32075	-0-	115225 2	Y	-0-	-0-
12	152210	X	124961	-0-	-27249	-0-	124961 2	Y	-0-	-0-
01	152210	X	135839	-0-	-16371	-0-	135839 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10		130741	-0-	130741	130741	130741 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-		130741		Y	NO RPT	-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252										
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632										
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409									
LONGFELLOW		WELL #: 401		RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1050 N	912	-0-	-138	-0-	69	1	842	2	N	1
12	1054 N	997	-0-	-57	-0-	63	1	933	2	N	1
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	69	1	938	2	N	1
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	67	1	852	2	N	1
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954			
11	630 N	158	-0-	-472	-0-	158	2			Y	-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	686	-0-	686	-0-	686	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	686				Y	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	686				Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194			
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419			
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	N	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964			
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	602	2			Y	-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	543	-0-	543	-0-	543	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	543				Y	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	543				Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717			
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-
03	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498								
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2		Y	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		Y	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	335	-0-	335	335	335	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	335				Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	335				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090								
11	690	N	10	-0-	-680	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1		-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	1	9			N	1	1	1		-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	81	1	1097	2	N	1	1	1		-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	1	9			N	1	1	1		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49	1	620	2	N					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3201		RRCID -> 163537		COMPL. DATE		N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	199	-0-	199	199	199	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	199			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	199			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 404		RRCID -> 165275		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5096		PERF. 3184 - 4748	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	2	Y	-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	211	15	1	196	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH 5		WELL #: 3-C		RRCID -> 167273		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 3198 - 3708	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2101		RRCID -> 167345		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 4191 - 4333	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3690 - 5277	
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	401	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	373	-0-	373	373	373	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	373			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	373			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4686 - 5226	
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	55	1	679	2	N	-0-
12	651 N	520	-0-	-131	-0-	33	1	487	2	N	-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	N	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	2	N	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 3222 - 4664	
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1080	-0-	1080	1080	1080	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1080			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1080			Y	NO RPT	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
LONGFELLOW		WELL #:		4011	RRCID ->	170418	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	4238 - 5440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	420 N	362	-0-	-58	-0-	27 1	334 2		N	1	1 1		-0-
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	1 9			N	1	1 1		-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	26 1	390 2		N	1			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	1 9			N	-0-			-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	28 1	377 2		N	1	1 1		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 1	251 2		N	1			-0-
						1 9			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	170424	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	3319 - 5546	
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-			-0-
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2			N	-0-			-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2			N	-0-			-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2			N	-0-			-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #:		406	RRCID ->	170848	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	5011 - 6788	
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	3130	-0-	-30	-30	3130 2			Y	-0-			-0-
01	3090 N	3060	-0-	-30	-0-	3060 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2198	-0-	2198	2198	2198 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2198			Y	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2198			Y	NO RPT			-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #:		201	RRCID ->	171708	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	4602 - 4940	
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	6 1	69 2		N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	5 1	75 2		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2		N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #:		408	RRCID ->	171731	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	6760 - 7364	
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	40 1	491 2		N	1	1 1		-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	1 9			N	1	1 1		-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	38 1	557 2		N	1			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	1 9			N	-0-			-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	33 1	446 2		N	1	1 1		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29 1	374 2		N	1			-0-
						1 9			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11	1590 N	1426	-0-	-164	-0-	107 1 2 9	1317 2	N	2	2 1	-0-
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	106 1 2 9	1557 2	N	2	2 1	-0-
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	113 1 1 9	1521 2	N	1	1 1	-0-
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	81 1 2 9	1026 2	N	2	2 1	-0-
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440			
11	679 N	318	-0-	-361	-0-	24 1	294 2	Y	-0-	-0-	
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21 1	315 2	Y	-0-	-0-	
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	23 1	309 2	Y	-0-	-0-	
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19 1	236 2	Y	-0-	-0-	
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472			
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-	-0-	
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-	-0-	
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	297	-0-	297	-0-	297 2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	297		Y	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	297		Y	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416			
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2		Y	-0-	-0-	
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2		Y	-0-	-0-	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	110	-0-	110	-0-	110 2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	110		Y	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	110		Y	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226			
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2		N	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024			
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	28 1	342 2	N	-0-	-0-	
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	25 1	371 2	N	-0-	-0-	
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	27 1	368 2	N	-0-	-0-	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21 1 1 9	262 2	N	1	1 1	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	852	-0-	-168	-0-	64	1 1	787	2	N	1	1	1			-0-
12	1054 N	844	-0-	-210	-0-	54	1 9	789	2	N	1	1	1			-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	68	1 1	922	2	N	-0-					-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	53	1 9	677	2	N	1	1	1			-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON		WELL #: 301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727								
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1 1	195	2	N	-0-					-0-
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	11	1 1	159	2	N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1 1	146	2	N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1 1	115	2	N	-0-					-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832								
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2 2			Y	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	490	-0-	490	490	490	2 2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	490					Y	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	490					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH				WELL #: 3105	RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 4565	- 7944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	29	1	360	2	N	-0-			-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	29	1	432	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW				WELL #: 4012	RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 5580	- 8782			
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	2	N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW				WELL #: 4015	RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3064	- 4048			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW				WELL #: 4017	RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 3520	- 5753			
11	1080 N	767	-0-	-313	-0-	58	1	708	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	1085 N	915	-0-	-170	-0-	58	1	856	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	54	1	734	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	636	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 3203	RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000	TOTAL DEPTH	7336	PERF. 4882	- 5480			
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	11	1	140	2	N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON				WELL #: 303	RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 5357	- 5950			
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			2
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-			2
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	70					Y	NO RPT			2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	70					Y	NO RPT			2



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	8 1	102 2	N	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	N	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 2	N	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	N	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060		
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-	-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	117	-0-	117	-0-	117 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON 2		WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634		
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	2 1	19 2	N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-	-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22 1	276 2	N	-0-	-0-
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736		
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		Y	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	36	-0-	36	-0-	36 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148		
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-	-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	416	-0-	416	-0-	416 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141		PERF. 6502 - 6992				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5520 X	4794	-0-	-726	-0-	361	1	4426	2	N	6	6	1	58
12	5518 X	5127	-0-	-391	-0-	325	1	4795	2	N	6	6	1	58
01	5487 X	5132	-0-	-355	-0-	354	1	4775	2	N	3	3	1	58
02	5133 X	4208	-0-	-925	-0-	306	1	3895	2	N	6	6	1	58
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			58
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			58
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195		PERF. 2466 - 4266				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
-----														
ALLISON		WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4318 - 4396				
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	28	1	344	2	N	-0-			-0-
12	434 N	331	-0-	-103	-0-	21	1	310	2	N	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	2	N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 6504		PERF. 3516 - 4388				
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	205	-0-	205	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	205				Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	205				Y	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 3519 - 4516				
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	20	1	245	2	N	-0-			-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	19	1	274	2	N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3270 - 4325				
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	27	1	332	2	N	1	1	1	-0-
12	496 N	443	-0-	-53	-0-	28	1	414	2	N	1	1	1	-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	1	1	1	-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1020 N	854	-0-	-166	-0-	854 2	Y	-0-		-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	Y	-0-		-0-
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	800	-0-	800	800	800 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	800		Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	800		Y	NO RPT		-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738		
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	14 1	N	-0-		-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	13 1	N	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-		-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159		
11	1260 N	1091	-0-	-169	-0-	82 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
12	1302 N	1175	-0-	-127	-0-	75 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	86 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	63 1	N	2	2 1	-0-
						2 9				
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208		
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	21 1	N	-0-		-0-
12	310 N	40	-0-	-270	-0-	3 1	N	-0-		-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25 1	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204		
11	360 N	176	-0-	-184	-0-	13 1	N	-0-		-0-
12	372 N	18	-0-	-354	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176		
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	8 1	Y	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	102	-0-	102	102	7 1	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102		Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	102		Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
LONGFELLOW		WELL #:		4024		RRCID ->		189602		COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	N	-0-
12		310 N	242	-0-	-68	-0-	15	1	227	2	N	-0-
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	N	-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
WEST		WELL #:		2203		RRCID ->		190212		COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930		
11		19 X	10	-0-	-9	-0-	10	2			Y	-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
WEST RANCH		WELL #:		3206		RRCID ->		190215		COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000		
11		990 N	844	-0-	-146	-0-	64	1	779	2	N	-0-
12		992 N	971	-0-	-21	-0-	62	1	908	2	N	-0-
01		933 N	933	-0-	-0-	-0-	64	1	868	2	N	-0-
02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	57	1	729	2	N	-0-
03		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
LONGFELLOW		WELL #:		4025		RRCID ->		190217		COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830		
11		420 N	373	-0-	-47	-0-	28	1	345	2	N	-0-
12		434 N	413	-0-	-21	-0-	26	1	387	2	N	-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	389	2	N	-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
LONGFELLOW		WELL #:		4027		RRCID ->		190543		COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988		
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	Y	-0-
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	468	2	Y	-0-
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	437	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	336	-0-	336	336	24	1	311	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	336					Y	NO RPT
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	336					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	510 N	408	-0-	-102	-0-	31	1	N	1	1 1	-0-
12	1612 N	782	-0-	-830	-0-	50	1	N	1	1 1	-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-		-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	60	1	N	1	1 1	-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	1	9	N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670			
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	85	1	N	1	1 1	-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	86	1	N	1	1 1	-0-
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	89	1	N	1	1 1	-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	68	1	N	1	1 1	-0-
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	1	9	N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860			
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	424	-0-	424	424	1	1	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	424			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	424			Y	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117			
11	810 N	305	-0-	-505	-0-	23	1	N	1	1 1	-0-
12	744 N	328	-0-	-416	-0-	21	1	N	1	1 1	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	N	1	1 1	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	1	9	N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622			
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246			
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	74			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	12	1	141	2	N	-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	2	N	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	N	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758			
11	150 N	72	-0-	-78	-0-	5	1	67	2	N	-0-
12	124 N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	2	N	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508			
11	240 N	84	-0-	-156	-0-	6	1	76	2	N	-0-
12	217 N	29	-0-	-188	-0-	2	1	25	2	N	-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924			
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	18	1	222	2	N	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	N	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716			
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	12	1	148	2	N	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088			
11	3720 X	3320	-0-	-400	-0-	250	1	3066	2	N	-0-
12	3751 X	3664	-0-	-87	-0-	232	1	3428	2	N	-0-
01	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	261	1	3525	2	N	-0-
02	3509 X	3275	-0-	-234	-0-	238	1	3033	2	N	-0-
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	25	1	302	2	N	-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	24	1	349	2	N	-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	-0-
						1	9				
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932			
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	12	1	147	2	N	-0-
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	10	1	154	2	N	-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5012		RRCID -> 194427		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47				N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47				N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5014		RRCID -> 195244		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050			
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	21	1	263	2	N	-0-
						1	9				
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	N	-0-
						1	9				
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990			
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	25	1	304	2	N	-0-
12	465 N	352	-0-	-113	-0-	22	1	330	2	N	-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	2	N	-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-
						1	9				
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294			
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	720 N	665	-0-	-55	-0-	50 1	614 2	N	1 1	-0-
12	744 N	732	-0-	-12	-0-	1 9	46 1	N	1 1	-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	1 9	48 1	N	-0-	-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	1 9	43 1	N	1 1	-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930		
11	690 N	582	-0-	-108	-0-	44 1	537 2	N	1 1	-0-
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	1 9	43 1	N	1 1	-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	1 9	46 1	N	-0-	-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	1 9	36 1	N	1 1	-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942		
11	390 N	293	-0-	-97	-0-	22 1	270 2	N	1 1	-0-
12	1023 N	32	-0-	-991	-0-	1 9	2 1	N	1 1	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1 9		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018		
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18 1	218 2	N	1 1	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	1 9	17 1	N	1 1	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	1 9	18 1	N	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1 9	14 1	N	1 1	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	245	-0-	245	1217	18 1	226 2	N	1 1	-0-
12	1428 X	211	-0-	-1217	-0-	1 9	197 2	N	1 1	-0-
01	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	13 1	1329 2	N	1 1	-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	1 9	452 2	N	1 1	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	35 1		N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190		
11	960 N	833	-0-	-127	-0-	63 1	769 2	N	1 1	-0-
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	1 9	874 2	N	1 1	-0-
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	59 1	849 2	N	1 1	-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	1 9	605 2	N	1 1	-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	63 1		N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320		
11	1950 X	1	-0-	-1949	-0-	1 2		Y	-0-	57
12	1023 X	3	-0-	-1020	-0-	3 2		Y	-0-	57
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	57
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	57
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	57
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346		
11	930 N	871	-0-	-59	-0-	66 1	804 2	N	1 1	-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	1 9	897 2	N	1 1	-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	61 1	870 2	N	1 1	-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	1 9	761 2	N	1 1	-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	60 1		N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946				
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		Y	-0-		-0-
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		Y	-0-		-0-
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1828	-0-	1828	1828	1828	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1828				Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1828				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687				
11	630 N	375	-0-	-255	-0-	28	1	346	2	N	1	1 1
						1	9					
12	682 N	412	-0-	-270	-0-	26	1	385	2	N	1	1 1
						1	9					
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	2	N	-0-	-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	1	1 1
						1	9					
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061				
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	7	1	88	2	N	-0-	-0-
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	2	N	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592				
11	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	1038	2		Y	-0-		-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		Y	-0-		-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	934	-0-	934	934	934	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	934				Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	934				Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON 2		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	Y	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	47	47	3 1	44 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274		
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 2	N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	N	-0-	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 2	N	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552		
11	540 N	414	-0-	-126	-0-	31 1	382 2	N	1	1 1
						1 9				177
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	35 1	513 2	N	6	1 1
						7 9				182
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	39 1	524 2	N	-0-	182
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26 1	336 2	N	1	1 1
						1 9				182
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	182
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	182
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190		
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	18 1	217 2	N	-0-	-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	16 1	235 2	N	-0-	-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16 1	218 2	N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	N	-0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879		
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	50 1	618 2	N	1	1 1
						1 9				-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	50 1	736 2	N	1	1 1
						1 9				-0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	53 1	716 2	N	-0-	-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	38 1	482 2	N	1	1 1
						1 9				-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882		
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15 1	186 2	N	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14 1	207 2	N	-0-	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15 1	201 2	N	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14 1	179 2	N	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756								
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	19	1	228	2	N	-0-					-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	17	1	251	2	N	-0-					-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-					-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	N	-0-					-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356								
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998								
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	12	1	143	2	N	-0-					-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-					-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994								
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					17
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					17
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					17
02	DLQ G-10	57	-0-	57	57	4	1	53	2	Y	-0-					17
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					17
-----																
WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412								
11	900 N	8	-0-	-892	-0-	1	1	6	2	N	1	1	1			13
12	961 N	43	-0-	-918	-0-	3	1	39	2	N	1	1	1			13
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	79	1	1071	2	N	-0-					13
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	65	1	826	2	N	-0-					13
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092		PERF. 6001 - 6684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	Y	-0-		-0-
12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	Y	-0-		-0-
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	945	-0-	945	945	945 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	945		Y	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	945		Y	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4579 - 5538	
11		390 N	342	-0-	-48	-0-	26 1	316 2	N	-0-	45
12		403 N	375	-0-	-28	-0-	24 1	351 2	N	-0-	45
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	25 1	337 2	N	-0-	45
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	17 1	213 2	N	-0-	45
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	45
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
-----											
ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076		PERF. 5460 - 5585	
11		1110 N	1025	-0-	-85	-0-	1025 2	Y	-0-		-0-
12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	Y	-0-		-0-
01		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1025	-0-	1025	1025	1025 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1025		Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1025		Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 3706 - 4180	
11		870 N	602	-0-	-268	-0-	45 1	556 2	N	1	1 1 -0-
12		868 N	719	-0-	-149	-0-	46 1	672 2	N	1	1 1 -0-
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	55 1	740 2	N	1	1 1 -0-
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	51 1	653 2	N	1	1 1 -0-
03		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216		PERF. 6242 - 9092	
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	Y	-0-		-0-
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	Y	-0-		-0-
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	161	-0-	161	161	161 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	161		Y	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	161		Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3152 - 3892	
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	7 1	90 2	N	-0-	7
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	7 1	102 2	N	-0-	7
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 2	N	-0-	7
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 2	N	-0-	7
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	7
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

-----  
 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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

-----  
 WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	N	-0-					7
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	N	-0-					7
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	N	-0-					7
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	1	1	1			7
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					7
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

-----  
 ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

11		150 N	133	-0-	-17	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

11		270 N	230	-0-	-40	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-
12		279 N	256	-0-	-23	-0-	16	1	240	2	N	-0-					-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-					-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	690 N	567	-0-	-123	-0-	43 1	523 2	N	1	1 1	-0-
12	682 N	651	-0-	-31	-0-	1 9	609 2	N	1	1 1	-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	41 1	619 2	N	-0-		-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	1 9	535 2	N	1	1 1	-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	46 1		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42 1		N	NO RPT		-0-
						1 9					
LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142			
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	37 1	458 2	N	-0-		-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	35 1	512 2	N	1	1 1	-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	1 9	481 2	N	-0-		-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	36 1	437 2	N	1	1 1	-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	34 1		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994			
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 2	N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 2	N	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382			
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	51 1	620 2	Y	1	1 1	-0-
12	713 N	711	-0-	-2	-0-	1 9	665 2	Y	1	1 1	-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	45 1	689 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	621	-0-	621	621	51 1	575 2	Y	1	1 1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	621	1 9		Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	621			Y	NO RPT		-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224			
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	112 2	N	-0-		27
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 2	N	-0-		27
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 2	N	-0-		27
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 2	N	-0-		27
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		2308	RRCID ->	208218	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	4413	PERF. 2640 - 4115		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	13	1	161	2	N	-0-		-0-
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	11	1	165	2	N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-		-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		6016	RRCID ->	208561	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6386 - 6520		
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT		-0-
-----													
ALLISON		WELL #:		2108	RRCID ->	208577	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	6781	PERF. 5129 - 5376		
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	28	1	343	2	N	-0-		-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	N	-0-		-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	-0-		-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	N	-0-		-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2311	RRCID ->	208596	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2192 - 4437		
11	1080 N	932	-0-	-148	-0-	68	1	839	2	N	23	189 1	22
12	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	66	1	966	2	N	72	1 1	93
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	74	1	997	2	N	40	1 1	132
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	44	9	50	1	N	31	1 1	162
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	34	9			N	NO RPT		162
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		162
-----													
WEST RANCH		WELL #:		6023	RRCID ->	208597	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	4996	PERF. 2746 - 4276		
11	960 N	813	-0-	-147	-0-	61	1	751	2	N	1	1 1	-0-
12	961 N	896	-0-	-65	-0-	57	1	838	2	N	1	1 1	-0-
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	63	1	853	2	N	1	1 1	-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	569	2	N	1	1 1	-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	1	9			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	840 N	749	-0-	-91	-0-	56 1 1 9	692 2 N	1	1 1		-0-
12	868 N	854	-0-	-14	-0-	54 1 1 9	799 2 N	1	1 1		-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	57 1 1 9	766 2 N	1	1 1		-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	44 1 1 9	565 2 N	1	1 1		-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188			
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	4 1	43 2 N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 2 N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2 N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2 N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073			
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	4 1	44 2 N	-0-			7
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2 N	-0-			7
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2 N	-0-			7
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2 N	-0-			7
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392			
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23 1	280 2 N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20 1	291 2 N	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21 1	288 2 N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	272 2 N	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511			
11	300 N	118	-0-	-182	-0-	9 1 1 9	108 2 N	1	1 1		-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	36 1 1 9	527 2 N	1	1 1		-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	36 1	485 2 N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29 1 1 9	371 2 N	1	1 1		-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1503	RRCID ->	210480	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4942 - 5108				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1502	RRCID ->	210571	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4924 - 5047				
11	900	N	848	-0-	-52	-0-	64	1	783	2	N	1	1	1	-0-
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	58	1	850	2	N	1	1	1	-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	61	1	817	2	N	-0-			-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	52	1	659	2	N	1	1	1	-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #:		2208	RRCID ->	210945	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4255	PERF. 2766 - 4110				
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	26	1	316	2	N	-0-			27
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	2	N	-0-			27
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	N	-0-			27
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-			27
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
-----															
WEST RANCH		WELL #:		3404	RRCID ->	211086	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	7998	PERF. 5922 - 7774				
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-			-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-			-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #:		3106	RRCID ->	212044	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 4964 - 5470				
11	660	N	521	-0-	-139	-0-	39	1	480	2	N	2	2	1	-0-
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	38	1	555	2	N	2	2	1	-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	44	1	599	2	N	1	1	1	-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	N	2	2	1	-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11	1230 N	994	-0-	-236	-0-	75	1	917	2	N	2	2	1		-0-		
12	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	71	1	1049	2	N	2	2	1		-0-		
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	81	1	1093	2	N	1	1	1		-0-		
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	665	2	N	2	2	1		-0-		
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
WEST RANCH										WELL #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	N	2	2	1		-0-		
12	186 N	109	-0-	-77	-0-	7	1	100	2	N	2	2	1		-0-		
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	1	1	1		-0-		
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	2	2	1		-0-		
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
WEST RANCH										WELL #: 6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-		
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-		
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-		
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-				-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
WEST RANCH										WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872	
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	20	1	240	2	N	-0-				-0-		
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	19	1	277	2	N	-0-				-0-		
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	N	-0-				-0-		
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-				-0-		
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
ALLISON										WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325	
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	1	1	1		-0-		
12	434 N	3	-0-	-431	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1		-0-		
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-		
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	N	1	1	1		-0-		
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID ->	215373	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5280 - 6630					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	112	1	1368	2	Y	-0-					82
12	2077 N	731	-0-	-1346	-0-	45	1	668	2	Y	16					98
						18	9									
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	Y	-0-					98
02	DLQ G-10	1704	-0-	1704	1704	124	1	1580	2	Y	-0-					98
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1704					Y	NO RPT					98
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1704					Y	NO RPT					98
-----																
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID ->	215432	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4434 - 4805					
11	330 N	81	-0-	-249	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	N	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-					-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID ->	215435	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3222 - 4562					
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2			Y	-0-					75
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					75
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					75
02	DLQ G-10	235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					75
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	235					Y	NO RPT					75
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	235					Y	NO RPT					75
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID ->	215553	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3036 - 4300					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID ->	215587	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	2500 - 2822					
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	297	-0-	297	297	22	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	297					Y	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	297					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID ->	216198	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3524 - 3885					
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	33	1	408	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	34	1	508	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	39	1	525	2	N	-0-					-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	360	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	N	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322			
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-	-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-	-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	330	-0-	330	330	330	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	330				Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	330				Y	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103			
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	39	1	480	2	N	1
						1	9				1
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	37	1	543	2	N	1
						1	9				1
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	N	-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	N	1
						1	9				1
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420			
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	17	1	204	2	N	-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	N	-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970			
11	390 N	335	-0-	-55	-0-	25	1	310	2	N	-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	405	2	N	1
						1	9				1
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	N	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018			
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	24	1	294	2	N	-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	20	1	288	2	N	-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	N	-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	N	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	Y	-0-		-0-
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	Y	-0-		-0-
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1066	-0-	1066	1066	1066	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1066			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1066			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158			
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2	N	-0-		-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-		-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-		-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928			
11	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2	N	-0-		-0-
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230			
11	570 N	470	-0-	-100	-0-	35	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	35	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798			
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 5656 - 6060			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2		Y	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	2		Y	-0-		-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	170	-0-	170	170		170	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	170		170			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	170		170			Y	NO RPT		-0-
-----													
ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 3721 - 5300			
11	120 N	108	-0-	-12	-0-		8	1	100	2	N	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-		8	1	121	2	N	-0-	-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-		10	1	141	2	N	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-		8	1	107	2	N	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7322 - 7905			
11	930 N	829	-0-	-101	-0-		829	2		N	-0-		-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-		963	2		N	-0-		-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-		942	2		N	-0-		-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-		656	2		N	-0-		-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 5524 - 6552			
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		93	1	1136	2	N	2	2 1
							2	9					
12	1581 N	672	-0-	-909	-0-		43	1	627	2	N	2	2 1
							2	9					
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-		56	1	751	2	N	1	1 1
							1	9					
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-		70	1	886	2	N	2	2 1
							2	9					
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 4832 - 5774			
11	960 N	833	-0-	-127	-0-		833	2		N	-0-		-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125	2		N	-0-		-0-
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		1267	2		N	-0-		-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021	2		N	-0-		-0-
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952		PERF. 5606 - 7704			
11	38310 X	29062	-0-	-9248	-0-		29062	2		N	-0-		-0-
12	39587 X	33587	-0-	-6000	-0-		33587	2		N	-0-		-0-
01	41040 X	41040	-0-	-0-	-0-		41040	2		N	-0-		-0-
02	35126 X	35126	-0-	-0-	-0-		35126	2		N	-0-		-0-
03	33573 X	NO RPT	-0-	-33573	-0-					N	NO RPT		-0-
04	32490 X	NO RPT	-0-	-32490	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074		PERF. 6132 - 6200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		330 N	317	-0-	-13	-0-	24	1	293	2	N	-0-	
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	N	-0-	
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	476	2	N	-0-	
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-	
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
-----													
ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4556 - 4809			
11		960 N	240	-0-	-720	-0-	18	1	221	2	N	1	
							1	9				1	
12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	73	1	1082	2	N	1	
							1	9				1	
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	68	1	922	2	N	1	
							1	9				1	
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	564	2	N	1	
							1	9				1	
03		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 6114 - 6557			
11		1950 N	1324	-0-	-626	-0-	100	1	1222	2	N	2	
							2	9				2	
12		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	143	1	2111	2	N	2	
							2	9				2	
01		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	132	1	1787	2	N	2	
							2	9				2	
02		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	106	1	1350	2	N	3	
							3	9				3	
03		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 7580 - 7686			
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	2	N	-0-	
12		155 N	62	-0-	-93	-0-	4	1	58	2	N	-0-	
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-	
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-	
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
-----													
WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533		PERF. 4396 - 4700			
11		35 X	9	-0-	-26	-0-	9	2			N	-0-	
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	
03		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	3600 X	3175	-0-	-425	-0-	239 1	2932 2	N	4	4 1	-0-
						4 9					
12	3658 X	3480	-0-	-178	-0-	221 1	3255 2	N	4	4 1	-0-
						4 9					
01	3658 X	3473	-0-	-185	-0-	239 1	3232 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
02	3364 X	3007	-0-	-357	-0-	219 1	2784 2	N	4	4 1	-0-
						4 9					
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT		-0-
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925			
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-	-0-	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	-0-	-0-	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-	-0-	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-	-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST STATE		WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745			
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-	-0-	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-	-0-	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25 2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854			
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	6 1	73 2	N	-0-	-0-	
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	6 1	81 2	N	-0-	-0-	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	N	-0-	-0-	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	N	-0-	-0-	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LONGFELLOW 130		WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-		-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	Y	-0-		-0-
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	21			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363			
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962			
11	462 X	159	-0-	-303	-0-	12	1	N	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	7	1	N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630			
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	N	1	1	-0-
						1	9				
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375			
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	N	1	1	-0-
						1	9				
12	558 N	492	-0-	-66	-0-	31	1	N	1	1	-0-
						1	9				
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	N	1	1	-0-
						1	9				
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	N	1	1	-0-
						1	9				
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	2	N	-0-
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	N	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324			
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
03	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390			
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	16	1	193	2	N	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	N	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902			
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180			
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		Y	-0-	-0-
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		Y	-0-	-0-
01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1552	-0-	1552	1552	1552	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1552				Y	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1552				Y	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560			
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-	-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		Y	-0-	-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	762	-0-	762	762	762	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	762				Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	762				Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	N	-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	-0-
						1	9				
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454			
11	330 N	247	-0-	-83	-0-	19	1	228	2	N	-0-
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	16	1	236	2	N	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790			
11	2010 X	1459	-0-	-551	-0-	110	1	1346	2	Y	3
						3	9				3
12	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	142	1	2092	2	Y	3
						3	9				3
01	2108 X	1968	-0-	-140	-0-	136	1	1830	2	Y	2
						2	9				2
02	DLQ G-10	1663	-0-	1663	1663	121	1	1538	2	Y	4
						4	9				4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1663					Y	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1663					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996			
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	15	1	186	2	N	-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		6032	RRCID ->	224601	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	5474	PERF.	3434 - 5108
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	870 N	704	-0-	-166	-0-	53	1	650	2	N	1	-0-
12	899 N	891	-0-	-8	-0-	57	1	833	2	N	1	-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	59	1	800	2	N	1	-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	1	-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		5025	RRCID ->	224602	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3896 - 5372
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-	-0-
12	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-	-0-
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1284	-0-	1284	1284	1284	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1284					Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1284					Y	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		6033	RRCID ->	224638	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	3670 - 4410
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-	21
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	21
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	21
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-	21
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT	21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
-----												
WEST RANCH		WELL #:		704	RRCID ->	224639	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	5140 - 5330
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	171	1	2092	2	N	1	65
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	142	1	2092	2	N	1	65
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	144	1	1939	2	N	1	65
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	128	1	1629	2	N	3	65
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
-----												
ALLISON		WELL #:		2003	RRCID ->	224863	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	4520 - 5245
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	15	1	180	2	N	-0-	-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS											
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6836 - 7444							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
11	600 N	543	-0-	-57	-0-	41	1	501	2	N	1	1	-0-						
12	713 N	595	-0-	-118	-0-	38	1	556	2	N	1	1	-0-						
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	N	-0-	-0-	-0-						
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	N	1	1	-0-						
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	1	9			N	NO RPT		-0-						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
WEST RANCH										WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7785		PERF. 7040 - 7238	
11	1110 N	990	-0-	-120	-0-	990	2			Y	-0-		-0-						
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-		-0-						
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-		-0-						
02	DLQ G-10	920	-0-	920	920	920	2			Y	-0-		-0-						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	920					Y	NO RPT		-0-						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	920					Y	NO RPT		-0-						
WEST RANCH										WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 3705 - 4050	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
WEST RANCH										WELL #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2872 - 4273	
11	116 X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-		-0-						
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
LONGFELLOW 130										WELL #: 3304		RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6277		PERF. 4928 - 5186	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
WEST RANCH										WELL #: 2213		RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2534 - 3220	
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	20	1	244	2	N	-0-		23						
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	N	-0-		23						
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	N	-0-		23						
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-		23						
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		23						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		23						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 3406		RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
11	1470 N	1301	-0-	-169	-0-	98	1	1201	2	N	2	2 1	-0-				
12	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	88	1	1304	2	N	2	2 1	-0-				
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	92	1	1248	2	N	1	1 1	-0-				
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	84	1	1070	2	N	2	2 1	-0-				
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 6034		RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	N	-0-		-0-				
12	310 N	195	-0-	-115	-0-	12	1	183	2	N	-0-		-0-				
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-		-0-				
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-		-0-				
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 3207		RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-				
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
02	DLQ G-10	568	-0-	568	568	192	2	568	2	Y	-0-		-0-				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	568					Y	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	568					Y	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 3306		RRCID -> 226598		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 6036		RRCID -> 226683		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070	
11	510 N	330	-0-	-180	-0-	25	1	304	2	N	1	1 1	-0-				
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	29	1	430	2	N	1	1 1	-0-				
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	476	2	N	-0-		-0-				
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	N	1	1 1	-0-				
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 5043		RRCID -> 226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834	
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-		-0-				
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-		-0-				
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-		-0-				
02	DLQ G-10	944	-0-	944	944	944	2			Y	-0-		-0-				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	944					Y	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	944					Y	NO RPT		-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 6020		RRCID ->	226697	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	9340 PERF. 6324 - 8815				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-		477 2		N	-0-			-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-		492 2		N	-0-			-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-		576 2		N	-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-		549 2		N	-0-			-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 6037		RRCID ->	226849	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 3690 - 4000				
11	420 N	285	-0-	-135	-0-		285 2		Y	-0-			-0-
12	434 N	300	-0-	-134	-0-		300 2		Y	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	214	-0-	214	214		214 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	214				Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	214				Y	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5037		RRCID ->	227085	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6057 PERF. 5504 - 5940				
11	300 N	2	-0-	-298	-0-		2 2		Y	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 6039		RRCID ->	227097	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 4336 - 4442				
11	210 N	138	-0-	-72	-0-		10 1	128 2	N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-		13 1	194 2	N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-		13 1	175 2	N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-		11 1	143 2	N	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID ->	227106	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5134 - 5346				
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		1085 2		Y	-0-			-0-
12	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-		2903 2		Y	-0-			-0-
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		1661 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	36	-0-	36	36		36 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID ->	227195	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5356 - 5790				
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560 2		Y	-0-			-0-
12	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-		2805 2		Y	-0-			-0-
01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-		2401 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1486	-0-	1486	1486		1486 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1486				Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1486				Y	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID ->	227199	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	5607 PERF. 4998 - 5366				
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 2		Y	-0-			-0-
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-		2453 2		Y	-0-			-0-
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		2281 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325		1325 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1325				Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1325				Y	NO RPT			-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		3310	RRCID ->	227205	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6140 - 6160		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1830 X	1242	-0-	-588	-0-	93	1	1146	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
12	1891 X	1823	-0-	-68	-0-	116	1	1704	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
01	1891 X	1633	-0-	-258	-0-	112	1	1519	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	94	1	1198	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		3309	RRCID ->	227206	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5634 - 6660		
11	240 N	161	-0-	-79	-0-	12	1	149	2	N	-0-			-0-
						2	1	319	2	N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-			-0-
						1	1							-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-			-0-
														-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		3112	RRCID ->	227228	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5143 - 5264		
11	630 N	54	-0-	-576	-0-	4	1	48	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	92	1	1354	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	99	1	1332	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	73	1	929	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		3208	RRCID ->	227389	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6638 - 7172		
11	1170 N	961	-0-	-209	-0-	72	1	888	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1131	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	82	1	1109	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		3408	RRCID ->	227394	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6988 - 7150		
11	570 N	424	-0-	-146	-0-	32	1	390	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
12	496 N	296	-0-	-200	-0-	19	1	275	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	990 N	875	-0-	-115	-0-	875	2	Y	-0-		-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	Y	-0-		-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	725	-0-	725	725	725	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	725			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	725			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5030		RRCID -> 228215		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916			
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8011		RRCID -> 228823		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568			
11	T. A.	144	-0-	144	149	11	1	N	-0-		-0-
12	T. A.	256	-0-	256	405	16	1	N	-0-		-0-
01	T. A.	198	-0-	198	603	14	1	N	-0-		-0-
02	T. A.	207	-0-	207	810	15	1	N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	810			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	810			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2611		RRCID -> 228887		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750			
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	86	1	N	7	1 1	68
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	72	1	N	8	1 1	75
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	68	1	N	1	1 1	75
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	63	1	N	11	1 1	85
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	12	9	N	NO RPT		85
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050			
11	1380 N	1180	-0-	-200	-0-	89	1	N	2	2 1	-0-
12	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	88	1	N	2	2 1	-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	92	1	N	1	1 1	-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	81	1	N	2	2 1	-0-
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	2	9	N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
LONGFELLOW STATE "C"		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	44	1	538	2	N	1	1	1		3		
12	682 N	616	-0-	-66	-0-	39	1	576	2	N	1	1	1		3		
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	2	N	-0-				3		
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	530	2	N	1	1	1		3		
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	1	9			N	NO RPT				3		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3		
ALLISON										WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		-0-		
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	119	1	1520	2	N	2	2	1		-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT				-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
WEST RANCH										WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525	
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	N	-0-				-0-		
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-		
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-				-0-		
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-				-0-		
03	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
WEST RANCH										WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818	
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	47	1	578	2	N	1	1	1		-0-		
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	N	1	1	1		-0-		
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	52	1	707	2	N	-0-				-0-		
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	434	2	N	1	1	1		-0-		
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	1	9			N	NO RPT				-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
WEST RANCH										WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-				-0-		
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-				-0-		
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-				-0-		
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-				-0-		
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
ALLISON										WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618	
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	14	1	175	2	N	-0-				-0-		
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-				-0-		
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-				-0-		
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-				-0-		
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1740 N	1695	-0-	-45	-0-	1695	2	Y	-0-		-0-
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	Y	-0-		-0-
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1206	-0-	1206	1206	1206	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1206			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1206			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272			
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-		-0-
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	Y	-0-		-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1539	-0-	1539	1539	1539	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1539			Y	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1539			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216			
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	21	1	N	-0-		-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	19	1	N	-0-		-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210			
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050			
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	176	1	N	3	3 1	45
						3	9				
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	161	1	N	3	3 1	45
						3	9				
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	180	1	N	1	1 1	45
						1	9				
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	155	1	N	2	2 1	45
						2	9				
03	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT		45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-	20	
12	155 N	74	-0-	-81	-0-	5	1	69	2	Y	-0-	20	
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	5	1	793	2	Y	-0-	20	
02	DLQ G-10	1052	-0-	1052	1052	5	1	1047	2	Y	-0-	20	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1052					Y	NO RPT	20	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1052					Y	NO RPT	20	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788					
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	26	1	419	2	Y	-0-	-0-	
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	Y	-0-	-0-	
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	375	-0-	375	375	21	1	354	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	375					Y	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	375					Y	NO RPT	-0-	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044					
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-	-0-	
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	N	-0-	-0-	
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-	-0-	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-	-0-	
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5106		RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794					
11	1230 N	667	-0-	-563	-0-	50	1	615	2	Y	2	2 1	-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	52	1	763	2	Y	1	1 1	-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	56	1	751	2	Y	1	1 1	-0-
02	DLQ G-10	580	-0-	580	580	42	1	537	2	Y	1	1 1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	580	1	9			Y	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	580					Y	NO RPT	-0-	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515					
11	870 N	708	-0-	-162	-0-	707	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	918	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
02	DLQ G-10	733	-0-	733	733	732	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	733					Y	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	733					Y	NO RPT	-0-	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020					
11	630 N	470	-0-	-160	-0-	35	1	434	2	N	1	1 1	-0-
12	682 N	593	-0-	-89	-0-	38	1	554	2	N	1	1 1	-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	47	1	637	2	N	-0-	-0-	
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	N	1	1 1	-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	1	9			N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	77	1	981	2	N	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH				WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425	
11	2520 N	1454	-0-	-1066	-0-	1454	2			N	-0-
12	2511 N	1113	-0-	-1398	-0-	1113	2			N	-0-
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH				WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366	
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-
12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-
01	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	1543	-0-	1543	1543	1543	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1543					Y	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1543					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH				WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828	
11	990 N	756	-0-	-234	-0-	57	1	698	2	N	1
12	992 N	946	-0-	-46	-0-	60	1	885	2	N	1
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	63	1	854	2	N	-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	1
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	1	9			N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH				WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516	
11	1050 N	655	-0-	-395	-0-	17	1	638	2	Y	-0-
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	16	1	1563	2	Y	-0-
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	15	1	1449	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1183	-0-	1183	1183	13	1	1170	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1183					Y	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1183					Y	NO RPT
-----											
LONGFELLOW				WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	433	-0-	433	433	433	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	433					Y	NO RPT
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	433					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	542	-0-	542	542	542	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	542			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	542			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210			
11	2160 N	2052	-0-	-108	-0-	2052	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1981	-0-	1981	1981	1981	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1981			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1981			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010			
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290			
11	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	280	1	N	38	1 1	140
						42	9				
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	232	1	N	18	1 1	157
						20	9				
01	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	252	1	N	25		182
						28	9				
02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	227	1	N	13	185 1	10
						14	9				
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		10
04	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		10
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802			
11	3000 N	3811	-0-	811	811	6	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
12	3100 N	11059	-0-	7959	8770	11058	2	Y	1	1 1	-0-
01	3100 N	9242	-0-	6142	14912	9242	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5330	-0-	5330	20242	5330	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20242			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	20242			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	6	1 77 2	N	-0-		-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1 140 2	N	-0-		-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1 171 2	N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1 156 2	N	-0-		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312			
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1 143 2	N	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1 148 2	N	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1 123 2	N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1 95 2	N	-0-		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222			
11	3000 N	3613	-0-	613	613	209	1 2558 2	N	769	572 1	290
						846	9				
12	3100 N	2908	-0-	-192	421	157	1 2322 2	N	390	373 1	307
						429	9				
01	2510 N	2089	-0-	-421	-0-	123	1 1661 2	N	277	358 1	226
						305	9				
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	94	1 1192 2	N	170	184 1	212
						187	9				
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		212
04	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		212
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700			
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	82	1 1057 2	Y	10	1 1	22
						11	9				
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1 992 2	Y	7	1 1	28
						8	9				
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	74	1 1057 2	Y	1	1 1	28
						1	9				
02	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	87	1 1163 2	Y	5	1 1	32
						6	9				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1256			Y	NO RPT		32
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1256			Y	NO RPT		32
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		WELL #: 7023		RRCID -> 234608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 6860 - 7814						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2070 N	1510	-0-	-560	-0-	114	1	1394	2	N	2	2	1			-0-
12	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	105	1	1554	2	N	2	2	1			-0-
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	112	1	1513	2	N	1	1	1			-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	2	N	2	2	1			-0-
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 3409		RRCID -> 234722		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 5960 - 7004				
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	108	1	1324	2	N	1	1	1			108
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	100	1	1475	2	N	20	1	1			127
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	108	1	1454	2	N	11	1	1			137
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	100	1	1273	2	N	2	2	1			137
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					137
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
WEST RANCH				WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4518 - 4628				
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	33	1	408	2	N	1	1	1			43
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	31	1	454	2	N	1	1	1			43
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	N	-0-					43
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	393	2	N	1	1	1			43
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
WEST RANCH				WELL #: 8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 3688 - 4520				
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	2	N	-0-					13
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	2	N	-0-					13
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-					13
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					13
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
WEST RANCH				WELL #: 7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6214 - 7474				
11	211 N	3	-0-	-208	-0-	3	2			N	-0-					212
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					212
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					212
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27	
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	N	1	1	1			27	
						1	9										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27	
WEST RANCH										WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243	
11	570 N	443	-0-	-127	-0-	33	1	409	2	N	1	1	1			77	
						1	9										
12	589 N	514	-0-	-75	-0-	33	1	480	2	N	1	1	1			77	
						1	9										
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	N	1	1	1			77	
						1	9										
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	N	1	1	1			77	
						1	9										
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					77	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77	
WEST RANCH										WELL #: 5052		RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292	
11	360 N	264	-0-	-96	-0-	20	1	244	2	N	-0-					-0-	
12	372 N	136	-0-	-236	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-	
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-					-0-	
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	N	-0-					-0-	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 5081		RRCID -> 234811		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220	
11	660 N	514	-0-	-146	-0-	39	1	474	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
12	620 N	593	-0-	-27	-0-	38	1	554	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	2	N	-0-					-0-	
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	371	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 5087		RRCID -> 234812		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240	
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-	
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-	
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 705R		RRCID -> 234813		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860	
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	6	6	1			-0-	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	4	1			-0-	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 3107		RRCID -> 234903		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	3600 X	1936	-0-	-1664	-0-	1936	2			-0-				
12	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			-0-				
01	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			-0-				
02	DLQ G-10	2772	-0-	2772	2772	2772	2			-0-				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2772			NO RPT	-0-				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2772			NO RPT	-0-				
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2612		RRCID -> 235272		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345						
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	49	1	603	2	N	1	1	1	45
						1	9							
12	744 N	712	-0-	-32	-0-	45	1	666	2	N	1	1	1	45
						1	9							
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	2	N	-0-			45
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	1	1	1	45
						1	9							
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3113		RRCID -> 235277		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564						
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	89	1	1085	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	85	1	1261	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	89	1	1207	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	79	1	1008	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 6043		RRCID -> 235788		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST STATE		WELL #: 301		RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110						
11	23340 X	22755	-0-	-585	-0-	22755	2			Y	-0-			-0-
12	24118 X	23790	-0-	-328	-0-	23790	2			Y	-0-			-0-
01	24108 X	24108	-0-	-0-	-0-	24108	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	21365	-0-	21365	21365	21365	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21365				Y	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21365				Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		3215	RRCID ->	235808	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	5276 - 7236
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	3810 X	3234	-0-	-576	-0-	244 1	2986 2	N	4	4 1		-0-
12	4030 X	3987	-0-	-43	-0-	253 1	3730 2	N	4	4 1		-0-
01	4030 X	4020	-0-	-10	-0-	277 1	3741 2	N	2	2 1		-0-
02	3770 X	2611	-0-	-1159	-0-	190 1	2415 2	N	5	5 1		-0-
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT			-0-
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		3114	RRCID ->	235810	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	6342 - 6672
11	2190 N	1917	-0-	-273	-0-	144 1	1771 2	N	2	2 1		-0-
12	2263 N	2151	-0-	-112	-0-	136 1	2013 2	N	2	2 1		-0-
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	150 1	2022 2	N	1	1 1		-0-
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	126 1	1602 2	N	3	3 1		-0-
03	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #:		4045	RRCID ->	235858	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	9126	PERF.	6228 - 8850
11	1110 N	966	-0-	-144	-0-	73 1	892 2	N	1	1 1		-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	71 1	1051 2	N	1	1 1		-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	75 1	1007 2	N	1	1 1		-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	57 1	723 2	N	1	1 1		-0-
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON		WELL #:		3021	RRCID ->	236075	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4586 - 8352
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	130 1	1597 2	N	1	1 1		-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	113 1	1669 2	N	1	1 1		-0-
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	122 1	1648 2	N	1	1 1		-0-
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	109 1	1390 2	N	1	1 1		-0-
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #:		4014	RRCID ->	236117	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3510 - 4946
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		Y	-0-			-0-
12	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2		Y	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	1 1	564 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	183	-0-	183	-0-	1 1	182 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	183	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	183		Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
LONGFELLOW		WELL #: 1205		RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
11	480 N	377	-0-	-103	-0-	28	1	348	2	N	1	1	-0-				
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	34	1	495	2	N	1	1	-0-				
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	46	1	619	2	N	-0-	-0-	-0-				
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	590	2	N	1	1	-0-				
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	1	9			N	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-				
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-				
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-				
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-				
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860	
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	N	-0-		-0-				
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	N	-0-		-0-				
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	N	-0-		-0-				
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-		-0-				
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
LONGFELLOW 600 MD										WELL #: 8031		RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930	
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	125	1	1529	2	N	1	1	-0-				
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	133	1	1962	2	N	2	2	-0-				
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	143	1	1927	2	N	1	1	-0-				
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	72	1	917	2	N	2	2	-0-				
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
LONGFELLOW										WELL #: 4044		RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830	
11	750 N	300	-0-	-450	-0-	23	1	276	2	N	1	1	-0-				
12	744 N	235	-0-	-509	-0-	15	1	219	2	N	1	1	-0-				
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	N	-0-		-0-				
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	-0-		-0-				
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1890 N	1614	-0-	-276	-0-	122	1	1490	2	N	2	2	1			-0-
12	1767 N	1427	-0-	-340	-0-	90	1	1335	2	N	2	2	1			-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	92	1	1236	2	N	1	1	1			-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	83	1	1057	2	N	2	2	1			-0-
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

11	4860 X	2513	-0-	-2347	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
12	5022 X	2837	-0-	-2185	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
01	5022 X	2802	-0-	-2220	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5681	-0-	5681	5681	5681	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5681	5681				Y	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5681	5681				Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

11	840 N	716	-0-	-124	-0-	54	1	661	2	N	1	1	1			-0-
12	868 N	833	-0-	-35	-0-	53	1	779	2	N	1	1	1			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	54	1	726	2	N	-0-					-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	615	2	N	1	1	1			-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

11	780 N	672	-0-	-108	-0-	51	1	620	2	N	1	1	1			-0-
12	837 N	763	-0-	-74	-0-	48	1	714	2	N	1	1	1			-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	53	1	710	2	N	1	1	1			-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	49	1	625	2	N	1	1	1			-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON 4		WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	Y	-0-		-0-	
12	3100 N	5593	-0-	2493	2493	5593 2	Y	-0-		-0-	
01	3100 N	4932	-0-	1832	4325	4932 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	2751	-0-	2751	7076	2751 2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7076		Y	NO RPT		-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7076		Y	NO RPT		-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710			
11	2520 N	2243	-0-	-277	-0-	169 1	2071 2	N	3	3 1	-0-
						3 9					
12	2573 N	2409	-0-	-164	-0-	153 1	2253 2	N	3	3 1	-0-
						3 9					
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	165 1	2230 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	149 1	1894 2	N	3	3 1	-0-
						3 9					
03	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860			
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-	-0-	
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		Y	-0-	-0-	
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	245	-0-	245	245	245 2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064			
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 2	N	-0-	-0-	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	N	-0-	-0-	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	N	-0-	-0-	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	N	-0-	-0-	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ALLISON		WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050			
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	154 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	48 1	588 2	N	1 1	108
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	1 9	671 2	N	1 1	112
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	46 1	645 2	N	-0-	112
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	6 9	574 2	N	1 1	112
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	48 1		N	NO RPT	112
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45 1		N	NO RPT	112
						1 9				
LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360		
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	35 1	430 2	N	1 1	-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	1 9	484 2	N	1 1	-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	33 1	468 2	N	-0-	-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	35 1	417 2	N	1 1	-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	33 1		N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190		
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		Y	-0-	-0-
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		Y	-0-	-0-
01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1623	-0-	1623	-0-	1623 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1623		Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1623		Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834		
11	750 N	632	-0-	-118	-0-	48 1	583 2	N	1 1	-0-
12	775 N	745	-0-	-30	-0-	1 9	697 2	N	1 1	-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	47 1	687 2	N	-0-	-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	1 9	527 2	N	1 1	-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	51 1		N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41 1		N	NO RPT	-0-
						1 9				
WEST RANCH		WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416		
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17 1	214 2	N	-0-	12
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17 1	252 2	N	-0-	12
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19 1	260 2	N	-0-	12
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18 1	233 2	N	-0-	12
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	600 N	262	-0-	-338	-0-	20	1	241	2	N	1
12	589 N	148	-0-	-441	-0-	1	9	138	2	N	1
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	1	9	429	2	N	-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	324	2	N	1
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	25	1			N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685			
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	72	1	886	2	N	-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	72	1	1068	2	N	-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	69	1	938	2	N	-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	1
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	1	9			N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560			
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	2	N	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	N	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336			
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	120	1	1466	2	N	2
12	1953 N	1651	-0-	-302	-0-	2	9	1544	2	N	2
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	105	1	1433	2	N	1
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	106	1	1417	2	N	2
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	1	9			N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111	1			N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042			
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	43	1	523	2	N	1
12	620 N	592	-0-	-28	-0-	1	9	553	2	N	1
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	547	2	N	1
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1	9	476	2	N	1
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	40	1			N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	780 N	565	-0-	-215	-0-	43 1	N	1	1 1	43
12	775 N	630	-0-	-145	-0-	1 9	N	1	1 1	43
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	40 1	N	-0-		43
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	1 9	N	1	1 1	43
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	46 1	N	NO RPT		43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 1	N	NO RPT		43
						1 9				
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986		
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170		
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-		N	2	2 1	8
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		N	2	2 1	8
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	1	1 1	8
02	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	167 1	N	2	2 1	8
						2 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
-----										
WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3220		RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134		
11	600 N	495	-0-	-105	-0-	37 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	38 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	40 1	N	-0-		-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	33 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH				WELL #: 7029	RRCID -> 237942		COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 5416	PERF. 4694	- 5318					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	150 N	49	-0-	-101	-0-	2	1	28	2	N	17				82
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	19	9	48	2	N	25				107
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	21				128
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	23	9	33	2	N	15				143
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	17	9			N	NO RPT				143
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143
-----															
WEST RANCH				WELL #: 3313	RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 7409	PERF. 5860	- 7172					
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	2	N	-0-				-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	N	-0-				-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-				-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-				-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ALLISON				WELL #: 2006	RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4894	- 5872					
11	390 N	254	-0-	-136	-0-	19	1	235	2	N	-0-				-0-
12	403 N	328	-0-	-75	-0-	21	1	307	2	N	-0-				-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-				-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-				-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH				WELL #: 708	RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 7307	PERF. 7030	- 7166					
11	1290 N	972	-0-	-318	-0-	73	1	898	2	N	1	1	1		-0-
12	1333 N	1030	-0-	-303	-0-	65	1	964	2	N	1	1	1		-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	1	9	923	2	N	1	1	1		-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	N	1	1	1		-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	1	9			N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH				WELL #: 2319	RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 4960	- 9090					
11	1230 X	957	-0-	-273	-0-	957	2			Y	-0-				-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				-0-
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	159 1	1950 2	N	2	2 1	15
12	2387 N	2056	-0-	-331	-0-	130 2	1923 2	N	3	3 1	15
01	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	188 1	2533 2	N	2	2 1	15
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	140 2	1783 2	N	4	4 1	15
03	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
-----											
LONGFELLOW 600		WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102			
11	4950 X	4400	-0-	-550	-0-	331 1	4063 2	N	5	5 1	-0-
12	4991 X	4772	-0-	-219	-0-	303 6	4463 2	N	5	5 1	-0-
01	4991 X	4630	-0-	-361	-0-	319 6	4308 2	N	3	3 1	-0-
02	4640 X	4020	-0-	-620	-0-	292 3	3721 2	N	6	6 1	-0-
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT		-0-
04	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500			
11	750 N	569	-0-	-181	-0-	569 2		Y	-0-		52
12	806 N	595	-0-	-211	-0-	595 2		Y	-0-		52
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		Y	-0-		52
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		52
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		52
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280			
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053 2	1 9	N	1	1 1	-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	886 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	486 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347			
11	450 N	131	-0-	-319	-0-	10 1	121 2	N	-0-		-0-
12	465 N	24	-0-	-441	-0-	2 1	22 2	N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	33 1	414 2	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
11	750 N	575	-0-	-175	-0-	43	1	531	2	N	1	1	-0-				
						1	9										
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	47	1	691	2	N	1	1	-0-				
						1	9										
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	56	1	762	2	N	1	1	-0-				
						1	9										
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	471	2	N	1	1	-0-				
						1	9										
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
ALLISON 4										WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590	
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-		-0-				
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-		-0-				
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-		-0-				
02	DLQ G-10	251	-0-	251		251	2			Y	-0-		-0-				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		251				Y	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		251				Y	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170	
11	3090 X	1943	-0-	-1147	-0-	1943	2			Y	-0-		-0-				
12	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			Y	-0-		-0-				
01	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-		-0-				
02	DLQ G-10	2105	-0-	2105		2105	2			Y	-0-		-0-				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2105				Y	NO RPT		-0-				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-		2105				Y	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860	
11	1110 N	885	-0-	-225	-0-	885	2			Y	-0-		-0-				
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-		-0-				
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-		-0-				
02	DLQ G-10	1229	-0-	1229		1229	2			Y	-0-		-0-				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		1229				Y	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		1229				Y	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210	
11	3480 X	2257	-0-	-1223	-0-	170	1	2083	2	N	4	4	-0-				
						4	9										
12	3627 X	3059	-0-	-568	-0-	194	1	2861	2	N	4	4	-0-				
						4	9										
01	3627 X	3262	-0-	-365	-0-	225	1	3035	2	N	2	2	-0-				
						2	9										
02	3393 X	2606	-0-	-787	-0-	189	1	2411	2	N	5	5	-0-				
						6	9										
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT		-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	187	1	2288	2	N	2	2 1	-0-				
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	107	1	1573	2	N	2	2 1	-0-				
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	N	1	1 1	-0-				
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	2	2 1	-0-				
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
WEST STATE										WELL #: 2416		RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290	
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-		-0-				
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-		-0-				
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-		-0-				
02	DLQ G-10	1283	-0-	1283	1283	1283	2			Y	-0-		-0-				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1283					Y	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1283					Y	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 6068		RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950	
11	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2			Y	-0-		-0-				
12	899 N	728	-0-	-171	-0-	728	2			Y	-0-		-0-				
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-		-0-				
02	DLQ G-10	779	-0-	779	779	779	2			Y	-0-		-0-				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	779					Y	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	779					Y	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 6067		RRCID -> 239068		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070	
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	15	1	187	2	N	-0-		-0-				
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	N	-0-		-0-				
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	N	-0-		-0-				
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-		-0-				
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
ALLISON										WELL #: 4802		RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010	
11	3600 X	2991	-0-	-609	-0-	2991	2			Y	-0-		-0-				
12	3441 X	3308	-0-	-133	-0-	3308	2			Y	-0-		-0-				
01	3441 X	3369	-0-	-72	-0-	3369	2			Y	-0-		-0-				
02	DLQ G-10	4600	-0-	4600	4600	4600	2			Y	-0-		-0-				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4600					Y	NO RPT		-0-				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4600					Y	NO RPT		-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	24 1	298 2	N	-0-	3
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23 1	337 2	N	-0-	3
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	24 1	320 2	N	-0-	3
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	269 2	N	-0-	3
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
-----										
WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378		
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 2	N	-0-	45
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12 1	176 2	N	-0-	45
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12 1	164 2	N	-0-	45
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	166 2	N	-0-	45
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700		
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	N	-0-	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	N	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868		
11	2010 N	1668	-0-	-342	-0-	1668 2		Y	-0-	-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		Y	-0-	-0-
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1771	-0-	1771	-0-	1771 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1771		Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1771		Y	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON 4		WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522		
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		Y	-0-	-0-
12	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2		Y	-0-	-0-
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	759	-0-	759	-0-	759 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	759		Y	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	759		Y	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350		
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		Y	-0-	-0-
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		Y	-0-	-0-
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1035	-0-	1035	-0-	1035 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1035		Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1035		Y	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714				
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-	-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058				
11	720 N	669	-0-	-51	-0-	50	1	618	2	N	1	38
						1	9					
12	775 N	735	-0-	-40	-0-	47	1	687	2	N	1	38
						1	9					
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	50	1	669	2	N	-0-	38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	38
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT	38
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
-----												
WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000				
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	2	N	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916				
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	N	-0-	-0-
03	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002				
11	480 N	415	-0-	-65	-0-	31	1	383	2	N	1	-0-
						1	9					
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	29	1	430	2	N	1	-0-
						1	9					
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	N	-0-	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	1	-0-
						1	9					
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1068	1068	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1068					Y	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1068					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954								
11	510 N	454	-0-	-56	-0-	34	1	419	2	N	1	1	1			10
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	33	1	492	2	N	1	1	1			10
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	N	-0-					10
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	1	1	1			10
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590								
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190								
11	1050 N	858	-0-	-192	-0-	65	1	792	2	N	1	1	1			-0-
12	992 N	921	-0-	-71	-0-	58	1	862	2	N	1	1	1			-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	66	1	894	2	N	1	1	1			-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	582	2	N	1	1	1			-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176								
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	37	1	453	2	N	1	1	1			-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	502	2	N	1	1	1			-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	N	-0-					-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	N	1	1	1			-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007			TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	27	1	865	2	Y	1	1	1		47
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	25	1	975	2	Y	1	1	1		47
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	25	1	947	2	Y	-0-				47
02	DLQ G-10	891	-0-	891	891	27	1	863	2	Y	1	1	1		47
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	891					Y	NO RPT				47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	891					Y	NO RPT				47
LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586						
11	3600 X	2723	-0-	-877	-0-	2723	2			Y	-0-				-0-
12	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			Y	-0-				-0-
01	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	3464	-0-	3464	3464	3464	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3464					Y	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3464					Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541						
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-				97
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	N	-0-				97
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-				97
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-				97
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				97
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726						
11	1890 N	1222	-0-	-668	-0-	1216	2	6	9	Y	5				93
12	1798 N	1583	-0-	-215	-0-	1581	2	2	9	Y	2				95
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1573	2	6	9	Y	5				100
02	DLQ G-10	1290	-0-	1290	1290	1284	2	6	9	Y	5				105
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1290					Y	NO RPT				105
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1290					Y	NO RPT				105
WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752						
11	510 N	468	-0-	-42	-0-	35	1	432	2	N	1	1	1		80
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	33	1	481	2	N	1	1	1		80
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	N	-0-				80
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	371	2	N	1	1	1		80
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				80
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204						
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-				-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	N	-0-				-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	672	2	N	-0-				-0-
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	876	-0-	-174	-0-	66	1 9	809	2	Y	1	1	1			28
12	1023 N	972	-0-	-51	-0-	62	1 9	909	2	Y	1	1	1			28
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	64	1 9	858	2	Y	1	1	1			28
02	DLQ G-10	748	-0-	748	748	54	1 9	693	2	Y	1	1	1			28
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	748					Y	NO RPT					28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	748					Y	NO RPT					28
LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194								
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992								
11	2400 N	1886	-0-	-514	-0-	142	1 9	1741	2	N	3	3	1			-0-
12	2418 N	2061	-0-	-357	-0-	131	1 9	1927	2	N	3	3	1			-0-
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	138	1 9	1860	2	N	1	1	1			-0-
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	96	1 9	1219	2	N	2	2	1			-0-
03	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170								
11	540 N	304	-0-	-236	-0-	23	1 9	280	2	N	1	1	1			-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	52	1 9	767	2	N	1	1	1			-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	34	1 9	464	2	N	1	1	1			-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32	1 9	410	2	N	1	1	1			-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	2	N	-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	N	-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064			
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	2	N	-0-
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	N	-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	52	1	701	2	N	-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	51	1	644	2	N	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578			
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	2	N	-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	2	N	-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100			
11	450 N	261	-0-	-189	-0-	20	1	241	2	N	-0-
12	465 N	394	-0-	-71	-0-	25	1	369	2	N	-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	2	N	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764			
11	1230 N	1103	-0-	-127	-0-	83	1	1018	2	N	2
						2	9				1
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	88	1	1293	2	N	2
						2	9				1
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	80	1	1081	2	N	1
						1	9				1
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	66	1	845	2	N	2
						2	9				1
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//	508409									
LONGFELLOW STATE "F"			WELL #:	2802	RRCID ->	239465	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7605 - 8293	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH			WELL #:	2708N	RRCID ->	239467	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6132 - 6760	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 1		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONGFELLOW			WELL #:	4041	RRCID ->	239852	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8124 - 9720	
11	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH			WELL #:	3420	RRCID ->	239862	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6360 - 6628	
11	870 N	462	-0-	-408	-0-	35 1	426 2		N	1	1 1		12
						1 9							
12	899 N	4	-0-	-895	-0-	3 2	1 9		N	1	1 1		12
01	155 N	17	-0-	-138	-0-	1 1	15 2		N	1	1 1		12
						1 9							
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	87 1	1114 2		N	1	1 1		12
						1 9							
03	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
-----													
WEST RANCH			WELL #:	5071	RRCID ->	239864	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4002 - 4236	
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	21 1	252 2		N	-0-			-0-
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	19 1	277 2		N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20 1	264 2		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 2		N	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALLISON			WELL #:	2119	RRCID ->	240061	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	3756 - 4406	
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374 2			Y	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2			Y	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	324	-0-	324	324	324 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	324				Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	324				Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055									
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
11	600 N	460	-0-	-140	-0-	35	1	424	2	N	1	1	40				
12	620 N	509	-0-	-111	-0-	32	1	476	2	N	1	1	40				
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-		40				
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	N	1	1	40				
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	1	9			N	NO RPT		40				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40				
WEST RANCH										WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296	
11	3450 X	3299	-0-	-151	-0-	3299	2			Y	-0-		-0-				
12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-		-0-				
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			Y	-0-		-0-				
02	DLQ G-10	3212	-0-	3212	3212	3212	2			Y	-0-		-0-				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3212					Y	NO RPT		-0-				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3212					Y	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 7037		RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576	
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	601	2	N	1	1	25				
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	688	2	N	1	1	25				
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	675	2	N	-0-		25				
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	497	2	N	1	1	25				
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	1	9			N	NO RPT		25				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25				
ALLISON 4										WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399	
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-		-0-				
12	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-		-0-				
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-		-0-				
02	DLQ G-10	1070	-0-	1070	1070	1070	2			Y	-0-		-0-				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1070					Y	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1070					Y	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446	
11	480 N	346	-0-	-134	-0-	26	1	319	2	N	1	1	-0-				
12	496 N	17	-0-	-479	-0-	1	1	15	2	N	1	1	-0-				
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-		-0-				
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	N	-0-		-0-				
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 6232 - 7206		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	43 1	526 2	N	1	1 1		-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	1 9 53 1	782 2	N	1	1 1		-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	1 9 49 1	666 2	N	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	44 1 1 9	563 2	N	1	1 1		-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7198 - 7925		
11	3480 X	3055	-0-	-425	-0-	230 1	2821 2	N	4	4 1		-0-
12	3596 X	3121	-0-	-475	-0-	4 9 198 1	2919 2	N	4	4 1		-0-
01	3596 X	3350	-0-	-246	-0-	4 9 231 1	3117 2	N	2	2 1		-0-
02	3335 X	2719	-0-	-616	-0-	2 9 198 1	2517 2	N	4	4 1		-0-
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	4 9		N	NO RPT			-0-
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 5524 - 6780		
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4 1	48 2	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 6252 - 8784		
11	1290 N	985	-0-	-305	-0-	74 1	909 2	N	2	2 1		-0-
12	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	2 9 82 1	1213 2	N	2	2 1		-0-
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	2 9 80 1	1076 2	N	1	1 1		-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	1 9 71 1	903 2	N	2	2 1		-0-
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	2 9		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6722 - 6830		
11	1020 N	687	-0-	-333	-0-	52 1	634 2	N	1	1 1		27
12	1023 N	950	-0-	-73	-0-	1 9 60 1	889 2	N	1	1 1		27
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1 9 75 1	1015 2	N	1	1 1		27
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	1 9 55 1	702 2	N	7	1 1		33
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	8 9		N	NO RPT			33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	690 N	61	-0-	-629	-0-	5	1	55	2	N	1	1	-0-
12	713 N	55	-0-	-658	-0-	1	9	51	2	N	1	1	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	9	178	2	N	-0-	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	N	1	1	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1	9			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340					
11	2310 X	1459	-0-	-851	-0-	1459	2	Y	-0-				-0-
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2	Y	-0-				-0-
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1848	-0-	1848	1848	1848	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1848			Y	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1848			Y	NO RPT				-0-
-----													
WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055					
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2	Y	-0-				-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-				-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	318	-0-	318	318	318	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	318			Y	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	318			Y	NO RPT				-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350					
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2	Y	-0-				-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	Y	-0-				-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	261	-0-	261	261	261	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	261			Y	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	261			Y	NO RPT				-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215					
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	2	Y	-0-		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	2	Y	-0-		-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	286	-0-	286	286	2	1	284	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT				-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482					
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	605	2	Y	-0-				-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	Y	-0-				-0-
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	547	-0-	547	547	547	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	547			Y	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	547			Y	NO RPT				-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID ->	240640	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	8130 PERF. 7250 - 7934
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5430 X	3624	-0-	-1806	-0-	273 1	3341 2	N 9	9 1 -0-
12	5146 X	3961	-0-	-1185	-0-	251 1	3701 2	N 8	8 1 -0-
01	4836 X	3662	-0-	-1174	-0-	252 1	3407 2	N 3	3 1 -0-
02	4379 X	3052	-0-	-1327	-0-	222 1	2824 2	N 5	5 1 -0-
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N NO RPT	-0-
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID ->	240641	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 3104 - 4824
11	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	1486 2		Y -0-	5
12	1612 N	1464	-0-	-148	-0-	1464 2		Y -0-	5
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		Y -0-	5
02	DLQ G-10	1267	-0-	1267	1267	1267 2		Y -0-	5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1267			Y NO RPT	5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1267			Y NO RPT	5
-----									
WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID ->	240858	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	8256 PERF. 7832 - 7940
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID ->	240934	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	4815 PERF. 4050 - 4350
11	1020 N	898	-0-	-122	-0-	898 2		Y -0-	-0-
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		Y -0-	-0-
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		Y -0-	-0-
02	DLQ G-10	753	-0-	753	753	753 2		Y -0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	753			Y NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	753			Y NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID ->	241331	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 4014 - 4474
11	540 N	461	-0-	-79	-0-	461 2		Y -0-	-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 2		Y -0-	-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		Y -0-	-0-
02	DLQ G-10	437	-0-	437	437	437 2		Y -0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	437			Y NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	437			Y NO RPT	-0-
-----									
ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID ->	241336	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 5425 - 6475
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		Y -0-	-0-
12	3100 N	3101	-0-	1	1	3101 2		Y -0-	-0-
01	2757 N	2756	-0-	-1	-0-	2756 2		Y -0-	-0-
02	DLQ G-10	1550	-0-	1550	1550	1550 2		Y -0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1550			Y NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1550			Y NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964								
11	1080 N	983	-0-	-97	-0-	74	1	908	2	N	1	1	1			-0-
12	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	68	1	1007	2	N	1	1	1			-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	72	1	975	2	N	1	1	1			-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	67	1	848	2	N	1	1	1			-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136								
11	270 N	124	-0-	-146	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216								
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	16	1	198	2	N	-0-					-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	16	1	229	2	N	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	101	1 2 9	1238	2 N	2 2 1	-0-
12	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	92	1 2 9	1356	2 N	2 2 1	-0-
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	97	1 1 9	1309	2 N	1 1 1	-0-
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	1148	2 N	2 2 1	-0-
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936			
11	3660 X	2969	-0-	-691	-0-	224	1 4 9	2741	2 N	4 4 1	-0-
12	3658 X	3165	-0-	-493	-0-	201	1 4 9	2960	2 N	4 4 1	-0-
01	3627 X	3031	-0-	-596	-0-	209	1 2 9	2820	2 N	2 2 1	-0-
02	3335 X	2323	-0-	-1012	-0-	169	1 6 9	2148	2 N	5 5 1	-0-
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				N NO RPT		-0-
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				N NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950			
11	840 N	793	-0-	-47	-0-	793	2		Y -0-		-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		Y -0-		-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		Y -0-		-0-
02	DLQ G-10	561	-0-	561	561	561	2		Y -0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	561				Y NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	561				Y NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126			
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	847	2 N	1 1 1	-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	748	2 N	1 1 1	-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	727	2 N	-0-	-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	528	2 N	1 1 1	-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186			
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y -0-		-0-
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		Y -0-		-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		Y -0-		-0-
02	DLQ G-10	795	-0-	795	795	795	2		Y -0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	795				Y NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	795				Y NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	35	1	433	2	N	1	1	1	-0-			
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	33	1	485	2	N	1	1	1	-0-			
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	35	1	470	2	N	-0-			-0-			
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	1	1	1	-0-			
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WEST RANCH										WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-			
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-			
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WEST RANCH										WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434	
11	570 N	323	-0-	-247	-0-	323	2			Y	-0-			-0-			
12	558 N	380	-0-	-178	-0-	380	2			Y	-0-			-0-			
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			-0-			
02	DLQ G-10	343	-0-	343	-0-	343	2			Y	-0-			-0-			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	343				Y	NO RPT			-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	343				Y	NO RPT			-0-			
WEST RANCH										WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956	
11	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	102	1	1246	2	N	3	3	1	-0-			
12	1426 N	1299	-0-	-127	-0-	82	1	1214	2	N	3	3	1	-0-			
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	88	1	1183	2	N	2	2	1	-0-			
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1017	2	N	3	3	1	-0-			
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	3	9			N	NO RPT			-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
ALLISON										WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543	
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-			
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			-0-			
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			-0-			
02	DLQ G-10	189	-0-	189	-0-	189	2			Y	-0-			-0-			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189				Y	NO RPT			-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189				Y	NO RPT			-0-			
ALLISON										WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634	
11	630 N	271	-0-	-359	-0-	271	2			Y	-0-			-0-			
12	558 N	95	-0-	-463	-0-	95	2			Y	-0-			-0-			
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-			
02	DLQ G-10	145	-0-	145	-0-	145	2			Y	-0-			-0-			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
					CODE	CODE			CODE		
11	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	91 1	1120 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
12	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	85 1	1247 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	87 1	1178 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	75 1	949 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594			
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-	-0-	
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-	-0-	
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-	-0-	
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-	-0-	
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714			
11	1920 N	1818	-0-	-102	-0-	137 1	1679 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	130 1	1924 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	138 1	1865 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	123 1	1561 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898			
11	428 X	161	-0-	-267	-0-	161 2		Y	-0-	-0-	
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-	-0-	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-	-0-	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-	-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932			
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	1	1 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	9	1	115	2	N	-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	N	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340			
11	750 N	653	-0-	-97	-0-	49	1	603	2	N	1
						1	9				1
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	44	1	644	2	N	1
						1	9				1
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	51	1	682	2	N	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2	N	1
						1	9				1
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142			
11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	249	1	4138	2	Y	5
						6	9				5
12	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	226	1	5751	2	Y	5
						6	9				5
01	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	247	1	4312	2	Y	3
						3	9				3
02	DLQ G-10	3594	-0-	3594	3594	194	1	3394	2	Y	5
						6	9				5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3594					Y	NO RPT
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3594					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH				WELL #: 2226	RRCID -> 244030	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 2726	-	4146						
11		750 N	679	-0-	-71	-0-	51 1 1 9	627 2	N	1	1	1				-0-
12		744 N	720	-0-	-24	-0-	46 1 1 9	673 2	N	1	1	1				-0-
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	47 1 1 9	639 2	N	1	1	1				-0-
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	37 1 1 9	474 2	N	1	1	1				-0-
03		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
WEST RANCH				WELL #: 8041	RRCID -> 244031	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 4288	-	8610						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
WEST RANCH				WELL #: 7040	RRCID -> 244034	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6470	-	7716						
11		870 N	760	-0-	-110	-0-	57 1 1 9	702 2	N	1	1	1				-0-
12		930 N	570	-0-	-360	-0-	36 1 1 9	533 2	N	1	1	1				-0-
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	43 1	586 2	N	-0-						-0-
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	48 1 1 9	612 2	N	1	1	1				-0-
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
WEST RANCH				WELL #: 2715SR	RRCID -> 244037	COMPL. DATE 11/05/2008	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 4760	-	8030						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
WEST RANCH				WELL #: 2806	RRCID -> 244077	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH 6153	PERF. 5645	-	5908						
11		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	101 1 1 9	1241 2	N	1	1	1				-0-
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	34 1 1 9	494 2	N	1	1	1				-0-
01		279 N	91	-0-	-188	-0-	6 1 1 9	84 2	N	1	1	1				-0-
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	56 1 1 9	715 2	N	1	1	1				-0-
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409													
LONGFELLOW STATE "D"			WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	1	1	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH			WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966						
11	810 N	660	-0-	-150	-0-	50	1	609	2	N	1	1	1			-0-
12	837 N	721	-0-	-116	-0-	46	1	674	2	N	1	1	1			-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	56	1	761	2	N	1	1	1			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	474	2	N	1	1	1			-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	1	9			N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW			WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644						
11	720 N	569	-0-	-151	-0-	43	1	525	2	N	1	1	1			-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	N	1	1	1			-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	49	1	656	2	N	-0-					-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	42	1	531	2	N	1	1	1			-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	1	9			N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON			WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH			WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244						
11	930 N	630	-0-	-300	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
12	1240 N	710	-0-	-530	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25				Y	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST STATE			WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 6170 - 8060		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	2	N	-0-		-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-		-0-
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-		-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-		-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
LONGFELLOW STATE "E"		WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 7216 - 8540				
11		687 N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	635	2	N	-0-		-0-
12		814 N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	761	2	N	1	1	-0-
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	N	-0-		-0-
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	39	1	491	2	N	1	1	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4614 - 5496				
11		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-		-0-
12		3100 N	3148	-0-	48	-0-	3148	2			Y	-0-		-0-
01		3100 N	3200	-0-	100	-0-	148	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2150	-0-	2150	-0-	2298	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2298				Y	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2298				Y	NO RPT		-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 5048 - 7886				
11		210 N	194	-0-	-16	-0-	14	1	172	2	N	7		185
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	8	9						
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	9	186	1
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	10	9						
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	21	1	283	2	N	-0-		8
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	-0-		8
-----														
WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 6770 - 8875				
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-		-0-
03		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 3834 - 10174				
11		2220 N	1941	-0-	-279	-0-	146	1	1788	2	N	6	2	1
12		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	7	9						33
01		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	135	1	1990	2	N	5	2	1
02		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	6	9						36
03		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	143	1	1927	2	N	1	1	1
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9						36
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 3834 - 10174				
11		2220 N	1941	-0-	-279	-0-	111	1	1415	2	N	3	3	1
12		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	3	9						36
01		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1	9						36
02		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	111	1	1415	2	N	3	3	1
03		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	3	9			N	NO RPT		36
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320			
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552			
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	Y	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	160	-0-	160	160	12	1	148	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	160					Y	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	160					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022			
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664			
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	50	1	609	2	N	1
						1	9				1
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	714	2	N	1
						1	9				1
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	51	1	689	2	N	-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	47	1	593	2	N	1
						1	9				1
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366			
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	17	1	208	2	N	-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	2	N	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE		
11	1230 N	1110	-0-	-120	-0-	84	1	1025	2	N	1	1	75
12	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	77	1	1136	2	N	1	1	75
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	2	N	9	1	83
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	N	3	1	85
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		85
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		85
ALLISON 4										WELL #: 204	RRCID -> 245316	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715
11	930 N	351	-0-	-579	-0-	351	2			Y	-0-		-0-
12	1023 N	482	-0-	-541	-0-	482	2			Y	-0-		-0-
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1350	-0-	1350	1350	1350	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1350					Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1350					Y	NO RPT		-0-
LONGFELLOW										WELL #: 4058	RRCID -> 245317	COMPL. DATE 07/05/2008	TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
03	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH										WELL #: 7031	RRCID -> 245321	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552
11	240 N	134	-0-	-106	-0-	3	1	35	2	N	87		287
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	96	9	36	2	N	55	189	1
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	61	9	107	2	N	77		230
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	85	9	91	2	N	48	186	1
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	7	1			N	NO RPT		92
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53	9			N	NO RPT		92
WEST RANCH										WELL #: 5085	RRCID -> 245326	COMPL. DATE 09/07/2008	TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	24	1	295	2	N	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	N	-0-		-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-		-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-		-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW										WELL #: 4057	RRCID -> 245327	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-		-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		-0-
01	93 X	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	382	-0-	382	382	382	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	382					Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	382					Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4185	- 4490			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	T. A.	90	-0-	90	90	90	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	33	-0-	33	123	33	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	123			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	123			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 2712	- 6430			
11	10 X	3	-0-	-7	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 5984	- 7614			
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2	Y	-0-		-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	Y	-0-		-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	265			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	265			Y	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 11033	PERF. 8458	- 9750			
11	1470 N	1342	-0-	-128	-0-	101	1	2	2	1	-0-
12	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	95	1	2	2	1	-0-
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	101	1	1	1	1	-0-
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	89	1	2	2	1	-0-
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL DEPTH 8497	PERF. 6152	- 7134			
11	1260 N	969	-0-	-291	-0-	73	1	2	2	1	-0-
12	1302 N	908	-0-	-394	-0-	58	1	2	2	1	-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	64	1	1	1	1	-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	57	1	2	2	1	-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3977	- 4385			
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	22	1	2	-0-		-0-
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	20	1	2	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	2	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	2	-0-		-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160						
11	1020 N	886	-0-	-134	-0-	886	2		Y	-0-			-0-	
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		Y	-0-			-0-	
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	1120	-0-	1120	1120	1120	2		Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1120				Y	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1120				Y	NO RPT			-0-	
-----														
WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536						
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-		-0-	
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	680	2	N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188						
11	300 N	4	-0-	-296	-0-	3	2	1	9	N	1	1	1	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	1	1	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932						
11	930 N	843	-0-	-87	-0-	64	1	778	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	64	1	948	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	70	1	943	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	50	1	633	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	5	1	57	2	N	1	1	1	-0-
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	1	9	57	2	N	1	1	1	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	9	38	2	N	1	1	1	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114					
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431					
11	750 N	642	-0-	-108	-0-	48	1	593	2	N	1	1	1	-0-
12	775 N	732	-0-	-43	-0-	1	9	685	2	N	1	1	1	-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	675	2	N	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	N	1	1	1	-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222					
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	15	1	184	2	N	-0-			-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	14	1	201	2	N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542					
11	720 N	327	-0-	-393	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-			-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-			-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-			-0-
03	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428					
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-			12
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-			12
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-			12
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-			12
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	39 1	475 2	N	1	1 1	-0-
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	34 1	507 2	N	1	1 1	-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	36 1	490 2	N	-0-		-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	40 1	512 2	N	1	1 1	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428			
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	N	1	1 1	-0-
12	372 N	192	-0-	-180	-0-	12 1	179 2	N	1	1 1	-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25 1	342 2	N	-0-		-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23 1	287 2	N	1	1 1	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142			
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	27 1	328 2	Y	1	1 1	-0-
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	25 1	368 2	Y	-0-		-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30 1	398 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	331	-0-	331	331	24 1	306 2	Y	1	1 1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	331	1 9		Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	331			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620			
11	1050 N	915	-0-	-135	-0-	915 2		Y	-0-		-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		Y	-0-		-0-
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	919	-0-	919	919	919 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	919			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	919			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890			
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	16 1	196 2	N	-0-		-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	19 1	287 2	N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20 1	268 2	N	-0-		-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15 1	190 2	N	-0-		-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	5670 X	4626	-0-	-1044	-0-	348 1	4271 2	N	6	6 1	-0-
12	5921 X	5727	-0-	-194	-0-	363 1	5357 2	N	6	6 1	-0-
01	5921 X	5615	-0-	-306	-0-	387 1	5225 2	N	3	3 1	-0-
02	5539 X	3932	-0-	-1607	-0-	286 1	3639 2	N	6	6 1	-0-
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			N	NO RPT		-0-
04	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074			
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	51 1	627 2	N	1	1 1	25
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35 1	515 2	N	1	1 1	25
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	32 1	428 2	N	-0-		25
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22 1	279 2	N	1	1 1	25
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655			
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	N	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N	-0-		-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874			
11	360 N	223	-0-	-137	-0-	17 1	206 2	N	-0-		-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	35 1	511 2	N	-0-		-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29 1	385 2	N	1	1 1	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19 1	247 2	N	1	1 1	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155			
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	22 1	266 2	N	-0-		-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	19 1	280 2	N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20 1	268 2	N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18 1	233 2	N	-0-		-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384			
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9			Y	NO RPT		-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	N	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774		
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874		
11	1173 N	1124	-0-	-49	-0-	918 2	Y	187		187
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1728 2	Y	83		270
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1419 2	Y	195	185 1	280
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	841 2	Y	33		313
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-		Y	NO RPT		313
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		313
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170		
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	19 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
12	403 N	34	-0-	-369	-0-	2 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
01	155 N	18	-0-	-137	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344		
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	12 1	N	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588		
11	630 N	536	-0-	-94	-0-	536 2	Y	-0-		-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 2	Y	-0-		-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	540	-0-	540	540	540 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	540	540		Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	540		Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	2280 N	1217	-0-	-1063	-0-	92	1	1122	2	Y	3
12	2387 N	1915	-0-	-472	-0-	121	1	1787	2	Y	6
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	119	1	1606	2	Y	3
02	DLQ G-10	1331	-0-	1331	1331	96	1	1222	2	Y	12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1331					Y	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1331					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074			
11	600 N	160	-0-	-440	-0-	2	1	158	2	Y	-0-
12	620 N	393	-0-	-227	-0-	2	1	391	2	Y	-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	460	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	483	-0-	483	483	2	1	481	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	483					Y	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	483					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139			
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050			
11	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1187	2			Y	-0-
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	846	-0-	846	846	846	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	846					Y	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	846					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6094		RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970			
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	49	4	1	45	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892			
11	2730 X	2225	-0-	-505	-0-	168	1	2054	2	N	3
12	2821 X	2810	-0-	-11	-0-	178	1	2629	2	N	3
01	2821 X	2507	-0-	-314	-0-	173	1	2332	2	N	2
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	145	1	1841	2	N	3
03	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	780 N	693	-0-	-87	-0-	693	2	Y	-0-		-0-
12	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2	Y	-0-		-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	618	-0-	618	618	618	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	618			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	618			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522			
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	Y	-0-		-0-
12	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2	Y	-0-		-0-
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1240	-0-	1240	1240	1240	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1240			Y	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1240			Y	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528			
11	720 N	487	-0-	-233	-0-	37	1	N	1	1	-0-
						1	9				
12	744 N	550	-0-	-194	-0-	35	1	N	1	1	-0-
						1	9				
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	N	1	1	-0-
						1	9				
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310			
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730			
11	2580 N	2166	-0-	-414	-0-	2166	2	Y	-0-		-0-
12	2449 N	2401	-0-	-48	-0-	2401	2	Y	-0-		-0-
01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1919	-0-	1919	1919	1919	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1919			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1919			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686			
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	62	1	N	3	1	65
						3	9				
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	N	1	1	65
						1	9				
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	N	4	1	68
						4	9				
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	N	1	1	68
						1	9				
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		68
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	720 N	659	-0-	-61	-0-	659 2	Y	-0-		-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	Y	-0-		-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	651	-0-	651	651	651 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	651		Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	651		Y	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810		
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	424 2	Y	-0-		-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	Y	-0-		-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	366	-0-	366	366	366 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	366		Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	366		Y	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820		
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	Y	-0-		3
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	Y	-0-		3
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2	Y	-0-		3
02	DLQ G-10	1058	-0-	1058	1058	1058 2	Y	-0-		3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1058		Y	NO RPT		3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1058		Y	NO RPT		3
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032		
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	Y	-0-		-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	Y	-0-		-0-
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	1465 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1465		Y	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1465		Y	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568		
11	2250 N	1930	-0-	-320	-0-	1930 2	Y	-0-		-0-
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2	Y	-0-		-0-
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1917	-0-	1917	1917	1917 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1917		Y	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1917		Y	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004		
11	1740 N	1713	-0-	-27	-0-	8 1 1705 2	Y	-0-		-0-
12	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	8 1 2842 2	Y	-0-		-0-
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	8 1 2610 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1797	-0-	1797	1797	6 1 1791 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1797		Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1797		Y	NO RPT		-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616		
11	6720 X	6038	-0-	-682	-0-	6038 2	Y	-0-		-0-
12	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7767 2	Y	-0-		-0-
01	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	6194	-0-	6194	6194	6194 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6194		Y	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6194		Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-	18		
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	N	-0-	18		
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-	18		
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-	18		
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	18		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18		
-----														
WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540						
11	1650 N	1435	-0-	-215	-0-	1435	2		N	-0-		10		
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-		10		
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-		10		
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-		10		
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT		10		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10		
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124						
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	23	1	276	2	N	-0-	-0-		
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	2	N	-0-	-0-		
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	N	-0-	-0-		
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-	-0-		
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4				N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4				N	NO RPT	-0-		
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442						
11	1080 N	933	-0-	-147	-0-	70	1	862	2	N	1	1	-0-	
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	72	1	1063	2	N	1	1	-0-	
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	71	1	956	2	N	1	1	-0-	
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	685	2	N	2	1	-0-	
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490						
11	3600 X	2284	-0-	-1316	-0-	172	1	2102	2	N	9	9	1	-0-
12	3472 X	2541	-0-	-931	-0-	161	1	2370	2	N	9	9	1	-0-
01	3472 X	2471	-0-	-1001	-0-	170	1	2295	2	N	5	5	1	-0-
02	3248 X	2272	-0-	-976	-0-	165	1	2096	2	N	10	10	1	-0-
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-0-
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3180 X	2555	-0-	-625	-0-	2555 2	N	-0-	-0-
12	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 2	N	-0-	-0-
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2	N	-0-	-0-
02	2668 X	2342	-0-	-326	-0-	2342 2	N	-0-	-0-
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-		N	NO RPT	-0-
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886	
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	56 1 1 9	N	1 1 1	28
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	55 1 1 9	N	1 1 1	28
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	61 1	N	-0-	28
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	41 1 1 9	N	1 1 1	28
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT	28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
-----									
WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715	
11	2400 X	2026	-0-	-374	-0-	2026 2	N	-0-	-0-
12	1674 X	1363	-0-	-311	-0-	1363 2	N	-0-	-0-
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-		N	-0-	-0-
02	1566 X	1349	-0-	-217	-0-	1349 2	N	-0-	-0-
03	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-		N	NO RPT	-0-
04	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770	
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	Y	-0-	-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	Y	-0-	-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	690	-0-	690	690	690 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	690		Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	690		Y	NO RPT	-0-
-----									
ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066	
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	Y	-0-	-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2	Y	-0-	-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	591	-0-	591	591	591 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	591		Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	591		Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2	N	-0-			-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799				
11	2248 X	406	-0-	-1842	-0-	31	1	N	-0-			-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	26	1	N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	N	1	1	1	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	1	9	N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466				
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			3
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			3
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			3
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			3
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
ALLISON RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733				
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	-0-			-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	Y	-0-			-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	464	-0-	464	464	464	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	464			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	464			Y	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON 4		WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1382	-0-	1382	1382	1382	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1382			Y	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1382			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2618TT		RRCID ->	248892	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	7410 PERF. 3504 - 7236			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19 1	230 2	N	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21 1	312 2	N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22 1	300 2	N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20 1	253 2	N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON RANCH		WELL #: 303		RRCID ->	248893	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6233 - 6432			
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-			-0-
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		Y	-0-			-0-
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1213	-0-	1213	1213	1213 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1213			Y	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1213			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID ->	248901	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	9210 PERF. 4080 - 5862			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID ->	248908	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6136 - 6674			
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-			-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		Y	-0-			-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	78			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	78			Y	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID ->	248920	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 7146 - 8688			
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	28 1	347 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	27 1	394 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29 1	390 2	N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25 1	324 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID ->	249055	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	4190 PERF. 3634 - 3996			
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	29 1	351 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
12	527 N	464	-0-	-63	-0-	29 1	434 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	35 1	476 2	N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25 1	317 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID -> 249208		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	840 N	832	-0-	-8	-0-	63	1	768	2	N	1
						1	9			1	1
12	930 N	878	-0-	-52	-0-	56	1	821	2	N	1
						1	9			1	1
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	58	1	782	2	N	1
						1	9			1	1
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	54	1	682	2	N	1
						1	9			1	1
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID -> 249290		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944			
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	24	1	300	2	N	-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	22	1	328	2	N	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	N	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932			
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	8	1	102	2	N	-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	N	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118			
11	660 N	426	-0-	-234	-0-	32	1	390	2	N	4
						4	9			1	1
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	34	1	495	2	N	1
						1	9			1	1
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	2	N	-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	1
						1	9			1	1
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	36	1	438	2	N	1	1	1	-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	N	1	1	1	-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	N	1	1	1	-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560					
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	33	1	410	2	N	1	1	1	-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	N	1	1	1	-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	445	2	N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	1	1	1	-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862					
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851					
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	22	1	275	2	N	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	N	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2370 N	2052	-0-	-318	-0-	155	1 9	1894 2	N 3	3 1	-0-
12	2418 N	2294	-0-	-124	-0-	145	1 9	2146 2	N 3	3 1	-0-
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	160	1 9	2162 2	N 1	1 1	-0-
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	133	1 9	1699 2	N 3	3 1	-0-
03	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873			
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		Y -0-		1
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		Y -0-		1
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		Y -0-		1
02	DLQ G-10	1178	-0-	1178	1178	1178	2		Y -0-		1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1178				Y NO RPT		1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1178				Y NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384			
11	3750 X	3024	-0-	-726	-0-	228	1 9	2792 2	N 4	4 1	-0-
12	3844 X	3630	-0-	-214	-0-	230	1 9	3396 2	N 4	4 1	-0-
01	3844 X	3605	-0-	-239	-0-	248	1 9	3354 2	N 3	3 1	-0-
02	3596 X	2999	-0-	-597	-0-	218	1 9	2775 2	N 5	5 1	-0-
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N NO RPT		-0-
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-				N NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114			
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1 9	1209 2	Y 1	1 1	-0-
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	40	1 9	1555 2	Y 1	1 1	-0-
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	42	1 9	1396 2	Y 1	1 1	-0-
02	DLQ G-10	861	-0-	861	861	33	1 9	827 2	Y 1	1 1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	861				Y NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	861				Y NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622			
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455 2	N -0-		-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	512 2	N -0-		-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	496 2	N -0-		-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	1 9	397 2	N 1	1 1	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	24	1	288	2	N	1	1	1	203			
12	403 N	346	-0-	-57	-0-	1	9	22	1	N	1	1	1	203			
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	N	-0-			203			
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	1	1	1	203			
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	1	9			N	NO RPT			203			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			203			
WEST RANCH										WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912	
11	1020 N	25	-0-	-995	-0-	2	1	22	2	N	1	1	1	-0-			
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	58	1	848	2	N	1	1	1	-0-			
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	1	1	1	-0-			
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	N	1	1	1	-0-			
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WEST RANCH										WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148	
11	840 N	823	-0-	-17	-0-	62	1	760	2	N	1	1	1	-0-			
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	59	1	869	2	N	1	1	1	-0-			
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	63	1	847	2	N	1	1	1	-0-			
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	673	2	N	1	1	1	-0-			
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WEST STATE										WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
LONGFELLOW										WELL #: 4050		RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580	
11	1350 N	1195	-0-	-155	-0-	90	1	1104	2	N	1	1	1	-0-			
12	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	85	1	1256	2	N	2	2	1	-0-			
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	90	1	1213	2	N	1	1	1	-0-			
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	79	1	1004	2	N	2	2	1	-0-			
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	2	9			N	NO RPT			-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1740 N	1562	-0-	-178	-0-	118 1	1442 2	N	2	2 1		-0-
12	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	111 1	1631 2	N	2	2 1		-0-
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	68 1	914 2	N	1	1 1		-0-
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	116 1	1481 2	N	2	2 1		-0-
03	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030				
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-			15
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-			15
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-			15
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-			15
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336				
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	316	-0-	316	316	316 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	316			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	316			Y	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID -> 249916		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304				
11	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901 2		Y	-0-			-0-
12	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750 2		Y	-0-			-0-
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5421	-0-	5421	5421	5421 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5421			Y	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5421			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5088		RRCID -> 249920		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4056		RRCID -> 249922		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596								
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	13	1	189	2	N	-0-					-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-					-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 508		RRCID -> 249993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505								
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1054	1054	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054					Y	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1054					Y	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 2123		RRCID -> 249994		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821								
11	750 N	592	-0-	-158	-0-	45	1	546	2	N	1	1	1			-0-
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	49	1	719	2	N	1	1	1			-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	51	1	684	2	N	-0-					-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	N	1	1	1			-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	1	9			N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634								
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554								
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					53
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					53
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-					53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.L// 508409		WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4094 - 4678	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	570 N	448	-0-	-122	-0-	34 1	413 2	N	1	1 1	25		
12	558 N	334	-0-	-224	-0-	1 9	312 2	N	1	1 1	25		
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21 1	332 2	N	-0-		25		
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	1 9	231 2	N	1	1 1	25		
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	1 9		N	NO RPT		25		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25		
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3252 - 4326			
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 2	N	-0-		-0-		
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	11 1	156 2	N	-0-		-0-		
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	149 2	N	-0-		-0-		
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	N	-0-		-0-		
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596		PERF. 7020 - 7400			
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		-0-		
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		-0-		
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-		-0-		
02	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45 2		Y	-0-		-0-		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT		-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT		-0-		
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5403 - 5972			
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1010 2	1 9	N	1	1 1	-0-		
12	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2945 2	1 9	N	1	1 1	-0-		
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2496 2	1 9	N	1	1 1	-0-		
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1554 2	3 9	N	3	3 1	-0-		
03	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3098 - 4240			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		42		
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-		42		
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		42		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		42		
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		42		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42		
-----													
WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5804 - 6360			
11	29 X	11	-0-	-18	-0-	11 2		Y	-0-		-0-		
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-		-0-		
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-		
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		-0-		
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966								
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					1
12	3100 N	3983	-0-	883	883	3983	2			Y	-0-					1
01	3100 N	3635	-0-	535	1418	3635	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	2321	-0-	2321	3739	2321	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3739					Y	NO RPT					1
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3739					Y	NO RPT					1
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696								
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW STATE "G"		WELL #: 2805		RRCID -> 250931		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944								
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386								
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ORION P		WELL #: 1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 8043		RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	480 N	69	-0-	-411	-0-	5	1	63	2	N	1	1	1			30	
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	1	9			N	1	1	1			30	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30	
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	N	1	1	1			30	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30	
LONGFELLOW										WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634	
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2			Y	-0-					-0-	
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-	
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	426	-0-	426	-0-	426	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	426				Y	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	426				Y	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW										WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214	
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-	
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW										WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230	
11	2250 X	1839	-0-	-411	-0-	93	1	1746	2	Y	-0-					-0-	
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	74	1	4585	2	Y	-0-					-0-	
01	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	73	1	3904	2	Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	2655	-0-	2655	-0-	72	1	2583	2	Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2655				Y	NO RPT					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2655				Y	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID ->	251514	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7492 PERF. 6904 - 7280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	1193	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1104	-0-	1104	1104	1104	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID ->	251517	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7140 - 7468		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID ->	251519	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7430 - 8040		
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-	-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID ->	251612	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6218 PERF. 4760 - 5418		
11	3660 X	2937	-0-	-723	-0-	2937	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3133	-0-	3133	3133	3133	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3133			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3133			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID ->	251616	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8108 - 8720		
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	22	1	N	-0-	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID ->	251938	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	10000 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4065		RRCID -> 252040		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	1800 N	334	-0-	-1466	-0-	25 1	307 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
12	1860 N	402	-0-	-1458	-0-	25 1	375 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	81 1	1093 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	105 1	1333 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766			
11	2340 X	2004	-0-	-336	-0-	2004 2		Y	-0-	-0-	
12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2		Y	-0-	-0-	
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2402	-0-	2402	-0-	2402 2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2402		Y	NO RPT	-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2402		Y	NO RPT	-0-	
-----											
LONGFELLOW STATE "H"		WELL #: 2807		RRCID -> 252044		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7015		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883			
11	840 N	486	-0-	-354	-0-	35 1	434 2	N	15	1 1	37
						17 9					
12	899 N	597	-0-	-302	-0-	37 1	550 2	N	9	1 1	45
						10 9					
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24 1	328 2	N	-0-		45
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20 1	257 2	N	-0-		45
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
-----											
LONGFELLOW STATE		WELL #: 2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2238		RRCID -> 252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556			
11	960 N	874	-0-	-86	-0-	874 2		Y	-0-	-0-	
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		Y	-0-	-0-	
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	735	-0-	735	-0-	735 2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		Y	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		Y	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 2131		RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	1001 2		Y	-0-			5
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		Y	-0-			5
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		Y	-0-			5
02	DLQ G-10	836	-0-	836	836	836 2		Y	-0-			5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	836			Y	NO RPT			5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	836			Y	NO RPT			5
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3230		RRCID -> 252480		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992				
11	690 N	546	-0-	-144	-0-	41 1	504 2	N	1	1 1		-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	44 1	649 2	N	1	1 1		-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	46 1	625 2	N	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	35 1	443 2	N	1	1 1		-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	1 9		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5023		RRCID -> 252487		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914				
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453 2	1 9	N	1	1 1		-0-
12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2448 2	1 9	N	1	1 1		-0-
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2034 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1127 2	3 9	N	3	3 1		-0-
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410				
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	24 1	294 2	N	-0-			-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	23 1	346 2	N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25 1	336 2	N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17 1	213 2	N	-0-			-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		210 N	209	-0-	-1	-0-	16 1	193 2	N	-0-		-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	215 2	N	-0-		-0-
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	15 1	208 2	N	-0-		-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 2	N	-0-		-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346				
11		540 N	481	-0-	-59	-0-	481 2		N	-0-		-0-
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		-0-
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936				
11		270 N	253	-0-	-17	-0-	19 1	234 2	N	-0-		-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	18 1	261 2	N	-0-		-0-
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	19 1	256 2	N	-0-		-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 2	N	-0-		-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490				
11		300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2		Y	-0-		-0-
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-		-0-
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	343	-0-	343	-0-	343 2		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	343		Y	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	343		Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932				
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	Y	-0-		22
12	3100 N	3237	-0-	137	137	3237	2	Y	-0-		22
01	3100 N	3099	-0-	-1	136	3099	2	Y	-0-		22
02	DLQ G-10	2402	-0-	2402	2538	2402	2	Y	-0-		22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2538			Y	NO RPT		22
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2538			Y	NO RPT		22
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516			
11	1170 N	1077	-0-	-93	-0-	1077	2	N	-0-		142
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-		142
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	1		143
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-		143
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		143
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306			
11	1050 N	967	-0-	-83	-0-	967	2	N	-0-		-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-		-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-		-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-		-0-
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792			
11	127 X	-0-	-0-	-127	-0-			Y	-0-		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074			
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2	N	-0-		-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	330 N	159	-0-	-171	-0-	12	1	N	1	1 1	60
12	341 N	15	-0-	-326	-0-	1	9	N	3	1 1	62
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	9	N	-0-		62
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	4	1	N	1	1 1	62
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-	69	1	N	1		62
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT		62
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036			
11	2070 N	1900	-0-	-170	-0-	1900	2	N	-0-		-0-
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	3266	-0-	166	166	3266	2	N	-0-		-0-
02	2250 N	2084	-0-	-166	-0-	2084	2	N	-0-		-0-
03	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790			
11	4200 X	3716	-0-	-484	-0-	3716	2	Y	-0-		15
12	4340 X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2	Y	-0-		15
01	4340 X	4327	-0-	-13	-0-	4327	2	Y	-0-		15
02	DLQ G-10	3675	-0-	3675	3675	3675	2	Y	-0-		15
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3675		Y	NO RPT		15
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3675		Y	NO RPT		15
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826			
11	3360 X	2984	-0-	-376	-0-	2984	2	N	-0-		-0-
12	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2	N	-0-		-0-
01	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2	N	-0-		-0-
02	3074 X	3006	-0-	-68	-0-	3006	2	N	-0-		-0-
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT		-0-
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404			
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	Y	-0-		-0-
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	Y	-0-		-0-
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	728	-0-	728	728	728	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	728		Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	728		Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	390 N	306	-0-	-84	-0-	306	2	N	-0-		-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2313		RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331			
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-		-0-
12	3100 N	3236	-0-	136	-0-	136	2	N	-0-		-0-
01	2317 N	2181	-0-	-136	-0-	2181	2	N	-0-		-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-		-0-
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		-0-
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470			
11	870 N	597	-0-	-273	-0-	45	1	N	1	1	-0-
						1	9				
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	58	1	N	1	1	-0-
						1	9				
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	N	1	1	-0-
						1	9				
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	N	1	1	-0-
						1	9				
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394			
11	1200 N	1014	-0-	-186	-0-	76	1	N	1	1	35
						1	9				
12	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	70	1	N	1	1	35
						1	9				
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	N	1	1	35
						1	9				
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	N	9	1	43
						10	9				
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916			
11	840 N	583	-0-	-257	-0-	44	1	N	1	1	-0-
						1	9				
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	58	1	N	1	1	-0-
						1	9				
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	N	1	1	-0-
						1	9				
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	N	1	1	-0-
						1	9				
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	930 N	886	-0-	-44	-0-	67 1 1 9	818 2	N	1 1	-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	62 1 1 9	922 2	N	1 1	-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	67 1 1 9	907 2	N	1 1	-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30 1 1 9	384 2	N	1 1	-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712		
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-	-0-
12	992 N	84	-0-	-908	-0-	84 2		N	-0-	-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-	-0-
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702		
11	3960 X	1420	-0-	-2540	-0-	1420 2		N	-0-	-0-
12	2604 X	1396	-0-	-1208	-0-	1396 2		N	-0-	-0-
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2		N	-0-	-0-
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2		N	-0-	-0-
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT	-0-
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073		
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397 2		N	-0-	-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-	-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960		
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	3 1	561 2	N	-0-	-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-	-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050		
11	1110 N	947	-0-	-163	-0-	947 2		Y	-0-	-0-
12	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031 2		Y	-0-	-0-
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	794	-0-	794	794	794 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	794			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	794			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2	Y	-0-		-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580			
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-		-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248			
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-		-0-
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2	N	-0-		-0-
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	-0-		-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-		-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750			
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-		-0-
12	3100 N	3113	-0-	13	13	3113	2	N	-0-		-0-
01	1854 N	1841	-0-	-13	-0-	1841	2	N	-0-		-0-
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-		-0-
03	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610			
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	14	1	N	-0-		-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	13	1	N	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874			
11	379 X	108	-0-	-271	-0-	108	2	N	-0-		-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510			
11	2640 X	1543	-0-	-1097	-0-	1543	2	N	-0-		-0-
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2	N	-0-		-0-
01	2604 X	2355	-0-	-249	-0-	2355	2	N	-0-		-0-
02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2	N	-0-		-0-
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT		-0-
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	2880 X	416	-0-	-2464	-0-	416	2			N	-0-			-0-
12	2635 X	1795	-0-	-840	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-			-0-
02	2465 X	382	-0-	-2083	-0-	382	2			N	-0-			-0-
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-
04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764				
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	78	1	1221	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	72	1	1358	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	60	1	1033	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1156	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510				
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115				
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	11	1	134	2	N	-0-			-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	10	1	143	2	N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010				
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			-0-
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON 4		WELL #:		206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993				
11	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
12	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-			-0-
01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-			-0-
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			-0-
04	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	44	1 920 2	N	-0-		-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	41	1 1023 2	N	-0-		-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	43	1 1016 2	N	-0-		-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	39	1 859 2	N	-0-		-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500			
11	6150 X	5599	-0-	-551	-0-	5599	2	N	-0-		10
12	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2	N	-0-		10
01	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2	N	-0-		10
02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2	N	-0-		10
03	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			N	NO RPT		10
04	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			N	NO RPT		10
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470			
11	1020 N	954	-0-	-66	-0-	72	1 9	N	1	1 1	-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	65	1 9	N	1	1 1	-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	68	1 9	N	1	1 1	-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	49	1 9	N	1	1 1	-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140			
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	38	1 9	N	1	1 1	-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1 9	N	1	1 1	-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	69	1 9	N	1	1 1	-0-
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	78	1 9	N	1	1 1	-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936			
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
03	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248			
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260			
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	48	1	1312	2	N	-0-
12	3100 N	3332	-0-	232	232	87	1	3245	2	N	-0-
01	3100 N	2881	-0-	-219	13	85	1	2796	2	N	-0-
02	1878 N	1865	-0-	-13	-0-	58	1	1807	2	N	-0-
03	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT	38	
04	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	38	
-----											
WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140			
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	22	1	270	2	N	-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	19	1	277	2	N	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660								
11	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
12	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
02	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
03	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288								
11	720 N	434	-0-	-286	-0-	33	1	400	2	N	1	1	1			-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	55	1	809	2	N	1	1	1			-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	50	1	670	2	N	-0-					-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	N	1	1	1			-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120								
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	24	1	296	2	N	1	1	1			-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	22	1	329	2	N	1	1	1			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	N	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	1	1	1			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160								
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360								
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		-0-
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2	N	-0-		-0-
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	N	-0-		-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-		-0-
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160		
11	1080 N	917	-0-	-163	-0-	917 2	N	-0-		-0-
12	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-		-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-		-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520		
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	N	-0-		-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2	N	-0-		-0-
01	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2	N	-0-		-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-		-0-
03	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510		
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-		-0-
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2	N	-0-		-0-
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2	N	-0-		-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	N	-0-		-0-
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260		
11	660 N	452	-0-	-208	-0-	452 2	N	-0-		-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126		
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2	N	-0-			-0-
12	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2	N	-0-			-0-
01	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2	N	-0-			-0-
02	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2	N	-0-			-0-
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT			-0-
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190				
11	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	2	N	-0-			-0-
12	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
03	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350				
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-
12	930 N	730	-0-	-200	-0-	730	2	N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074				
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	580	2	N	-0-			-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012				
11	1560 N	1436	-0-	-124	-0-	1436	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1589	-0-	-178	-0-	1589	2	N	-0-			-0-
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-			-0-
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840				
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			-0-
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-			-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-	
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-	
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723							
11	1980 N	1472	-0-	-508	-0-	1472	2			N	-0-					-0-	
12	1674 N	231	-0-	-1443	-0-	231	2			N	-0-					-0-	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-	
02	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-	
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST STATE				WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690							
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-	
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-	
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-	
02	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
ALLISON				WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215							
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-	
12	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-	
01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-	
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-	
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930							
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946							
11	1830 N	1026	-0-	-804	-0-	77	1	947	2	N	2	2	1			-0-	
12	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	104	1	1532	2	N	2	2	1			-0-	
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	122	1	1641	2	N	1	1	1			-0-	
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	94	1	1202	2	N	2	2	1			-0-	
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	2	9			N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11		300 N	236	-0-	-64	-0-	236 2	N	-0-		-0-
12		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2	N	-0-		-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON 4		WELL #: 102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410			
11		4740 X	4323	-0-	-417	-0-	4323 2	N	-0-		-0-
12		4898 X	4805	-0-	-93	-0-	4805 2	N	-0-		-0-
01		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 2	N	-0-		-0-
02		4379 X	4217	-0-	-162	-0-	4217 2	N	-0-		-0-
03		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-		N	NO RPT		-0-
04		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506			
11		2280 X	1879	-0-	-401	-0-	1879 2	N	-0-		-0-
12		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886 2	N	-0-		-0-
01		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2	N	-0-		-0-
02		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2	N	-0-		-0-
03		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-		N	NO RPT		-0-
04		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512			
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	18 1	222 2	N	-0-	-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	17 1	245 2	N	-0-	-0-
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	18 1	238 2	N	-0-	-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	14 1	184 2	N	-0-	-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640			
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
12		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	N	-0-		-0-
01		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	N	-0-		-0-
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-		-0-
03		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	2460 N	2153	-0-	-307	-0-	162 1 3 9	1988 2	N 3	3 1	-0-
12	2573 N	2465	-0-	-108	-0-	156 1 3 9	2306 2	N 3	3 1	-0-
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	165 1 2 9	2231 2	N 2	2 1	-0-
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	143 1 3 9	1815 2	N 3	3 1	-0-
03	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100		
11	4200 X	3720	-0-	-480	-0-	3720 2		N -0-		-0-
12	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337 2		N -0-		-0-
01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262 2		N -0-		-0-
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2		N -0-		-0-
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N NO RPT		-0-
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			N NO RPT		-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590		
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N -0-		-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N -0-		-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N -0-		-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N -0-		-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880		
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N -0-		10
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N -0-		10
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N -0-		10
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N -0-		10
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N NO RPT		10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		10
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268		
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	4 1	51 2	N -0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 2	N -0-		-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	N -0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N -0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118		
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	34 1	421 2	N -0-		-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30 1	446 2	N -0-		-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27 1	360 2	N -0-		-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21 1	267 2	N -0-		-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	305 1	3742 2	N	N	2	2 1				-0-
12		1674 X	1571	-0-	-103	-0-	2 9	1469 2	N	N	2	2 1				-0-
01		1674 X	1141	-0-	-533	-0-	100 1	1061 2	N	N	1	1 1				-0-
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	79 1	1039 2	N	N	2	2 1				-0-
03		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	2 9			N	NO RPT					-0-
04		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380								
11		420 N	344	-0-	-76	-0-	344 2		N	N	-0-					-0-
12		372 N	320	-0-	-52	-0-	320 2		N	N	-0-					-0-
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	N	-0-					-0-
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	N	-0-					-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180								
11		270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2		N	N	-0-					-0-
12		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	N	-0-					-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	N	-0-					-0-
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	N	-0-					-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
-----																
WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886								
11		2760 X	1955	-0-	-805	-0-	1955 2		N	N	-0-					-0-
12		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2		N	N	-0-					-0-
01		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2		N	N	-0-					-0-
02		2117 X	2116	-0-	-1	-0-	2116 2		N	N	-0-					-0-
03		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	N	NO RPT					-0-
04		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988								
11		3120 X	2200	-0-	-920	-0-	2200 2		N	N	-0-					-0-
12		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2		N	N	-0-					-0-
01		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2		N	N	-0-					-0-
02		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2		N	N	-0-					-0-
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	N	NO RPT					-0-
04		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552								
11		420 N	339	-0-	-81	-0-	339 2		N	N	-0-					-0-
12		403 N	397	-0-	-6	-0-	397 2		N	N	-0-					-0-
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	N	-0-					-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	N	-0-					-0-
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE			
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-	32		
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	2	N	-0-	32		
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-	32		
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-	32		
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	32		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32		
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275						
11	510 N	200	-0-	-310	-0-	15	1	184	2	N	1	1	1	-0-
12	527 N	440	-0-	-87	-0-	28	1	412	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045						
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-	-0-	-0-	
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-	-0-	-0-	
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-	-0-	-0-	
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-	-0-	-0-	
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893						
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-	-0-	-0-	
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-	-0-	-0-	
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-	-0-	-0-	
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-	-0-	-0-	
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480						
11	3030 X	2307	-0-	-723	-0-	2307	2			N	-0-	-0-	-0-	
12	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-	-0-	-0-	
01	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-	-0-	-0-	
02	2639 X	2462	-0-	-177	-0-	2462	2			N	-0-	-0-	-0-	
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490						
11	3390 X	2811	-0-	-579	-0-	2811	2			N	-0-	-0-	-0-	
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-	-0-	-0-	
01	3131 X	1592	-0-	-1539	-0-	1592	2			N	-0-	-0-	-0-	
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	690 N	581	-0-	-109	-0-	44	1	536	2	N	1	1	-0-
12	713 N	616	-0-	-97	-0-	39	1	576	2	N	1	1	-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	607	2	N	-0-		-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	N	1	1	-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	1	9			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525					
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-		-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992					
11	840 N	650	-0-	-190	-0-	49	1	600	2	N	1	1	-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	49	1	723	2	N	1	1	-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	776	2	N	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	1	1	-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	1	9			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064					
11	7770 X	7017	-0-	-753	-0-	7017	2			N	-0-		-0-
12	8029 X	7751	-0-	-278	-0-	7751	2			N	-0-		-0-
01	8029 X	7878	-0-	-151	-0-	7878	2			N	-0-		-0-
02	6844 X	6698	-0-	-146	-0-	6698	2			N	-0-		-0-
03	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT		-0-
04	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955					
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-		-0-
12	3100 N	3492	-0-	392	392	3492	2			N	-0-		-0-
01	2623 N	2231	-0-	-392	-0-	2231	2			N	-0-		-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-		-0-
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT		-0-
04	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060					
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	20	1	240	2	N	-0-		-0-
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	19	1	278	2	N	-0-		-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-		-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620			
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-	-0-	-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294			
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980			
11	2550 X	1906	-0-	-644	-0-	1906	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370			
11	480 N	235	-0-	-245	-0-	17	1	N	4	57	57
						4	9				
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	N	1	58	58
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	7	65	65
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	N	2	67	67
						2	9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67	67
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67	67
-----											
WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186			
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-	-0-	-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	2880 N	2597	-0-	-283	-0-	2597	2	N	-0-			-0-	
12	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-			-0-	
01	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2	N	-0-			-0-	
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2	N	-0-			-0-	
03	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758					
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	2	N	-0-	-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-	-0-	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-	-0-	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-	-0-	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554					
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-			-0-	
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-			-0-	
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	N	-0-			-0-	
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-	
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000					
11	690 N	607	-0-	-83	-0-	607	2	N	-0-			-0-	
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-	
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-	
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998					
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2	N	-0-			-0-	
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-			-0-	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-	
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865					
11	1290 N	1156	-0-	-134	-0-	1155	2	1	9	N	1	1	-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	N	1	1	-0-
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	N	1	1	-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	2	1	9	N	1	1	-0-
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510					
11	34620 X	14248	-0-	-20372	-0-	14248	2	N	-0-			3	
12	35774 X	18464	-0-	-17310	-0-	18464	2	N	-0-			3	
01	35774 X	29109	-0-	-6665	-0-	29109	2	N	-0-			3	
02	35857 X	35857	-0-	-0-	-0-	35857	2	N	-0-			3	
03	18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-			N	NO RPT			3	
04	17880 X	NO RPT	-0-	-17880	-0-			N	NO RPT			3	



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1920 N	1869	-0-	-51	-0-	1869	2	N	-0-			-0-
12	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2	N	-0-			-0-
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-			-0-
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-			-0-
03	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444				
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863				
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2	N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425				
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2	N	-0-			-0-
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2	N	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST STATE		WELL #: 406E		RRCID -> 264429		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263				
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-			-0-
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4409		RRCID -> 271549		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4513		RRCID -> 271550		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480								
11	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6092		RRCID -> 272791		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558								
11	690 N	544	-0-	-146	-0-	40	1	495	2	N	8	1	1			95
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	44	1	644	2	N	8	1	1			102
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	46	1	624	2	N	16					118
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	18	9	441	2	N	8	1	1			125
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	35	1			N	NO RPT					125
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			N	NO RPT					125
-----																
WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID -> 272904		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4082		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200								
11	660 N	414	-0-	-246	-0-	31	1	382	2	N	1	1	1			-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	1	1	1			-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	41	1	549	2	N	-0-					-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	365	2	N	1	1	1			-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	1	9			N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	122 2	N	-0-	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9 1	135 2	N	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2	N	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 2	N	-0-	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800		
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	357 2		N	-0-	78
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	396 2	4 9	N	4	82
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-	82
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-	82
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	82
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120		
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25 1	307 2	N	-0-	-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24 1	347 2	N	-0-	-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27 1	359 2	N	-0-	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26 1	331 2	N	-0-	-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002		
11	930 N	823	-0-	-107	-0-	62 1	760 2	N	1	1 1
						1 9				
12	961 N	915	-0-	-46	-0-	58 1	856 2	N	1	1 1
						1 9				
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	61 1	823 2	N	1	1 1
						1 9				
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	48 1	614 2	N	1	1 1
						1 9				
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON 4		WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560		
11	3090 X	2384	-0-	-706	-0-	2384 2		N	-0-	-0-
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-	-0-
01	2945 X	2741	-0-	-204	-0-	2741 2		N	-0-	-0-
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2		N	-0-	-0-
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT	-0-
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-	-0-	-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
ALLISON 4		WELL #: 603		RRCID -> 274620		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466			
11	66570 X	44165	-0-	-22405	-0-	44165	2	N	-0-	-0-	-0-
12	111941 X	35457	-0-	-76484	-0-	35457	2	N	-0-	-0-	-0-
01	111941 X	110775	-0-	-1166	-0-	110775	2	N	-0-	-0-	-0-
02	113387 X	113387	-0-	-0-	-0-	113387	2	N	-0-	-0-	-0-
03	45632 X	NO RPT	-0-	-45632	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	44160 X	NO RPT	-0-	-44160	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5108		RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4520H		RRCID -> 274888		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840			
11	3360 X	2628	-0-	-732	-0-	2628	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3472 X	401	-0-	-3071	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	725 X	-0-	-0-	-725	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.L// 508409		RRCID -> 274889		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561			
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7106									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	480 N	410	-0-	-70	-0-	31	1	N	1	1 1	-0-
12	527 N	477	-0-	-50	-0-	1	9	N	1	1 1	-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	N	1	1 1	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	1	9	N	1	1 1	-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	32	1	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
								N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550			
11	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-		-0-
12	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2	N	-0-		-0-
01	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2	N	-0-		-0-
02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2	N	-0-		-0-
03	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 4808		RRCID -> 275050		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494			
11	2580 X	2235	-0-	-345	-0-	2235	2	N	-0-		-0-
12	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2	N	-0-		-0-
01	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2	N	-0-		-0-
02	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	N	-0-		-0-
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT		-0-
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400			
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	-0-		-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
01	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-		-0-
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2	N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-		-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24 1	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	26 1	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	1	1 1	-0-
						1 9			
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ALLISON		WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704	
11	870 N	502	-0-	-368	-0-	38 1	1	1 1	2
						1 9			
12	806 N	122	-0-	-684	-0-	8 1	1	1 1	2
						1 9			
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	7 1	-0-		2
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	105 1	1	1 1	2
						1 9			
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT	2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
-----									
LONGFELLOW 600W		WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420	
11	10298 X	6061	-0-	-4237	-0-	6061 2	N	-0-	20
12	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6812 2	N	-0-	20
01	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022 2	N	-0-	20
02	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2	N	-0-	20
03	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT	20
04	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT	20
-----									
ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ALLISON		WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240	
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-	-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-	-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-	-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-	-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON 4		WELL #: 602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7102		RRCID -> 275391		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275			
11	T. A.	9	-0-	9	30	1	1	8	2	N	-0-
12	40 X	10	-0-	-30	-0-	1	1	9	2	N	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5092		RRCID -> 275656		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058			
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	24	1	300	2	N	-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	21	1	308	2	N	-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2014		RRCID -> 275794		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6042		RRCID -> 282186		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OXY USA INC. 630591  
 BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP 508409  
 WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
 DSR OIL & GAS, INC. 196901  
 FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
 ABSSHER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283  
 STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



POQUITO (DELAWARE) //CONT.// 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
 PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651  
 MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	35	1	145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			146
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			147
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557  
 ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	1	N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-			13
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			13
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			13
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

11	150 X	35	-0-	-115	-0-	35	1	N	-0-			15
12	155 X	31	-0-	-124	-0-	31	1	N	-0-			15
01	155 X	30	-0-	-125	-0-	30	1	N	-0-			15
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-			15
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			15
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

11	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	1	N	-0-			16
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			16
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557  
 ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MLC OPERATING, LP 571987  
 PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTER RANCH (STRAWN) 72479 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557  
 PORTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 289483 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296

11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			67
12	217 #	31	-0-	-186	-0-	31	1			N	-0-			67
01	217 #	33	-0-	-184	-0-	33	1			N	-0-			67
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-			67
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			67
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			67

POWELL (PENN) 72810 260 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 GLASSCOCK "P" FEE WELL #: 3 RRCID -> 291854 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2	2 8		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958  
 ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-			-0-
12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-			-0-
01	3038 X	2636	-0-	-402	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
02	2842 X	2125	-0-	-717	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
04	2940 X	607	-0-	-2333	-0-	607	2			N	-0-			-0-

EVERLYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
02	1189 N	835	-0-	-354	-0-	835	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
04	1260 N	395	-0-	-865	-0-	395	2			N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
FISHER-BONSACK		WELL #: 2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PUCKETT -D-				WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A				
11	25190 X	25190	-0-	-0-	-0-	25190	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	5318	-0-	2218	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
01	6776 X	4558	-0-	-2218	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
-----																
PUCKETT -K-				WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790		PERF. N/A				
11	14505 X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
12	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
01	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
02	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	5100 X	433	-0-	-4667	-0-	433	2			N	-0-					-0-
-----																
PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958														
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MOORE, E. R.				WELL #: 1		RRCID -> 020635		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 14110		PERF.13347 - 14110				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
-----																
EVELYN JO				WELL #: 1		RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	1440 N	188	-0-	-1252	-0-	188	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
FISHER-BONSACK		WELL #: 1		RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2	N	-0-		-0-
12	3999 X	3080	-0-	-919	-0-	3080 2	N	-0-		-0-
01	3999 X	2334	-0-	-1665	-0-	2334 2	N	-0-		-0-
02	3741 X	2536	-0-	-1205	-0-	2536 2	N	-0-		-0-
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-		N	-0-		-0-
04	3750 X	313	-0-	-3437	-0-	313 2	N	-0-		-0-
-----										
GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399 2	N	-0-		-0-
12	5518 X	4427	-0-	-1091	-0-	4427 2	N	-0-		-0-
01	5518 X	3350	-0-	-2168	-0-	3350 2	N	-0-		-0-
02	5220 X	3612	-0-	-1608	-0-	3612 2	N	-0-		-0-
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-		N	-0-		-0-
04	5400 X	442	-0-	-4958	-0-	442 2	N	-0-		-0-
-----										
GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A		
11	3000 N	3400	-0-	400	400	3400 2	N	-0-		-0-
12	2836 N	2436	-0-	-400	-0-	2436 2	N	-0-		-0-
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2	N	-0-		-0-
02	2059 X	1549	-0-	-510	-0-	1549 2	N	-0-		-0-
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-		N	-0-		-0-
04	2130 X	231	-0-	-1899	-0-	231 2	N	-0-		-0-
-----										
ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775		
11	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605 2	N	-0-		-0-
12	8277 X	7063	-0-	-1214	-0-	7063 2	N	-0-		-0-
01	8277 X	6028	-0-	-2249	-0-	6028 2	N	-0-		-0-
02	8323 X	5106	-0-	-3217	-0-	5106 2	N	-0-		-0-
03	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-		N	-0-		-0-
04	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-		N	-0-		-0-
-----										
ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A		
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-		-0-
12	651 N	535	-0-	-116	-0-	535 2	N	-0-		-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 2	N	-0-		-0-
02	609 N	401	-0-	-208	-0-	401 2	N	-0-		-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
04	420 N	88	-0-	-332	-0-	88 2	N	-0-		-0-
-----										
PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542		
11	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917 2	N	-0-		-0-
12	8060 X	6399	-0-	-1661	-0-	6399 2	N	-0-		-0-
01	8060 X	4667	-0-	-3393	-0-	4667 2	N	-0-		-0-
02	7540 X	5177	-0-	-2363	-0-	5177 2	N	-0-		-0-
03	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-		N	-0-		-0-
04	7800 X	455	-0-	-7345	-0-	455 2	N	-0-		-0-
-----										
PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A		
11	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2	N	-0-		-0-
12	2759 N	2162	-0-	-597	-0-	2162 2	N	-0-		-0-
01	1798 N	1662	-0-	-136	-0-	1662 2	N	-0-		-0-
02	2552 N	1775	-0-	-777	-0-	1775 2	N	-0-		-0-
03	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-		N	-0-		-0-
04	1620 N	242	-0-	-1378	-0-	242 2	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	949	-0-	-291	-0-	949	2	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1102 N	758	-0-	-344	-0-	758	2	N	-0-	-0-	-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	720 N	110	-0-	-610	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269			
11	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9548 X	7968	-0-	-1580	-0-	7968	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9548 X	6116	-0-	-3432	-0-	6116	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8932 X	6537	-0-	-2395	-0-	6537	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	9240 X	601	-0-	-8639	-0-	601	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	4770 X	4258	-0-	-512	-0-	4258	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4991 X	3549	-0-	-1442	-0-	3549	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4991 X	2638	-0-	-2353	-0-	2638	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4669 X	2872	-0-	-1797	-0-	2872	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	4260 X	524	-0-	-3736	-0-	524	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540			
11	4110 X	3804	-0-	-306	-0-	3804	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3224 X	3192	-0-	-32	-0-	3192	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3683 X	2630	-0-	-1053	-0-	2630	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	3810 X	589	-0-	-3221	-0-	589	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322			
11	23439 X	23439	-0-	-0-	-0-	23439	2	N	-0-	-0-	-0-
12	24428 X	17903	-0-	-6525	-0-	17903	2	N	-0-	-0-	-0-
01	24428 X	13745	-0-	-10683	-0-	13745	2	N	-0-	-0-	-0-
02	22852 X	14408	-0-	-8444	-0-	14408	2	N	-0-	-0-	-0-
03	24211 X	-0-	-0-	-24211	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	23430 X	1251	-0-	-22179	-0-	1251	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120			
11	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	14796	2	N	-0-	-0-	-0-
12	12276 X	11141	-0-	-1135	-0-	11141	2	N	-0-	-0-	-0-
01	12276 X	9095	-0-	-3181	-0-	9095	2	N	-0-	-0-	-0-
02	12470 X	9182	-0-	-3288	-0-	9182	2	N	-0-	-0-	-0-
03	13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	12900 X	682	-0-	-12218	-0-	682	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021																

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958  
 MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2880 X	2094	-0-	-786	-0-	2094	2			N	-0-					203
12	2697 X	2677	-0-	-20	-0-	2634	2	43	9	N	39					242
01	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2774	2	25	9	N	23					265
02	2523 X	1894	-0-	-629	-0-	1870	2	24	9	N	22					287
03	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					287
04	2700 N	690	-0-	-2010	-0-	626	2	64	9	N	58					345

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 SAHARA OPERATING COMPANY 743279  
 THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 SAHARA OPERATING COMPANY 743279  
 WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
SAHARA OPERATING COMPANY 743279  
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	11	8			97
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
OLSEN ENERGY INC. 621750  
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
OLSEN ENERGY INC. 621750  
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	SWR 10	1031	-0-	-0-	1031	6234	1031	3		N	-0-					-0-
*10	SWR 10	976	-0-	-0-	976	7210	976	3		N	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	7210				N	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	7210				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	7210				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	7210				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	7210				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	7210				N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719  
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					33
12	62 N	36	-0-	-0-	-26	-0-	36	3		Y	-0-					33
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-					33
02	58 N	46	-0-	-0-	-12	-0-	46	3		Y	-0-					33
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-					33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					27
12	31 N	27	-0-	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-					27
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-					27
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-					27
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-					27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					51
12	372 N	255	-0-	-0-	-117	-0-	255	3		Y	-0-					51
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-					51
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-					51
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-					51
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					51

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//	73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.			621750				
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL			WELL #: 2	RRCID -> 088196	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH 5308	PERF. 4178 - 4815
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL			WELL #: 3	RRCID -> 091529	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5240	PERF. 4276 - 4723
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
MCDONALD "6"			WELL #: 2	RRCID -> 108957	COMPL. DATE 01/11/1984	TOTAL DEPTH 5202	PERF. 4503 - 4866
*09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-		189
*10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-		189
*11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-		189
*12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	189 7	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
UNIVERSITY "C"			WELL #: 3	RRCID -> 114399	COMPL. DATE 11/04/1984	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4189 - 4818
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	87 7	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
MCDONALD STATE "124"			WELL #: 2	RRCID -> 142985	COMPL. DATE 09/23/1992	TOTAL DEPTH 5146	PERF. 4090 - 4875
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-		-0-
12	15 X	-0-	-0-	-15	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL			WELL #: 7	RRCID -> 148481	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5331	PERF. 4353 - 4848
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17 7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-



PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
MCDONALD		WELL #: 3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	6630 X	6393	-0-	-237	-0-	6393 2		Y	-0-		-0-
12	6851 X	5328	-0-	-1523	-0-	5328 2		Y	-0-		-0-
01	6479 X	5804	-0-	-675	-0-	5804 2		Y	-0-		-0-
02	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217 2		Y	-0-		-0-
03	6572 X	6433	-0-	-139	-0-	6433 2		Y	-0-		-0-
04	6360 X	6295	-0-	-65	-0-	6295 2		Y	-0-		-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N			-0-

REATA ENERGY, INC.		696090		RRCID -> 131344		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870			
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #: 16									
11	180 N	73	-0-	-107	-0-	73 3		N	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
03	217 N	6	-0-	-211	-0-	6 3		N	-0-		-0-
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	75 3		N	-0-		-0-

WOODWARD "56"		WELL #: 2		RRCID -> 287236		COMPL. DATE 04/24/2019		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792			
11	7050 X	2488	-0-	-4562	-0-	2488 3		N	-0-		-0-
12	8029 X	3161	-0-	-4868	-0-	3161 3		N	-0-		-0-
01	8029 X	2135	-0-	-5894	-0-	2135 3		N	-0-		-0-
02	7511 X	3192	-0-	-4319	-0-	3192 3		N	-0-		-0-
03	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084 3		N	-0-		-0-
*04	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098 3		N	-0-		-0-

WOODWARD '56'		WELL #: 1		RRCID -> 291224		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661			
11	10560 X	3730	-0-	-6830	-0-	3730 3		N	-0-		-0-
12	12059 X	4741	-0-	-7318	-0-	4741 3		N	-0-		-0-
01	12059 X	3202	-0-	-8857	-0-	3202 3		N	-0-		-0-
02	11281 X	4788	-0-	-6493	-0-	4788 3		N	-0-		-0-
03	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9125 3		N	-0-		-0-
*04	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601 3		N	-0-		-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719									
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 T		RRCID -> 079902		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553			
11	3000 N	1977	-0-	-1023	2107	1977 3		Y	-0-		128
12	3100 N	1502	-0-	-1598	509	1502 3		Y	-0-		128
01	1994 N	1485	-0-	-509	-0-	1485 3		Y	-0-		128
02	1914 N	1880	-0-	-34	-0-	1880 3		Y	-0-		128
03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 3		Y	-0-		128
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		128

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	020675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5047	PERF. 4072 - 4556	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	2400 X	2281	-0-	-119	-0-	2281	3	N	-0-			260
*10	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	2363	3	N	-0-			260
*11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			260
*12	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2	N	-0-	260	7	-0-
01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2	N	-0-			-0-
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3878	-0-	778	-0-	3878	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	3584	-0-	584	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
-----												
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		1	RRCID ->	043506	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCDONALD, ROY -6-		WELL #:		1	RRCID ->	050776	COMPL. DATE	06/02/1971	TOTAL DEPTH	5000	PERF. N/A	
*09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3	N	-0-			272
*10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3	N	-0-			272
*11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-			272
*12	2976 X	2736	-0-	-240	-0-	2736	2	N	-0-	137	7	135
01	2976 X	2414	-0-	-562	-0-	2414	2	N	-0-			135
02	2784 X	1792	-0-	-992	-0-	1792	2	N	-0-			135
03	2976 X	1939	-0-	-1037	-0-	1939	2	N	-0-			135
04	2640 X	1806	-0-	-834	-0-	1806	2	N	-0-			135
-----												
UNIVERSITY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	057823	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	5082	PERF. N/A	
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
03	744 N	601	-0-	-143	-0-	601	2	N	-0-			-0-
04	720 N	551	-0-	-169	-0-	551	2	N	-0-			-0-
-----												
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		2 C	RRCID ->	126165	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	5393	PERF. 4408 - 4818	
11	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2	N	-0-			-0-
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	N	-0-			-0-
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-			-0-
02	2900 N	3041	-0-	141	-0-	3041	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3270	-0-	170	-0-	3270	2	N	-0-			-0-
04	2987 N	2676	-0-	-311	-0-	2676	2	N	-0-			-0-
-----												
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	128199	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF. 4354 - 5307	
10	1178 N	344	-0-	-834	-0-	344	3	N	-0-			20
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			20
*12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-	20	7	-0-
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067 2		Y	-0-		-0-
12	4681 X	4175	-0-	-506	-0-	4175 2		Y	-0-		-0-
01	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071 2		Y	-0-		-0-
02	4901 X	4599	-0-	-302	-0-	4599 2		Y	-0-		-0-
03	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941 2		Y	-0-		-0-
*04	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970 2		Y	-0-		-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114			
11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2521 2	9 9	N	8		134
12	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2056 2	12 9	N	11		145
01	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2231 2	2 9	N	2		147
02	1914 N	1813	-0-	-101	-0-	1806 2	7 9	N	6		153
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2169 2	2 9	N	2		155
*04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2600 2	29 9	N	26		181

REATA ENERGY, INC.		WELL #: 696090		RRCID -> 185312		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

WOODWARD "56"		WELL #: 2		RRCID -> 188449		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

PUTNAM, NORTH (YATES)		WELL #: 73512 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
GILLEY, SAM D.		WELL #: 306100		RRCID -> 111146		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUITO (ATOKA)		WELL #: 73926 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC		WELL #: 665593		RRCID -> 076101		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000			
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076101		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
QUITO (ATOKA)		//CONT.//	73926 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
PLATINUM EXPLORATION INC.			667939							
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	068772	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	16144	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC			900329		CAPACITY		CNTY: WARD			
CHINA LAKE		WELL #:	1	RRCID ->	153211	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	17784	PERF. 4760 - 6325
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
QUITO (FUSSELMAN)			73926 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC			524907							
GARY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	053605	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	17600	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
QUITO, E. (ATOKA)			73927 306	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD			
CALLON PERMIAN II, LLC			101442							
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	138951	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	20600	PERF.14341 - 14742
11	3060 #	2478	-0-	-582	-0-	2478 3	N	-0-		-0-
12	3162 #	1848	-0-	-1314	-0-	1848 3	N	-0-		-0-
01	3162 #	1948	-0-	-1214	-0-	1948 3	N	-0-		-0-
02	2958	1720	-0-	-1238	-0-	1720 3	N	-0-		-0-
03	2914 #	1866	-0-	-1048	-0-	1866 3	N	-0-		-0-
04	2490 #	1886	-0-	-604	-0-	1886 3	N	-0-		-0-
-----										
RJD ENERGY, LLC			714310		CAPACITY		CNTY: WARD			
LEEDE GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	234141	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	19495	PERF.16975 - 16995
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
-----										
QUITO, E. (BELL CANYON 5275)			73927 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283							
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:	4	RRCID ->	182941	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5259 - 5282
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD										
WTG EXPLORATION 945220										
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	30	2	14	9	11
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	30	2	6	9	3
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	6	2	7	9	9
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	12	2	17	9	10
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	38	2	6	9	15
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	21	2	17	9	5
-----										
MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273										
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	494	2	1	9	250
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			250
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	576	2	4	9	254
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1109	2	4	9	258
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	2	4	9	262
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	270
-----										
MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276										
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			109
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			109
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	110
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	111
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	112
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			112
-----										
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276										
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	467	2	190	9	136
12	775 N	293	-0-	-482	-0-	224	2	69	9	32
01	403 N	132	-0-	-271	-0-	52	2	80	9	105
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	699	2	209	9	122
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	346	2	72	9	187
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	561	2	222	9	68
-----										
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		15
-----										
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244										
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828									
UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #:	1	RRCID ->	155473	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	6482 - 6770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:	3	RRCID ->	114469	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	6424 - 6721
11	1410 X	710	-0-	-700	-0-	566 3	144 9	Y	131	150 1	139
12	1457 X	1005	-0-	-452	-0-	888 3	117 9	Y	106		245
01	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	1037 3	146 9	Y	133		378
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1325 3	113 9	Y	103	343 1	138
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1154 3	116 9	Y	105		243
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1493 3	108 9	Y	98	172 1	169

R. O. C. (ATOKA)		74050 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
UNIVERSITY 1-3		WELL #:	1	RRCID ->	052307	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	14228	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAPRITO 99		74050 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		003125									
		WELL #:	1	RRCID ->	225726	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	17066	PERF.	11325 - 11746
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24		99
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

R. O. C. (DEVONIAN)		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
CAPRITO 82		WELL #:	1 U	RRCID ->	045787	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF.	N/A
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAPRITO 98		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		003125									
		WELL #:	1 U	RRCID ->	050430	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	N/A
11	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 3		N	-0-		-0-
12	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283 3		N	-0-		-0-
01	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599 3		N	-0-		-0-
02	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059 3		N	-0-		-0-
03	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413 3		N	-0-		-0-
04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146 3		N	-0-		-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125										
CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID ->	069328	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	960 N	921	-0-	-39	-0-	921	3		N	-0-			-0-	
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			-0-	
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-	
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-	
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-	
04	990 N	927	-0-	-63	-0-	927	3		N	-0-			-0-	
-----														
CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID ->	072030	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	N/A		
11	1980 N	1687	-0-	-293	-0-	1687	3		Y	-0-			-0-	
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		Y	-0-			-0-	
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		Y	-0-			-0-	
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		Y	-0-			-0-	
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		Y	-0-			-0-	
04	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	1550	3		Y	-0-			-0-	
-----														
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.	12796 - 13247		
11	23400 X	22324	-0-	-1076	-0-	22312	3	12 9	Y	11			84	
12	23343 X	23150	-0-	-193	-0-	23150	3		Y	-0-			84	
01	23343 X	22715	-0-	-628	-0-	22599	3	116 9	Y	105			189	
02	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	22469	3	6 9	Y	5			194	
*03	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	13583	3		Y	-0-			194	
04	22410 X	11245	-0-	-11165	-0-	11245	3		Y	-0-			194	
-----														
HALCON OPERATING CO., INC.		344412		708A JV-S PYOTE 20-6	WELL #:	6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11982 - 12016
11	4500 S	4500	-0-	-0-	-0-	30	1	4470 2	N	-0-			-0-	
12	4061 S	2074	-0-	-1987	-0-	31	1	2043 2	N	-0-			-0-	
01	3565 S	2065	-0-	-1500	-0-	30	1	2035 2	N	-0-			-0-	
02	4201 S	4201	-0-	-0-	-0-	29	1	4172 2	N	-0-			-0-	
03	4752 S	4752	-0-	-0-	-0-	31	1	4721 2	N	-0-			-0-	
04	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A		
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	30	1	4322 2	N	-0-			-0-	
12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	31	1	4027 2	N	-0-			-0-	
01	3720 X	3026	-0-	-694	-0-	31	1	2995 2	N	-0-			-0-	
02	3480 X	2917	-0-	-563	-0-	29	1	2888 2	N	-0-			-0-	
03	3720 X	3240	-0-	-480	-0-	31	1	3209 2	N	-0-			-0-	
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
R.O.C. (ELLEN.)		74050 498		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125												
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID ->	045788	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF.	N/A		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID -> 048980	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 17795	PERF.16410	- 17795			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID -> 050881	COMPL. DATE 05/01/1971	TOTAL DEPTH 16798	PERF. N/A	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID -> 069329	COMPL. DATE 10/18/1976	TOTAL DEPTH 16810	PERF. N/A	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID -> 079287	COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH 16950	PERF.16364 - 16821	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HALCON OPERATING CO., INC.		344412		WELL #:	3 L	RRCID -> 052638	COMPL. DATE 03/11/1972	TOTAL DEPTH 16400	PERF. N/A
708 JV-S PYOTE "3-20"									
11	7680 S	3450	-0-	-4230	-0-	30 1	3420 2	Y	-0-
12	6076 S	4522	-0-	-1554	-0-	31 1	4491 2	Y	-0-
01	4650 S	4509	-0-	-141	-0-	31 1	4478 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29 1		Y	-0-
03	DLQ G-10	31	-0-	31	60	31 1		Y	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60			Y	NO RPT

UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID -> 053610	COMPL. DATE 04/30/1972	TOTAL DEPTH 16890	PERF. N/A	
11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	30 1	3041 2	N	-0-
12	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	31 1	2786 2	N	-0-
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	31 1	3247 2	N	-0-
02	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	29 1	2214 2	N	-0-
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	31 1	3712 2	N	-0-
04	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT



-----														
R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412														
7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
R.O.C. (MONTROYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125														
CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686														
11	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	18191	3			N	-0-			99
12	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	9522	3	7	9	N	6			105
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			105
02	4205 X	-0-	-0-	-4205	-0-					N	-0-			105
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			105
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-			105
-----														
CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190														
11	34023 X	34023	-0-	-0-	-0-	33906	3	117	9	N	106			183
12	20220 X	20220	-0-	-0-	-0-	20208	3	12	9	N	11			194
01	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			194
02	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-			194
*03	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			194
04	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-			194
-----														
CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331														
11	19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	19578	3			N	-0-			160
12	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	3			N	-0-			160
01	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-			160
02	13079 X	-0-	-0-	-13079	-0-					N	-0-			160
03	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-			160
04	13530 X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-			160
-----														
CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188														
11	15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	3			N	-0-			119
12	15841 X	8688	-0-	-7153	-0-	8688	3			N	-0-			119
01	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-			119
02	14819 X	-0-	-0-	-14819	-0-					N	-0-			119
03	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-			119
04	15330 X	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-			119
-----														
CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999														
11	19011 X	19011	-0-	-0-	-0-	19011	3			N	-0-			127
12	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	10918	3	13	9	N	12			139
01	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-			139
02	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-			139
03	8370 X	2192	-0-	-6178	-0-	2192	3			N	-0-			139
04	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-			140

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//	74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//	003125								
ROC "83"		WELL #:	1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.	13900 - 15610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3	N	-0-		171
12	4836 X	3616	-0-	-1220	-0-	3616	3	N	-0-		171
01	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-		171
02	4524 X	-0-	-0-	-4524	-0-			N	-0-		171
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-		171
04	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-			N	-0-		171
-----											
CAPRITO 100		WELL #:	1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.	13655 - 14242
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-		-0-
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-		-0-
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-		-0-
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-		-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	-0-		-0-
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3	N	-0-		-0-
-----											
HALCON OPERATING CO., INC.		344412									
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:	3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	N/A
11	8070 X	3412	-0-	-4658	-0-	30	1	3382	2	Y	-0-
12	8339 X	4210	-0-	-4129	-0-	31	1	4179	2	Y	-0-
01	8029 X	4432	-0-	-3597	-0-	31	1	4401	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	1			Y	-0-
03	DLQ G-10	31	-0-	31	60	31	1			Y	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT
-----											
7108 JV-S WARD		WELL #:	1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13616 - 13856
11	3000 N	1320	-0-	-1680	2631	30	1	1290	2	N	-0-
12	3361 X	730	-0-	-2631	-0-	31	1	699	2	N	-0-
01	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	31	1	5370	2	N	-0-
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	29	1	3412	2	N	-0-
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	31	1	3201	2	N	-0-
04	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT
-----											
7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14040 - 18300
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
-----											
REAVES, N. (3200)		75090 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REEVES			
LINOP CORPORATION		501665									
REEVES -BD- FEE		WELL #:	2	RRCID ->	072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427								
ARCO-STATE				WELL #:	1	RRCID -> 098343	COMPL. DATE 02/17/1982	TOTAL DEPTH 3292	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
RE-OP CORP.				695742								
REEVES -AM- FEE				WELL #:	1	RRCID -> 036114	COMPL. DATE 06/28/1964	TOTAL DEPTH 4987	PERF. N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
REEVES -AM- FEE				WELL #:	2	RRCID -> 036115	COMPL. DATE 09/03/1964	TOTAL DEPTH 3230	PERF. N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS 26				WELL #:	1026	RRCID -> 066070	COMPL. DATE 04/27/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS 26				WELL #:	2	RRCID -> 069566	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 3950	PERF. N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS 26				WELL #:	3	RRCID -> 069567	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742						
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		4	RRCID -> 069568	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
-----										
ARCO STATE 24		WELL #:		2	RRCID -> 069586	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
-----										
ARCO STATE 24		WELL #:		3	RRCID -> 069779	COMPL. DATE 01/29/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
-----										
ARCO STATE 24		WELL #:		4	RRCID -> 069912	COMPL. DATE 01/27/1977	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
REEVES -AM-		WELL #:		3	RRCID -> 072032	COMPL. DATE 06/17/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
-----										
REEVES -BC- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 072033	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
-----										
AMARILLO STATE 36		WELL #:		1	RRCID -> 072166	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH	3270	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES	
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742							
REEVES -BD- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 072324		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
-----									
ARCO STATE 24		WELL #: 1X		RRCID -> 072422		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ARCO STATE		WELL #: 2		RRCID -> 074060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ARCO STATE 34		WELL #: 1		RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HILL "32"		WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MEEKER 15		WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES  
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742  
 ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
 OXY USA INC. 630591  
 RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC 886309  
 BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 RED BLUFF 13 WELL #: RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 11323 - 11943

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 11532 - 11570

11	28866 X	28866	-0-	-0-	-0-	30	1	28528	2	Y	280	278	1	130
						308	9							
12	28651 X	28651	-0-	-0-	-0-	31	1	28127	2	Y	448	489	1	89
						493	9							
01	27314 X	27314	-0-	-0-	-0-	31	1	26808	2	Y	432	357	1	164
						475	9							
02	27492 X	24030	-0-	-3462	-0-	29	1	23532	2	Y	426	398	1	192
						469	9							
03	29388 X	7764	-0-	-21624	-0-	11	1	7614	2	Y	126	265	1	53
						139	9							
04	28440 X	9754	-0-	-18686	-0-	7	1	9590	2	Y	143	96	1	100
						157	9							

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
STATELINE WATER, LLC				816096								
DAMSITE UNIT				WELL #:	1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 4845 - 5184
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED BLUFF DEEP				WELL #:	1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077	PERF. 4620 - 5050
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED DRAW (FUSSELMAN)				75201 300	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC				385826								
FLANAGAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	295099	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	9649	PERF. 9486 - 9509
11	0	27	-0-	27	B	318	27	3	N	-0-		-0-
12	0	24	-0-	24	B	342	24	3	N	-0-		-0-
01	0	24	-0-	24	B	366	24	3	N	-0-		-0-
02	385 N	19	-0-	-366	B	-0-	19	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	22	N	-0-	-0-	B	-0-	22	3	N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900)				76184 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566								
UNIVERSITY "K"				WELL #:	1	RRCID ->	289351	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	2169	PERF. 5934 - 5939
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RODGERS (ATOKA)				77830 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
KELTON				WELL #:	1	RRCID ->	080833	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	19870	PERF.14252 - 14306
11	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3		N	-0-		28
12	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3		N	-0-		28
01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3		N	-0-		28
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3		N	-0-		28
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3		N	-0-		28
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3		N	-0-		28

RODGERS				WELL #:	1	RRCID ->	154628	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	19190	PERF.13508 - 13532
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

ROJO CABALLOS (MISS.)		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
WEATHERBY, IVY B.		WELL #: 3		RRCID -> 094140		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	9840 X	8138	-0-	-1702	-0-	8138	2	N	-0-		67	
12	9889 X	7978	-0-	-1911	-0-	7978	2	N	-0-		67	
01	9827 X	9382	-0-	-445	-0-	9382	2	N	-0-		67	
02	8729 X	6831	-0-	-1898	-0-	6831	2	N	-0-		67	
03	8401 X	4234	-0-	-4167	-0-	4234	2	N	-0-		67	
04	9090 X	9026	-0-	-64	-0-	9026	2	N	-0-		67	

SCHLOSSER, FRED ESTATE		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		148113									
		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303			
11	2280 N	1797	-0-	-483	-0-	1797	2	N	-0-		50
12	1736 N	299	-0-	-1437	-0-	299	2	N	-0-		50
01	1395 N	193	-0-	-1202	-0-	193	2	N	-0-		50
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	N	-0-		50
03	310 N	69	-0-	-241	-0-	69	2	N	-0-		50
04	180 N	28	-0-	-152	-0-	28	2	N	-0-		50

WEATHERBY, IVY B. "A"		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		148113									
		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205555		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MOORE, KATHLEEN J.		148113										
		WELL #: 1		RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960		TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A				
11	6780 X	1678	-0-	-5102	-0-	1646	3	32 9	Y	29	190 1	287
12	7006 X	80	-0-	-6926	-0-	14	3	66 9	Y	60		347
01	7006 X	90	-0-	-6916	-0-	13	3	77 9	Y	70	172 1	245
02	4437 X	74	-0-	-4363	-0-	74	3		Y	-0-		245
03	4743 X	4	-0-	-4739	-0-	4	3		Y	-0-		245
04	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4583	3	72 9	Y	65		310

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		148113										
		WELL #: 1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A				
11	2430 X	993	-0-	-1437	-0-	993	3		Y	-0-		86
12	2511 X	59	-0-	-2452	-0-	59	3		Y	-0-		86
01	2604 X	13	-0-	-2591	-0-	13	3		Y	-0-		86
02	957 N	4	-0-	-953	-0-	4	3		Y	-0-		86
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		86
04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3		Y	-0-		86



ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.//		77953 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936					
STATE MC INTYRE UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	158927	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	15355	PERF.14893 - 15130
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HOELSCHER ET AL		WELL #:		2901	RRCID ->	168705	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	15435	PERF.15087 - 15123
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	Y	-0-		28
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	Y	-0-		28
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	Y	-0-		28
02	522 N	497	-0-	-25	-0-	497	3	Y	-0-		28
03	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	3	Y	-0-		28
04	600 N	526	-0-	-74	-0-	526	3	Y	-0-		28

CROSS, R. B. 21		WELL #:		2	RRCID ->	170171	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	15729	PERF.15154 - 15316
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-		32
12	899 N	855	-0-	-44	-0-	843	3	N	12	9	43
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	910	3	N	4	9	47
02	812 N	593	-0-	-219	-0-	593	3	N	-0-		47
03	868 N	808	-0-	-60	-0-	806	3	N	2	9	49
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-		49

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936							
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"	WELL #:	3	RRCID ->	201833	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	18522	PERF.15626 - 15636
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)		77953 750		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
DARK HORSE EXPLORATION INC.		200551								
MCINTYRE-STATE "32"	WELL #:	1	C	RRCID ->	119344	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	18564	PERF.12186 - 12196
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)		77956 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
BUECHY STATE "28"	WELL #:	1	RRCID ->	195318	COMPL. DATE	10/27/2002	TOTAL DEPTH	18877	PERF.16660 - 17060	
11	4080 X	2274	-0-	-1806	-0-	2274	3	N	-0-	-0-
12	3627 X	2551	-0-	-1076	-0-	2551	3	N	-0-	-0-
01	3596 X	1396	-0-	-2200	-0-	1396	3	N	-0-	-0-
02	3364 X	1059	-0-	-2305	-0-	1059	3	N	-0-	-0-
03	3596 X	3239	-0-	-357	-0-	3239	3	N	-0-	-0-
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3	N	-0-	-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5149 X	3569	-0-	-1580	-0-	3569 3		N	-0-			-0-
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3		N	-0-			-0-
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3		N	-0-			-0-
02	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 3		N	-0-			-0-
04	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3		N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	718 3		N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3		N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 3		N	-0-			-0-
12	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254 3		N	-0-			-0-
01	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 3		N	-0-			-0-
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 3		N	-0-			-0-
03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 3		N	-0-			-0-
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

11	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674 2		N	-0-			-0-
12	5394 X	4945	-0-	-449	-0-	4945 2		N	-0-			-0-
01	5394 X	4529	-0-	-865	-0-	4529 2		N	-0-			-0-
02	5481 X	4666	-0-	-815	-0-	4666 2		N	-0-			-0-
03	5859 X	3441	-0-	-2418	-0-	3441 2		N	-0-			-0-
04	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 2		N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

11	32086 X	32086	-0-	-0-	-0-	32086 2		N	-0-			-0-
12	31558 X	30604	-0-	-954	-0-	30604 2		N	-0-			-0-
01	32994 X	32994	-0-	-0-	-0-	32994 2		N	-0-			-0-
02	29522 X	26616	-0-	-2906	-0-	26616 2		N	-0-			-0-
03	31558 X	20667	-0-	-10891	-0-	20667 2		N	-0-			-0-
04	34837 X	34837	-0-	-0-	-0-	34837 2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	9837 2	N	-0-			-0-
12		10292 X	8778	-0-	-1514	-0-	8778 2	N	-0-			-0-
01		10292 X	8981	-0-	-1311	-0-	8981 2	N	-0-			-0-
02		9628 X	7217	-0-	-2411	-0-	7217 2	N	-0-			-0-
03		10168 X	5149	-0-	-5019	-0-	5149 2	N	-0-			-0-
04		9840 X	8817	-0-	-1023	-0-	8817 2	N	-0-			-0-
-----												
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170												
11		10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384 2	N	-0-			-0-
12		8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	8291 2	N	-0-			-0-
01		9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	9688 2	N	-0-			-0-
02		8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	8200 2	N	-0-			-0-
03		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754 2	N	-0-			-0-
04		9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	9056 2	N	-0-			-0-
-----												
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551												
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204												
11		11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	11005 3	N	-0-			-0-
12		12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	12017 3	N	-0-			-0-
01		16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	16708 3	N	-0-			-0-
02		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9203 3	N	-0-			-0-
03		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	8586 3	N	-0-			-0-
04		27238 X	27238	-0-	-0-	-0-	27238 3	N	-0-			-0-
-----												
STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741												
11		22098 X	22098	-0-	-0-	-0-	22098 3	N	-0-			171
12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			171
01		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 3	N	-0-			171
02		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 3	N	-0-			171
03		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535 3	N	-0-			171
04		9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252 3	N	-0-			171

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.)			77956 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
SCHLOSSER, F. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	062117	COMPL. DATE	05/11/1975	TOTAL DEPTH	21500	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2	N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
03	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2	N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
-----												
ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)			77959 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
TXL REEVES STATE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	039609	COMPL. DATE	06/19/1966	TOTAL DEPTH	21910	PERF.	N/A
-----												
11	1890 N	1854	-0-	-36	-0-	1854	2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	450	-0-	-1472	-0-	450	2	N	-0-			-0-
02	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	1592	2	N	-0-			-0-
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-			-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-			-0-
-----												
TXL REEVES STATE UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	041520	COMPL. DATE	03/29/1967	TOTAL DEPTH	21120	PERF.	N/A
-----												
11	3480 X	3411	-0-	-69	-0-	3411	2	N	-0-			-0-
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2	N	-0-			-0-
01	3472 X	1863	-0-	-1609	-0-	1863	2	N	-0-			-0-
02	3306 X	2358	-0-	-948	-0-	2358	2	N	-0-			-0-
03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2	N	-0-			-0-
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2	N	-0-			-0-
-----												
RUNNING W (MCKEE)			78936 400	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
WADDELL TR A			WELL #:	544	RRCID ->	242283	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	6236	PERF.	6160 - 6220
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RUNNING W (WADDELL)			78936 800	ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
WADDELL TR A			WELL #:	380	RRCID ->	183068	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5735 - 5774
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FORMENTERA OPERATIONS LLC			276959									
SOUTHERN UNIT			WELL #:	910	RRCID ->	040892	COMPL. DATE	01/03/1967	TOTAL DEPTH	6137	PERF.	N/A
-----												
11	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
01	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
02	1160 #	-0-	-0-	-1160	-0-			N	-0-			-0-
*03	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-			-0-
04	6621 R	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2	N	-0-			-0-

RUNNING W (WADDELL)		//CONT.//		78936 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959										
SOUTHERN UNIT		WELL #:		171	RRCID ->	043144	COMPL. DATE	01/02/1968	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)				78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
WADDELL TR A		WELL #:		1085	RRCID ->	084126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5029 - 5479		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M.B. MCKNIGHT				WELL #:	10	RRCID ->	261520	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4978 - 5373	
11	3000 X	2915	-0-	-85	-0-	2774	3	141	9	Y	128	126	0	16
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3030	3	174	9	Y	158	160	0	14
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3192	3	268	9	Y	244	239	0	19
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3198	3	226	9	Y	205	198	0	26
03	3100 X	2782	-0-	-318	-0-	2526	3	256	9	Y	233	232	0	27
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2719	3	353	9	Y	321	321	0	27

RING ENERGY, INC.				712382										
MCKNIGHT, M. B.				WELL #:	109	RRCID ->	066712	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	5505	PERF.	N/A	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCKNIGHT-CROLEY				WELL #:	1	RRCID ->	163056	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5166 - 5394	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B.				WELL #:	121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5232 - 5418	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382									
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5087	- 5480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440		CAPACITY			CNTY: PECOS				
MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #:		1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 5372	- 5442	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)				79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
N & O OIL CO.		WELL #:		1	RRCID ->	209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184	PERF. 4553	- 4823	
SANFORD ESTATE													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750		CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF. N/A		
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17 9	N	15			58
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1804	2	13 9	N	12			70
01	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	1628	2	11 9	N	10			80
02	1653 N	599	-0-	-1054	-0-	599	2		N	-0-			80
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			80
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			80

SAINT LAWRENCE (STRAWN)				79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
VITAL ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	219583	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9868	- 9914	
SCHWARTZ, W. H.													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
CLARK, L.C. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	276595	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	10276	PERF. 9980	- 10031	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.//		79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
XTO ENERGY INC.				945936								
HOELSCHER, FRED J.		WELL #:		1	RRCID ->	134836	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9934 - 9980
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEFEVRE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136414	COMPL. DATE	09/28/1984	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9965 - 9981
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3			N	-0-		27
*06	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 3			N	-0-		27
*07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3			N	-0-		27
*08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3			N	-0-		27
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-		27
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-		27
*11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3			N	-0-		27
*12	124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3			N	-0-		27
*01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3			N	-0-		27
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-		27
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-		27
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-		27

HALFMANN, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	147950	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9957 - 9969
11	T. A.	835	-0-	835	835	3			Y	-0-		179
12	T. A.	77	-0-	77	912	3			Y	-0-		179
01	T. A.	267	-0-	267	1179	3			Y	-0-		179
02	T. A.	631	-0-	631	1810	3	14	9	Y	13		192
03	T. A.	549	-0-	549	2359	3	9	9	Y	8		200
04	2871 X	512	-0-	-2359	-0-	512 3			Y	-0-		200

HALFMANN, DELBERT		WELL #:		2	RRCID ->	147951	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8516 - 11966
11	14B2 EXT	8	-0-	8	8	3			Y	-0-		121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		121
04	14B2 EXT	1	-0-	1	9	3			Y	-0-		121

GLASSCOCK -X- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	264434	COMPL. DATE	08/08/1987	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9900 - 9932
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		19
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		19
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			Y	-0-		19
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281 3	2	9	Y	2		21
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			Y	-0-		21
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			Y	-0-		21

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		79693 650		ASSOCIATED	49B		CNTY: GLASSCOCK					
DEEP BLUE OPERATING I LLC		101491										
DANIEL		WELL #:		4	RRCID ->	195341	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	3520 - 3930
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) BLACK SWAN OPCO, LLC JURECEK "A"		//CONT.//	79693 650	ASSOCIATED	49B	CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #:	1	RRCID ->	143088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9936 - 10650
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DIAMONDBACK E&P LLC THOMASON "D"			217012	ASSOCIATED		COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9854 - 10670
		WELL #:	1	RRCID ->	195340	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9924 - 10640
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JURECEK "D"		WELL #:	1	RRCID ->	195344	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9924 - 10640
11	420 #	176	-0-	-244	-0-	176	2				42
12	434 #	271	-0-	-163	-0-	271	2				42
01	434 #	110	-0-	-324	-0-	110	2				42
02	261 #	104	-0-	-157	-0-	93	2	11	9		52
03	279 #	189	-0-	-90	-0-	163	2	26	9	64	12
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2				12
-----											
DANIEL "7"		WELL #:	1	RRCID ->	204040	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9892 - 10610
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DANIEL UNIT "3"		WELL #:	1	RRCID ->	205558	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	9956 - 9968
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	20	2	37	9	Y	44
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	9	Y	30
01	42 R	42	-0-	-0-	-0-	16	2	26	9	Y	17
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	20	2	22	9	Y	37
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	13	2	25	9	Y	23
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	67	2	13	9	Y	35
-----											
SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC VAN			79820 800	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR			
		WELL #:	3	RRCID ->	293100	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	8758 - 8761
11	60 N	25	-0-	-35 B	-0-	19	2	6	9	Y	1
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	78	2	29	9	Y	5
01	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	11	2	29	9	Y	5
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	101	2	18	9	Y	2
04	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	267	2	26	9	Y	3



SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 APACHE CORPORATION 027200  
 COPPERHEAD WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 EXTEK OPERATING COMPANY 257062  
 CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1684	-0-	-506	-0-	1684	3			N	-0-					75
12	2480	X	1088	-0-	-1392	-0-	1088	3			N	-0-					75
01	2480	X	873	-0-	-1607	-0-	873	3			N	-0-					75
02	1624	N	1122	-0-	-502	-0-	1122	3			N	-0-					75
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					75
04	840	N	234	-0-	-606	-0-	234	3			N	-0-					75

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					170
12	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	3			N	-0-					170
01	620	N	285	-0-	-335	-0-	285	3			N	-0-					170
02	580	N	414	-0-	-166	-0-	414	3			N	-0-					170
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					170
04	270	N	86	-0-	-184	-0-	86	3			N	-0-					170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					27
12	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					27
01	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					27
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					27
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					27
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					27

OXY USA INC. 630591  
 CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK)		80473 062		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427												
BARNESLEY, T.C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 206991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	239				N	NO RPT			59
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	239				N	NO RPT			59
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	239				N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	239				N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	239				N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	239				N	NO RPT			59

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
WADDELL TR A		WELL #: 1521		RRCID -> 276542		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A		WELL #: 1918		RRCID -> 281557		COMPL. DATE 10/05/2021		TOTAL DEPTH 5841 PERF. 3195 - 5672						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 067039		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128				
TUBB, J. B.		WELL #: 5 L												
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-					16
12	434 N	125	-0-	-309	-0-	125	3	Y	-0-					16
01	186 N	32	-0-	-154	-0-	32	3	Y	-0-					16
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-					16
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3	Y	-0-					16
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-					16

TUBB, J. B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 076780		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 155933		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BAKER OPERATING, INC.				046623								
FURR-TUBB				WELL #: 2	RRCID -> 112113	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2656	-	2993		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		360 #	365 -0-	5 B	-544	365 3		Y	-0-			24
12		372 #	464 -0-	92 B	-452	464 3		Y	-0-			24
01		372 #	20 -0-	-352 B	-804	20 3		Y	-0-			24
02		348 #	37 -0-	-311 B	-1115	37 3		Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-860	CANCELLED UNDERAGE ->	-255						
03		465 #	516 -0-	51 B	-809	516 3		Y	-0-			24
04		450 #	423 -0-	-27 B	-836	423 3		Y	-0-			24
-----												
FURR-TUBB				WELL #: 1	RRCID -> 112114	COMPL. DATE 10/23/1982	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2689	-	2875		
11		360 #	381 -0-	21 B	-369	381 3		Y	-0-			54
12		372 #	287 -0-	-85 B	-454	287 3		Y	-0-			54
01		372 #	17 -0-	-355 B	-809	17 3		Y	-0-			54
02		377 #	45 -0-	-332 B	-1141	45 3		Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-904	CANCELLED UNDERAGE ->	-237						
03		403 #	631 -0-	228 B	-676	631 3		Y	-0-			54
04		390 #	517 -0-	127 B	-549	517 3		Y	-0-			54
-----												
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WADDELL TR A				WELL #: 178	RRCID -> 020703	COMPL. DATE 02/12/1967	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 2820	-	2975		
11		330 #	322 -0-	-8 B	-36	322 3		Y	-0-			-0-
12		341 #	316 -0-	-25 B	-61	316 3		Y	-0-			-0-
01		341 #	353 -0-	12 B	-49	353 3		Y	-0-			-0-
02		319 #	349 -0-	30 B	-19	349 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-19								
03		356 R	375 -0-	19 B	-0-	375 3		Y	-0-			-0-
04		350 R	350 -0-	-0- B	-0-	350 3		Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A				WELL #: 408	RRCID -> 020707	COMPL. DATE 10/08/1992	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 2680	-	2880		
11		630 #	488 -0-	-142 B	-439	488 3		Y	-0-			-0-
12		651 #	428 -0-	-223 B	-662	428 3		Y	-0-			-0-
01		620 #	516 -0-	-104 B	-766	516 3		Y	-0-			-0-
02		580 #	473 -0-	-107 B	-873	473 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-637	CANCELLED UNDERAGE ->	-236						
03		31 #	546 -0-	515 B	-122	546 3		Y	-0-			-0-
04		346 R	468 -0-	122 B	-0-	468 3		Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A				WELL #: 426	RRCID -> 020708	COMPL. DATE 02/21/1992	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2708	-	2890		
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A				WELL #: 451	RRCID -> 020710	COMPL. DATE 03/29/1961	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 2735	-	2880		
11		1142 R	1142 -0-	-0- B	-0-	1142 3		Y	-0-			-0-
12		946 R	946 -0-	-0- B	-0-	946 3		Y	-0-			-0-
01		1152 R	1152 -0-	-0- B	-0-	1152 3		Y	-0-			-0-
02		1053 R	1053 -0-	-0- B	-0-	1053 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1519 #	1251 -0-	-268 B	-268	1251 3		Y	-0-			-0-
04		1140 #	1001 -0-	-139 B	-407	1001 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR A		WELL #:		650	RRCID ->	020711	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2702 - 2970		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		360 #	309	-0-	-51 B	-51	309 3			Y	-0-			-0-
12		372 #	235	-0-	-137 B	-188	235 3			Y	-0-			-0-
01		372 #	301	-0-	-71 B	-259	301 3			Y	-0-			-0-
02		348 #	303	-0-	-45 B	-304	303 3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-304										
03		465 #	388	-0-	-77 B	-381	388 3			Y	-0-			-0-
04		300 #	327	-0-	27 B	-354	327 3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		651	RRCID ->	020712	COMPL. DATE	05/08/1961	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2840 - 2970		
11		421 R	421	-0-	-0- B	-0-	421 3			Y	-0-			-0-
12		480 R	480	-0-	-0- B	-0-	480 3			Y	-0-			-0-
01		512 R	512	-0-	-0- B	-0-	512 3			Y	-0-			-0-
02		486 R	486	-0-	-0- B	-0-	486 3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		529 R	529	-0-	-0- B	-0-	529 3			Y	-0-			-0-
04		522 R	522	-0-	-0- B	-0-	522 3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR I		WELL #:		817	RRCID ->	020713	COMPL. DATE	02/19/1969	TOTAL DEPTH	2632	PERF.	2489 - 2632		
11		1170 #	997	-0-	-173 B	-1643	997 3			Y	-0-			-0-
12		1209 #	1042	-0-	-167 B	-1810	1021 3	21 4		Y	-0-			-0-
01		1054 #	1007	-0-	-47 B	-1857	1005 3	2 4		Y	-0-			-0-
02		986 #	972	-0-	-14 B	-1871	972 3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1551	CANCELLED UNDERAGE ->	-320								
03		1054 #	1016	-0-	-38 B	-1589	1016 3			Y	-0-			-0-
04		1020 #	979	-0-	-41 B	-1630	979 3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		846	RRCID ->	020717	COMPL. DATE	12/28/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2750 - 3050		
11		661 R	661	-0-	-0- B	-0-	661 3			Y	-0-			-0-
12		618 R	618	-0-	-0- B	-0-	618 3			Y	-0-			-0-
01		677 R	677	-0-	-0- B	-0-	677 3			Y	-0-			-0-
02		629 R	629	-0-	-0- B	-0-	629 3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		672 R	672	-0-	-0- B	-0-	672 3			Y	-0-			-0-
04		604 R	604	-0-	-0- B	-0-	604 3			Y	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. STATE		WELL #:		4	RRCID ->	031253	COMPL. DATE	08/22/1963	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	N/A		
11	DLQ	G-10	1144	-0-	1144 B	2409	1144 2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1312	-0-	1312 B	3721	1312 2			Y	-0-			-0-
01		4935 R	1214	-0-	-3721 B	-0-	1214 2			Y	-0-			-0-
02		1102 #	979	-0-	-123 B	-123	979 2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-123										
03		1302 #	NO RPT	-0-	-1302 B	-1425				Y	NO RPT			-0-
04		1260 #	NO RPT	-0-	-1260 B	-2685				Y	NO RPT			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		890	RRCID ->	032352	COMPL. DATE	02/19/1964	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2680 - 2910		
11		1170 #	1297	-0-	127 B	-424	1297 3			Y	-0-			-0-
12		1240 #	1369	-0-	129 B	-295	1369 3			Y	-0-			-0-
01		1240 #	1382	-0-	142 B	-153	1382 3			Y	-0-			-0-
02		1160 #	1292	-0-	132 B	-21	1292 3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11	CANCELLED UNDERAGE ->	-10								
03		1331 R	1342	-0-	11 B	-0-	1342 3			Y	-0-			-0-
04		1304 R	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056															
WADDELL TR A		WELL #:		894		RRCID ->		032978		COMPL. DATE		01/18/2000		TOTAL DEPTH		3000		PERF. 2800 - 2952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
11		805 R	805	-0-	-0- B	-0-	597 3	208 9	Y	189	192 0		6						
12		1004 R	1004	-0-	-0- B	-0-	744 3	4 4	Y	233	228 0		11						
							256 9												
01		956 R	956	-0-	-0- B	-0-	716 3	1 4	Y	217	218 0		10						
							239 9												
02		914 R	914	-0-	-0- B	-0-	674 3	1 4	Y	217	218 0		9						
							239 9												
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03		963 R	963	-0-	-0- B	-0-	710 3	253 9	Y	230	231 0		8						
04		973 R	973	-0-	-0- B	-0-	730 3	6 4	Y	215	214 0		9						
							237 9												
-----																			
WADDELL TR I		WELL #:		886		RRCID ->		033065		COMPL. DATE		07/25/2000		TOTAL DEPTH		3653		PERF. 2503 - 2761	
11		810 #	663	-0-	-147 B	-1321	663 3		Y	-0-			-0-						
12		837 #	666	-0-	-171 B	-1492	633 3	33 4	Y	-0-			-0-						
01		713 #	663	-0-	-50 B	-1542	657 3	6 4	Y	-0-			-0-						
02		667 #	654	-0-	-13 B	-1555	654 3		Y	-0-			-0-						
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-1207	CANCELLED UNDERAGE ->		-348												
03		713 #	637	-0-	-76 B	-1283	637 3		Y	-0-			-0-						
04		660 #	692	-0-	32 B	-1251	692 3		Y	-0-			-0-						
-----																			
TUBB, J. B. STATE		WELL #:		5		RRCID ->		037660		COMPL. DATE		12/09/1965		TOTAL DEPTH		4560		PERF. N/A	
11		90 #	76	-0-	-14 B	-74	76 2		Y	-0-			-0-						
12		93 #	87	-0-	-6 B	-80	87 2		Y	-0-			-0-						
01		93 #	81	-0-	-12 B	-92	81 2		Y	-0-			-0-						
02		87 #	65	-0-	-22 B	-114	65 2		Y	-0-			-0-						
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-96	CANCELLED UNDERAGE ->		-18												
03		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-96			Y	NO RPT			-0-						
04		90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-186			Y	NO RPT			-0-						
-----																			
WADDELL TR A		WELL #:		932		RRCID ->		040105		COMPL. DATE		12/22/2010		TOTAL DEPTH		3050		PERF. 2756 - 2936	
11		180 #	167	-0-	-13 B	-77	167 3		Y	-0-			-0-						
12		186 #	171	-0-	-15 B	-92	171 3		Y	-0-			-0-						
01		155 #	177	-0-	22 B	-70	177 3		Y	-0-			-0-						
02		174 #	165	-0-	-9 B	-79	165 3		Y	-0-			-0-						
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-71	CANCELLED UNDERAGE ->		-8												
03		186 #	176	-0-	-10 B	-81	176 3		Y	-0-			-0-						
04		180 #	175	-0-	-5 B	-86	175 3		Y	-0-			-0-						
-----																			
WADDELL TR A		WELL #:		415		RRCID ->		040371		COMPL. DATE		04/29/2003		TOTAL DEPTH		6180		PERF. 2888 - 4468	
11		210 #	209	-0-	-1 B	-9	209 3		Y	-0-			-0-						
12		217 #	214	-0-	-3 B	-12	214 3		Y	-0-			-0-						
01		217 #	216	-0-	-1 B	-13	216 3		Y	-0-			-0-						
02		203 #	199	-0-	-4 B	-17	199 3		Y	-0-			-0-						
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-13	CANCELLED UNDERAGE ->		-4												
03		217 #	212	-0-	-5 B	-18	212 3		Y	-0-			-0-						
04		210 #	204	-0-	-6 B	-24	204 3		Y	-0-			-0-						
-----																			
WADDELL TR A		WELL #:		943		RRCID ->		042689		COMPL. DATE		07/23/1998		TOTAL DEPTH		3400		PERF. 2932 - 2942	
11		690 #	669	-0-	-21 B	-453	669 3		Y	-0-			-0-						
12		713 #	726	-0-	13 B	-440	726 3		Y	-0-			-0-						
01		713 #	736	-0-	23 B	-417	736 3		Y	-0-			-0-						
02		667 #	671	-0-	4 B	-413	671 3		Y	-0-			-0-						
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-126	CANCELLED UNDERAGE ->		-287												
03		713 #	715	-0-	2 B	-124	715 3		Y	-0-			-0-						
04		720 #	674	-0-	-46 B	-170	674 3		Y	-0-			-0-						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
MCKNIGHT GAS UNIT		WELL #: A 8		RRCID -> 042774	COMPL. DATE 09/21/1967	TOTAL DEPTH 3054	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
WADDELL TR I				WELL #: 802	RRCID -> 042775	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 5654	PERF. 2604 - 2644								
11	690 #	576	-0-	-114 B	-1061	576	3			Y	-0-					-0-
12	713 #	593	-0-	-120 B	-1181	572	3	21	4	Y	-0-					-0-
01	589 #	599	-0-	10 B	-1171	595	3	4	4	Y	-0-					-0-
02	551 #	562	-0-	11 B	-1160	562	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-952	CANCELLED UNDERAGE ->	-208										
03	558 #	568	-0-	10 B	-942	568	3			Y	-0-					-0-
04	540 #	578	-0-	38 B	-904	578	3			Y	-0-					-0-
WADDELL TR A				WELL #: 930	RRCID -> 047967	COMPL. DATE 10/19/1996	TOTAL DEPTH 3609	PERF. 2765 - 2984								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
WADDELL TR A				WELL #: 279	RRCID -> 047968	COMPL. DATE 01/30/1970	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 2891 - 2998								
11	960 #	762	-0-	-198 B	-312	762	3			Y	-0-					-0-
12	992 #	591	-0-	-401 B	-713	591	3			Y	-0-					-0-
01	961 #	704	-0-	-257 B	-970	704	3			Y	-0-					-0-
02	899 #	660	-0-	-239 B	-1209	660	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1145	CANCELLED UNDERAGE ->	-64										
03	930 #	818	-0-	-112 B	-1257	818	3			Y	-0-					-0-
04	750 #	704	-0-	-46 B	-1303	704	3			Y	-0-					-0-
WADDELL TR A				WELL #: 609	RRCID -> 047970	COMPL. DATE 12/13/2021	TOTAL DEPTH 5813	PERF. 2738 - 2835								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
WADDELL TR A				WELL #: 411	RRCID -> 048184	COMPL. DATE 04/21/1970	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WADDELL TR A		WELL #:		1010		RRCID -> 050504		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2819 - 2895	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500 #	1247	-0-	-253 B	-2272	1247	3	Y	-0-		-0-
12	1550 #	1140	-0-	-410 B	-2682	1140	3	Y	-0-		-0-
01	1426 #	1173	-0-	-253 B	-2935	1173	3	Y	-0-		-0-
02	1334 #	1089	-0-	-245 B	-3180	1089	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1479	CANCELLED UNDERAGE ->		-1701				
03	1364 #	1194	-0-	-170 B	-1649	1194	3	Y	-0-		-0-
04	1260 #	1131	-0-	-129 B	-1778	1131	3	Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL TR A		WELL #:		43		RRCID -> 051021		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL TR I		WELL #:		161		RRCID -> 051034		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664	
11	2010 #	1979	-0-	-31 B	-3006	1979	3	Y	-0-		-0-
12	2077 #	1913	-0-	-164 B	-3170	1806	3	107 4 Y	-0-		-0-
01	2077 #	1929	-0-	-148 B	-3318	1904	3	25 4 Y	-0-		-0-
02	1943 #	1958	-0-	15 B	-3303	1958	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2364	CANCELLED UNDERAGE ->		-939				
03	2015 #	1922	-0-	-93 B	-2457	1922	3	Y	-0-		-0-
04	1950 #	2099	-0-	149 B	-2308	2099	3	Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL TR A		WELL #:		420		RRCID -> 051654		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 6164 PERF. 2842 - 2891	
11	300 #	288	-0-	-12 B	-419	288	3	Y	-0-		-0-
12	310 #	305	-0-	-5 B	-424	305	3	Y	-0-		-0-
01	310 #	318	-0-	8 B	-416	318	3	Y	-0-		-0-
02	290 #	307	-0-	17 B	-399	307	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-108	CANCELLED UNDERAGE ->		-291				
03	310 #	323	-0-	13 B	-95	323	3	Y	-0-		-0-
04	300 #	298	-0-	-2 B	-97	298	3	Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL TR A		WELL #:		1070		RRCID -> 052915		COMPL. DATE 06/08/1972		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2726 - 2884	
11	390 #	399	-0-	9 B	-548	399	3	Y	-0-		-0-
12	403 #	303	-0-	-100 B	-648	303	3	Y	-0-		-0-
01	403 #	365	-0-	-38 B	-686	365	3	Y	-0-		-0-
02	377 #	364	-0-	-13 B	-699	364	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-151	CANCELLED UNDERAGE ->		-548				
03	558 #	446	-0-	-112 B	-263	446	3	Y	-0-		-0-
04	390 #	406	-0-	16 B	-247	406	3	Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL TR A		WELL #:		1068		RRCID -> 053051		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2839 - 3021	
11	810 #	651	-0-	-159 B	-586	651	3	Y	-0-		-0-
12	837 #	545	-0-	-292 B	-878	545	3	Y	-0-		-0-
01	806 #	636	-0-	-170 B	-1048	636	3	Y	-0-		-0-
02	754 #	610	-0-	-144 B	-1192	610	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-844	CANCELLED UNDERAGE ->		-348				
03	744 #	737	-0-	-7 B	-851	737	3	Y	-0-		-0-
04	660 #	671	-0-	11 B	-840	671	3	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR A		WELL #:		1069	RRCID ->	053052	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2804 -	3052		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
WADDELL TR B		WELL #:		1076	RRCID ->	053053	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2650 -	2912		
11	2010 #	1851	-0-	-159 B	-159	1851	3			Y	-0-				-0-
12	2077 #	1490	-0-	-587 B	-746	1490	3			Y	-0-				-0-
01	2077 #	1831	-0-	-246 B	-992	1831	3			Y	-0-				-0-
02	1943 #	1758	-0-	-185 B	-1177	1758	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1177											
03	2077 #	2111	-0-	34 B	-1143	2111	3			Y	-0-				-0-
04	1860 #	1989	-0-	129 B	-1014	1989	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A		WELL #:		338	RRCID ->	053319	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2805 -	3041		
11	450 #	428	-0-	-22 B	-40	428	3			Y	-0-				-0-
12	465 #	420	-0-	-45 B	-85	420	3			Y	-0-				-0-
01	465 #	433	-0-	-32 B	-117	431	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
02	435 #	443	-0-	8 B	-109	417	3	26	9	Y	24	23	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-109											
03	434 #	490	-0-	56 B	-53	461	3	29	9	Y	26	27	0		-0-
04	420 #	466	-0-	46 B	-7	434	3	32	9	Y	29	28	0		1
WADDELL TR A		WELL #:		26	RRCID ->	053603	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2694 -	2900		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
WADDELL TR A		WELL #:		1075	RRCID ->	053917	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2766 -	2989		
11	512 R	522	-0-	10 B	-0-	522	3			Y	-0-				-0-
12	558 #	515	-0-	-43 B	-43	515	3			Y	-0-				-0-
01	558 #	530	-0-	-28 B	-71	530	3			Y	-0-				-0-
02	522 #	507	-0-	-15 B	-86	507	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-86											
03	558 #	565	-0-	7 B	-79	565	3			Y	-0-				-0-
04	510 #	546	-0-	36 B	-43	546	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR I		WELL #:		379	RRCID ->	053921	COMPL. DATE	11/10/1972	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	2678 -	2896		
11	570 #	490	-0-	-80 B	-80	490	3			Y	-0-				-0-
12	589 #	509	-0-	-80 B	-160	488	3	21	4	Y	-0-				-0-
01	527 #	503	-0-	-24 B	-184	499	3	4	4	Y	-0-				-0-
02	493 #	475	-0-	-18 B	-202	475	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-202											
03	527 #	494	-0-	-33 B	-235	494	3			Y	-0-				-0-
04	480 #	490	-0-	10 B	-225	490	3			Y	-0-				-0-



SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR A		WELL #:		326	RRCID ->	070878	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	2754 - 3025		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		704	RRCID ->	074783	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2752 - 2896		
11	840 #	446	-0-	-394 B	-1248	446	3			Y	-0-			-0-
12	868 #	387	-0-	-481 B	-1729	387	3			Y	-0-			-0-
01	589 #	453	-0-	-136 B	-1865	453	3			Y	-0-			-0-
02	551 #	473	-0-	-78 B	-1943	473	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1637	CANCELLED UNDERAGE ->	-306								
03	589 #	568	-0-	-21 B	-1658	568	3			Y	-0-			-0-
04	450 #	343	-0-	-107 B	-1765	343	3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR B		WELL #:		1102	RRCID ->	076807	COMPL. DATE	05/16/1978	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2766 - 2951		
11	780 #	694	-0-	-86 B	-86	694	3			Y	-0-			-0-
12	806 #	490	-0-	-316 B	-402	490	3			Y	-0-			-0-
01	806 #	732	-0-	-74 B	-476	732	3			Y	-0-			-0-
02	754 #	655	-0-	-99 B	-575	655	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-575										
03	806 #	859	-0-	53 B	-522	859	3			Y	-0-			-0-
04	720 #	746	-0-	26 B	-496	746	3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1116	RRCID ->	080555	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2738 - 2930		
11	240 #	212	-0-	-28 B	-242	212	3			Y	-0-			-0-
12	248 #	206	-0-	-42 B	-284	206	3			Y	-0-			-0-
01	248 #	204	-0-	-44 B	-328	204	3			Y	-0-			-0-
02	232 #	191	-0-	-41 B	-369	191	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-185	CANCELLED UNDERAGE ->	-184								
03	217 #	230	-0-	13 B	-172	230	3			Y	-0-			-0-
04	210 #	223	-0-	13 B	-159	223	3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1122	RRCID ->	083597	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2761 - 2988		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1124	RRCID ->	083598	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2701 - 3032		
11	960 #	685	-0-	-275 B	-360	685	3			Y	-0-			-0-
12	992 #	556	-0-	-436 B	-796	556	3			Y	-0-			-0-
01	992 #	750	-0-	-242 B	-1038	750	3			Y	-0-			-0-
02	928 #	735	-0-	-193 B	-1231	735	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1174	CANCELLED UNDERAGE ->	-57								
03	961 #	942	-0-	-19 B	-1193	942	3			Y	-0-			-0-
04	720 #	819	-0-	99 B	-1094	819	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR A				WELL #: 1123	RRCID ->	083779	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2807 - 3073		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A				WELL #: 1125	RRCID ->	084709	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2770 - 3063		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR B				WELL #: 1126	RRCID ->	084710	COMPL. DATE	09/08/1979	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2765 - 3011		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A				WELL #: 1130	RRCID ->	084711	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2774 - 3040		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A				WELL #: 1132	RRCID ->	086503	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2810 - 3068		
11	570 #	522	-0-	-48 B	-187	522	3			Y	-0-			-0-
12	589 #	488	-0-	-101 B	-288	488	3			Y	-0-			-0-
01	589 #	499	-0-	-90 B	-378	499	3			Y	-0-			-0-
02	551 #	486	-0-	-65 B	-443	486	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-346	CANCELLED UNDERAGE ->		-97							
03	558 #	556	-0-	-2 B	-348	556	3			Y	-0-			-0-
04	510 #	514	-0-	4 B	-344	514	3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A				WELL #: 1142	RRCID ->	086504	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2680 - 2930		
11	2130 #	1816	-0-	-314 B	-314	1816	3			Y	-0-			-0-
12	2325 #	1522	-0-	-803 B	-1117	1522	3			Y	-0-			-0-
01	2325 #	1768	-0-	-557 B	-1674	1768	3			Y	-0-			-0-
02	2175 #	1681	-0-	-494 B	-2168	1681	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2168										
03	1705 #	2018	-0-	313 B	-1855	2018	3			Y	-0-			-0-
04	1650 #	1793	-0-	143 B	-1712	1793	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR A				WELL #: 1143		RRCID -> 086784		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2615 - 2912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1144		RRCID -> 086785		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2741 - 2965			
11	450 #	405	-0-	-45	B	-180	405	3		Y	-0-				-0-
12	465 #	382	-0-	-83	B	-263	382	3		Y	-0-				-0-
01	465 #	457	-0-	-8	B	-271	457	3		Y	-0-				-0-
02	435 #	419	-0-	-16	B	-287	419	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-157	CANCELLED UNDERAGE ->	-130									
03	465 #	474	-0-	9	B	-148	474	3		Y	-0-				-0-
04	450 #	359	-0-	-91	B	-239	359	3		Y	-0-				-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1160		RRCID -> 089500		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2749 - 3005			
11	330 #	326	-0-	-4	B	-36	326	3		Y	-0-				-0-
12	341 #	333	-0-	-8	B	-44	333	3		Y	-0-				-0-
01	341 #	342	-0-	1	B	-43	342	3		Y	-0-				-0-
02	319 #	320	-0-	1	B	-42	320	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20	CANCELLED UNDERAGE ->	-22									
03	341 #	343	-0-	2	B	-18	343	3		Y	-0-				-0-
04	330 #	332	-0-	2	B	-16	332	3		Y	-0-				-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1159		RRCID -> 089796		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2685 - 2944			
11	510 #	333	-0-	-177	B	-496	333	3		Y	-0-				-0-
12	527 #	326	-0-	-201	B	-697	326	3		Y	-0-				-0-
01	527 #	294	-0-	-233	B	-930	294	3		Y	-0-				-0-
02	493 #	257	-0-	-236	B	-1166	257	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-848	CANCELLED UNDERAGE ->	-318									
03	434 #	280	-0-	-154	B	-1002	280	3		Y	-0-				-0-
04	330 #	220	-0-	-110	B	-1112	220	3		Y	-0-				-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1162		RRCID -> 090077		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2825 - 3064			
11	1779 R	1779	-0-	-0-	B	-0-	1731	3	48	9	Y	44	44	0	1
12	1747 R	1747	-0-	-0-	B	-0-	1691	3	56	9	Y	51	51	0	1
01	1550 #	1545	-0-	-5	B	-5	1493	3	52	9	Y	47	47	0	1
02	1775 R	1780	-0-	5	B	-0-	1754	3	26	9	Y	24	24	0	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1860 #	1417	-0-	-443	B	-443	1388	3	29	9	Y	26	27	0	-0-
04	1770 #	1941	-0-	171	B	-272	1893	3	48	9	Y	44	43	0	1
WADDELL TR A				WELL #: 1163		RRCID -> 090211		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2912 - 3102			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WADDELL TR A WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
11		1385 R	1462	-0-	77 B	-0-	1462	3		Y	-0-			-0-
12		1560 R	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3		Y	-0-			-0-
01		1614 R	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3		Y	-0-			-0-
02		1503 R	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		1617 R	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3		Y	-0-			-0-
04		1607 R	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010														
11		120 #	124	-0-	4 B	-22	95	3	7 4	Y	20	20 0		2
12		184 R	206	-0-	22 B	-0-	171	3	6 4	Y	26	26 0		2
01		124 #	92	-0-	-32 B	-32	70	3	22 9	Y	20	21 0		1
02		116 #	59	-0-	-57 B	-89	37	3	22 9	Y	20	19 0		2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-89									
03		31 #	78	-0-	47 B	-42	43	3	6 4	Y	26	26 0		2
04		796 R	838	-0-	42 B	-0-	29 9	805	33 9	Y	30	31 0		1
WADDELL TR A WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042														
11		192 R	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
12		186 #	55	-0-	-131 B	-131	55	3		Y	-0-			-0-
01		186 #	36	-0-	-150 B	-281	36	3		Y	-0-			-0-
02		174 #	68	-0-	-106 B	-387	68	3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-387									
03		248 #	185	-0-	-63 B	-450	185	3		Y	-0-			-0-
04		180 #	194	-0-	14 B	-436	194	3		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2882 - 3023														
11		1050 #	997	-0-	-53 B	-78	997	3		Y	-0-			-0-
12		1085 #	974	-0-	-111 B	-189	974	3		Y	-0-			-0-
01		1085 #	982	-0-	-103 B	-292	982	3		Y	-0-			-0-
02		1015 #	942	-0-	-73 B	-365	942	3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-365									
03		1054 #	1035	-0-	-19 B	-384	1035	3		Y	-0-			-0-
04		990 #	995	-0-	5 B	-379	995	3		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967														
11		810 #	741	-0-	-69 B	-69	741	3		Y	-0-			-0-
12		837 #	596	-0-	-241 B	-310	596	3		Y	-0-			-0-
01		837 #	597	-0-	-240 B	-550	597	3		Y	-0-			-0-
02		783 #	593	-0-	-190 B	-740	593	3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-740									
03		961 #	1187	-0-	226 B	-514	1187	3		Y	-0-			-0-
04		1350 R	1864	-0-	514 B	-0-	1864	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR B		WELL #:		1219		RRCID ->		099623		COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-8649				Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-8649				Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-8649				Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-8649				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2	CANCELLED UNDERAGE ->	-8647									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2				Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR A		WELL #:		1232		RRCID ->		099624		COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 2946					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR B		WELL #:		1230		RRCID ->		099660		COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885					
11	2250 #	1998	-0-	-252	B	-252	1998	3		Y	-0-				-0-
12	2325 #	1547	-0-	-778	B	-1030	1547	3		Y	-0-				-0-
01	2325 #	2175	-0-	-150	B	-1180	2175	3		Y	-0-				-0-
02	2175 #	1453	-0-	-722	B	-1902	1453	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1902											
03	2325 #	2203	-0-	-122	B	-2024	2203	3		Y	-0-				-0-
04	2100 #	1995	-0-	-105	B	-2129	1995	3		Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR A		WELL #:		1231		RRCID ->		100145		COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912					
11	887 R	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3		Y	-0-				-0-
12	868 #	754	-0-	-114	B	-114	754	3		Y	-0-				-0-
01	868 #	920	-0-	52	B	-62	920	3		Y	-0-				-0-
02	812 #	870	-0-	58	B	-4	870	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4											
03	1209 #	1060	-0-	-149	B	-153	1060	3		Y	-0-				-0-
04	900 #	1017	-0-	117	B	-36	1017	3		Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR A		WELL #:		1224		RRCID ->		102150		COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083					
11	720 #	-0-	-0-	-720	B	-1681				Y	-0-				-0-
12	744 #	-0-	-0-	-744	B	-2425				Y	-0-				-0-
01	682 #	-0-	-0-	-682	B	-3107				Y	-0-				-0-
02	493 #	-0-	-0-	-493	B	-3600				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3527	CANCELLED UNDERAGE ->	-73									
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3527				Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3527				Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR A		WELL #:		1236		RRCID ->		104176		COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056																		
WADDELL TR A		WELL #:		1228		RRCID ->		105111		COMPL. DATE		06/03/1998		TOTAL DEPTH		3260		PERF.		2877 - 3229		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11		270 #	184	-0-	-86 B	-1118		184	3			Y	-0-					-0-				
12		155 #	236	-0-	81 B	-1037		236	3			Y	-0-					-0-				
01		124 #	241	-0-	117 B	-920		241	3			Y	-0-					-0-				
02		174 #	235	-0-	61 B	-859		235	3			Y	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-587	CANCELLED UNDERAGE ->				-272													
03		248 #	265	-0-	17 B	-570		265	3			Y	-0-					-0-				
04		240 #	228	-0-	-12 B	-582		228	3			Y	-0-					-0-				
-----																						
WADDELL TR A		WELL #:		1225		RRCID ->		106188		COMPL. DATE		08/12/2013		TOTAL DEPTH		3167		PERF.		2875 - 3095		
11		330 #	153	-0-	-177 B	-1260		153	3			Y	-0-					-0-				
12		341 #	153	-0-	-188 B	-1448		153	3			Y	-0-					-0-				
01		341 #	147	-0-	-194 B	-1642		147	3			Y	-0-					-0-				
02		319 #	114	-0-	-205 B	-1847		114	3			Y	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-809	CANCELLED UNDERAGE ->				-1038													
03		279 #	118	-0-	-161 B	-970		118	3			Y	-0-					-0-				
04		150 #	190	-0-	40 B	-930		190	3			Y	-0-					-0-				
-----																						
WADDELL TR B		WELL #:		1252		RRCID ->		106765		COMPL. DATE		11/04/2003		TOTAL DEPTH		3050		PERF.		2731 - 2934		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-				
-----																						
WADDELL TR A		WELL #:		1109		RRCID ->		107235		COMPL. DATE		06/03/1983		TOTAL DEPTH		3020		PERF.		2703 - 2980		
11		1620 #	1350	-0-	-270 B	-270		1350	3			Y	-0-					-0-				
12		1674 #	1017	-0-	-657 B	-927		1017	3			Y	-0-					-0-				
01		1674 #	1277	-0-	-397 B	-1324		1277	3			Y	-0-					-0-				
02		1566 #	1274	-0-	-292 B	-1616		1274	3			Y	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1616																		
03		DLQ G-10	1656	-0-	1656 B	40		1656	3			Y	-0-					-0-				
04		DLQ G-10	1450	-0-	1450 B	1490		1450	3			Y	-0-					-0-				
-----																						
WADDELL TR A		WELL #:		1110		RRCID ->		107236		COMPL. DATE		06/01/1983		TOTAL DEPTH		2975		PERF.		2679 - 2902		
11		1740 #	1491	-0-	-249 B	-274		1491	3			Y	-0-					-0-				
12		1891 #	1242	-0-	-649 B	-923		1242	3			Y	-0-					-0-				
01		1891 #	1469	-0-	-422 B	-1345		1469	3			Y	-0-					-0-				
02		1769 #	1430	-0-	-339 B	-1684		1430	3			Y	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1659	CANCELLED UNDERAGE ->				-25													
03		1271 #	1700	-0-	429 B	-1230		1700	3			Y	-0-					-0-				
04		1230 #	1577	-0-	347 B	-883		1577	3			Y	-0-					-0-				
-----																						
WADDELL TR A		WELL #:		1241		RRCID ->		107336		COMPL. DATE		06/06/1983		TOTAL DEPTH		3200		PERF.		2754 - 3048		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-				

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
WADDELL TR A		WELL #:		309	RRCID ->	107580	COMPL. DATE	08/05/1983	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2765 - 2843				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
-----																
MCKNIGHT, M. B. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	113895	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	3069 - 3136				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
WADDELL TR A		WELL #:		1227	RRCID ->	116738	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	3099	PERF.	2870 - 3054				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61				Y	-0-				-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61				Y	-0-				-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61				Y	-0-				-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61				Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-61										
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
-----																
WADDELL TR A		WELL #:		1115	RRCID ->	130228	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3113 - 3414				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2024																
-----																
WADDELL TR A		WELL #:		1312	RRCID ->	160656	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2712 - 3090				
11	2460 #	2041	-0-	-419	B	-1590	2041	3		Y	-0-				-0-	
12	2542 #	1846	-0-	-696	B	-2286	1846	3		Y	-0-				-0-	
01	2418 #	2132	-0-	-286	B	-2572	2132	3		Y	-0-				-0-	
02	2262 #	2092	-0-	-170	B	-2742	2092	3		Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1786	CANCELLED UNDERAGE ->	-956										
03	2325 #	2420	-0-	95	B	-1691	2420	3		Y	-0-				-0-	
04	2070 #	2213	-0-	143	B	-1548	2213	3		Y	-0-				-0-	
-----																
WADDELL TR A		WELL #:		916	RRCID ->	191172	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	2836 - 2968				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR A		WELL #:		914		RRCID ->		191173		COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		221		RRCID ->		191175		COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046				
11	510 #	471	-0-	-39 B	-126	471	3			Y	-0-			-0-
12	496 #	484	-0-	-12 B	-138	484	3			Y	-0-			-0-
01	496 #	476	-0-	-20 B	-158	476	3			Y	-0-			-0-
02	464 #	449	-0-	-15 B	-173	449	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -157 CANCELLED UNDERAGE -> -16														
03	496 #	484	-0-	-12 B	-169	484	3			Y	-0-			-0-
04	480 #	487	-0-	7 B	-162	487	3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR B		WELL #:		71		RRCID ->		192202		COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964				
11	2460 #	1760	-0-	-700 B	-2036	1760	3			Y	-0-			-0-
12	2542 #	1594	-0-	-948 B	-2984	1594	3			Y	-0-			-0-
01	2325 #	1880	-0-	-445 B	-3429	1880	3			Y	-0-			-0-
02	2175 #	1676	-0-	-499 B	-3928	1676	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2796 CANCELLED UNDERAGE -> -1132														
03	2325 #	2294	-0-	-31 B	-2827	2294	3			Y	-0-			-0-
04	1830 #	1945	-0-	115 B	-2712	1945	3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		244		RRCID ->		193190		COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064				
11	544 R	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			Y	-0-			-0-
12	589 #	549	-0-	-40 B	-40	549	3			Y	-0-			-0-
01	589 #	490	-0-	-99 B	-139	490	3			Y	-0-			-0-
02	551 #	446	-0-	-105 B	-244	446	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -244														
03	558 #	476	-0-	-82 B	-326	476	3			Y	-0-			-0-
04	540 #	486	-0-	-54 B	-380	486	3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		64		RRCID ->		201852		COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454				
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-100					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-100					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-100					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-100					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -26 CANCELLED UNDERAGE -> -74														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26					Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1909		RRCID ->		209772		COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000				
11	1140 #	1106	-0-	-34 B	-282	1106	3			Y	-0-			-0-
12	1178 #	1117	-0-	-61 B	-343	1117	3			Y	-0-			-0-
01	1178 #	1121	-0-	-57 B	-400	1121	3			Y	-0-			-0-
02	1102 #	1051	-0-	-51 B	-451	1051	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -231 CANCELLED UNDERAGE -> -220														
03	1147 #	1118	-0-	-29 B	-260	1118	3			Y	-0-			-0-
04	1110 #	1079	-0-	-31 B	-291	1079	3			Y	-0-			-0-



SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR A		WELL #:		414	RRCID ->	209777	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	2936 - 3164			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-8289				Y	-0-				-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	B	-8351				Y	-0-				-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	B	-8413				Y	-0-				-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	B	-8471				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-182	CANCELLED UNDERAGE ->	-8289									
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-182				Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-182				Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR A		WELL #:		953	RRCID ->	210965	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3018 - 3160			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2024															
-----															
WADDELL TR A		WELL #:		351	RRCID ->	220281	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2778 - 3136			
11	1080 #	815	-0-	-265	B	-894	815	3		Y	-0-				-0-
12	1116 #	699	-0-	-417	B	-1311	699	3		Y	-0-				-0-
01	1116 #	827	-0-	-289	B	-1600	827	3		Y	-0-				-0-
02	1044 #	833	-0-	-211	B	-1811	833	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1211	CANCELLED UNDERAGE ->	-600									
03	1085 #	1022	-0-	-63	B	-1274	1022	3		Y	-0-				-0-
04	810 #	925	-0-	115	B	-1159	925	3		Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR B		WELL #:		292	RRCID ->	227386	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2766 - 3014			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR A		WELL #:		370	RRCID ->	228814	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	2876 - 4610			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
WADDELL TR I		WELL #:		356	RRCID ->	242262	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	2497 - 2685			
11	3150 #	2661	-0-	-489	B	-5347	2661	3		Y	-0-				-0-
12	3255 #	2536	-0-	-719	B	-6066	2374	3	162	4	Y	-0-			-0-
01	2883 #	2493	-0-	-390	B	-6456	2442	3	51	4	Y	-0-			-0-
02	2581 #	2385	-0-	-196	B	-6652	2385	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5093	CANCELLED UNDERAGE ->	-1559									
03	2759 #	2487	-0-	-272	B	-5365	2487	3			Y	-0-			-0-
04	2670 #	2830	-0-	160	B	-5205	2830	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR I		WELL #:		367	RRCID ->	246025	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	2519 - 2798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		4590 #	4833	-0-	243 B	-3975	4833 3			Y	-0-		-0-
12		4743 #	4830	-0-	87 B	-3888	4621 3	209 4		Y	-0-		-0-
01		4898 #	4745	-0-	-153 B	-4041	4243 3	502 4		Y	-0-		-0-
02		4582 #	4393	-0-	-189 B	-4230	4346 3	47 4		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4230									
03		4092 #	4859	-0-	767 B	-3463	4782 3	77 4		Y	-0-		-0-
04		3960 #	4628	-0-	668 B	-2795	4539 3	89 4		Y	-0-		-0-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		1105	RRCID ->	251114	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2758 - 3007	
11		90 #	5	-0-	-85 B	-258	5 3			Y	-0-		-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93 B	-351				Y	-0-		-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93 B	-444				Y	-0-		-0-
02		58 #	6	-0-	-52 B	-496	6 3			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-429		CANCELLED UNDERAGE ->		-67					
03		14 #	13	-0-	-1 B	-430	13 3			Y	-0-		-0-
04		5 #	203	-0-	198 B	-232	203 3			Y	-0-		-0-
-----													
CITATION OIL & GAS CORP.		154235											
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037331	COMPL. DATE	09/29/1965	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A	
11		510 #	529	-0-	19 B	-330	529 2			Y	-0-		-0-
12		527 #	544	-0-	17 B	-313	544 2			Y	-0-		-0-
01		558 #	543	-0-	-15 B	-328	543 2			Y	-0-		-0-
02		522 #	493	-0-	-29 B	-357	493 2			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-44		CANCELLED UNDERAGE ->		-313					
03		527 #	534	-0-	7 B	-37	534 2			Y	-0-		-0-
04		510 #	509	-0-	-1 B	-38	509 2			Y	-0-		-0-
-----													
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	050918	COMPL. DATE	07/22/1971	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A	
11		1140 #	1064	-0-	-76 B	-1548	1064 2			Y	-0-		-0-
12		1178 #	1123	-0-	-55 B	-1603	1123 2			Y	-0-		-0-
01		1178 #	1125	-0-	-53 B	-1656	1125 2			Y	-0-		-0-
02		1073 #	967	-0-	-106 B	-1762	967 2			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-290		CANCELLED UNDERAGE ->		-1472					
03		1147 #	1069	-0-	-78 B	-368	1069 2			Y	-0-		-0-
04		1080 #	1014	-0-	-66 B	-434	1014 2			Y	-0-		-0-
-----													
BARNESLEY -D-		WELL #:		3 U	RRCID ->	051648	COMPL. DATE	12/28/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A	
11		330 #	371	-0-	41 B	-652	371 2			N	-0-		-0-
12		341 #	410	-0-	69 B	-583	410 2			N	-0-		-0-
01		403 #	353	-0-	-50 B	-633	353 2			N	-0-		-0-
02		377 #	283	-0-	-94 B	-727	283 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-144		CANCELLED UNDERAGE ->		-583					
03		403 #	290	-0-	-113 B	-257	290 2			N	-0-		-0-
04		390 #	256	-0-	-134 B	-391	256 2			N	-0-		-0-
-----													
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	059349	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	N/A	
11		390 #	428	-0-	38 B	-235	428 2			Y	-0-		18
12		403 #	440	-0-	37 B	-198	440 2			Y	-0-		18
01		403 #	430	-0-	27 B	-171	430 2			Y	-0-		18
02		377 #	395	-0-	18 B	-153	395 2			Y	-0-		18
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-153					
03		436 R	436	-0-	-0- B	-0-	436 2			Y	-0-		18
04		420 #	414	-0-	-6 B	-6	414 2			Y	-0-		18

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE			
DACO, INC.				196940						
TUBB, J. B. -19-				WELL #: 1	RRCID -> 049366	COMPL. DATE 09/30/1970	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2754	-	2762
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	360 #	347	-0-	-13 B	-138	347 2	N	-0-		-0-
12	372 #	358	-0-	-14 B	-152	358 2	N	-0-		-0-
01	341 #	352	-0-	11 B	-141	352 2	N	-0-		-0-
02	319 #	330	-0-	11 B	-130	330 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-63	CANCELLED UNDERAGE ->		-67				
03	372 #	356	-0-	-16 B	-79	356 2	N	-0-		-0-
04	360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-439		N	NO RPT		-0-
-----										
EXTEX OPERATING COMPANY				257062						
BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #: 16	RRCID -> 050506	COMPL. DATE 05/11/1971	TOTAL DEPTH 3350	PERF. N/A		
11	240 #	628	-0-	388 B	-395	628 3	Y	-0-		-0-
12	213 R	608	-0-	395 B	-0-	608 3	Y	-0-		-0-
01	596 R	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	Y	-0-		-0-
02	553 R	553	-0-	-0- B	-0-	553 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	736 R	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	Y	-0-		-0-
04	629 R	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	Y	-0-		-0-
-----										
BARNESLEY, M. L. "B"				WELL #: 20	RRCID -> 055736	COMPL. DATE 07/12/1973	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A		
11	270 #	-0-	-0-	-270 B	-873		Y	-0-		78
12	155 #	-0-	-0-	-155 B	-1028		Y	-0-		80
01	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1369		Y	-0-		80
02	319 #	-0-	-0-	-319 B	-1688		Y	-0-		80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1085	CANCELLED UNDERAGE ->		-603				
03	0 #	850	-0-	850 B	-235	850 3	Y	-0-		80
04	1300 R	1535	-0-	235 B	-0-	1535 3	Y	-0-		80
-----										
BARNESLEY, M. L. "C"				WELL #: 9 U	RRCID -> 063258	COMPL. DATE 08/09/1975	TOTAL DEPTH 4370	PERF. N/A		
11	660 #	603	-0-	-57 B	-144	603 3	Y	-0-		185
12	682 #	622	-0-	-60 B	-204	609 3	Y	12		197
01	713 #	613	-0-	-100 B	-304	612 3	Y	1		198
02	667 #	543	-0-	-124 B	-428	543 3	Y	-0-		198
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-341	CANCELLED UNDERAGE ->		-87				
03	329 R	670	-0-	341 B	-0-	592 3	Y	71	174 1	95
04	554 R	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	Y	-0-		95
-----										
BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #: 23	RRCID -> 153441	COMPL. DATE 07/07/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2612	-	2834
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-265		Y	-0-		145
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-327		Y	-0-		145
01	124 #	-0-	-0-	-124 B	-451		Y	-0-		145
02	116 #	-0-	-0-	-116 B	-567		Y	-0-	131 5	14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-392	CANCELLED UNDERAGE ->		-175				
03	0 #	324	-0-	324 B	-68	320 3	Y	4		18
04	93 R	161	-0-	68 B	-0-	161 3	Y	-0-		18

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959										
J B TUBB F				WELL #:	4 U	RRCID ->	020722	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	115	-0-	115 B	115	111	2	4	4	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4 B	119	4	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				119										
*03	14B2 EXT	186	-0-	186 B	305	160	2	26	9	Y	24	10	1	14
04	14B2 EXT	170	-0-	170 B	475	144	2	3	4	Y	21	21	1	14
						23	9							
-----														
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	81	RRCID ->	020729	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JUDKINS GAS UNIT # 2				WELL #:	84	RRCID ->	020730	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	92	RRCID ->	020732	COMPL. DATE	10/28/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-620					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-620					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-620					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-620					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-620								
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	104 U	RRCID ->	020734	COMPL. DATE	06/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:	1	RRCID ->	020737	COMPL. DATE	06/16/1954	TOTAL DEPTH	4318	PERF. N/A		
11	773 R	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-			-0-
12	963 R	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-			-0-
01	860 R	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-			-0-
02	910 R	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	939 R	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-			-0-
04	839 R	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	020738	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	2920	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	900 R	900	-0-	-0- B	-0-		900 2		N	-0-	-0-	
12	1072 R	1072	-0-	-0- B	-0-		1072 2		N	-0-	-0-	
01	824 R	824	-0-	-0- B	-0-		824 2		N	-0-	-0-	
02	890 R	890	-0-	-0- B	-0-		890 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	786 R	786	-0-	-0- B	-0-		786 2		N	-0-	-0-	
04	660 #	495	-0-	-165 B	-165		495 2		N	-0-	-0-	
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		1	RRCID ->	020739	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	2955	PERF. N/A	
11	735 R	735	-0-	-0- B	-0-		735 2		N	-0-	-0-	
12	854 R	854	-0-	-0- B	-0-		854 2		N	-0-	-0-	
01	695 R	695	-0-	-0- B	-0-		695 2		N	-0-	-0-	
02	691 R	691	-0-	-0- B	-0-		691 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	648 R	648	-0-	-0- B	-0-		648 2		N	-0-	-0-	
04	600 R	600	-0-	-0- B	-0-		600 2		N	-0-	-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020742	COMPL. DATE	06/03/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	020743	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	039195	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #:		2	RRCID ->	040222	COMPL. DATE	06/27/1966	TOTAL DEPTH	4520	PERF. N/A	
11	960 #	923	-0-	-37 B	-37		923 2		N	-0-	-0-	
12	1044 R	1081	-0-	37 B	-0-		1081 2		N	-0-	-0-	
01	1023 #	980	-0-	-43 B	-43		980 2		N	-0-	-0-	
02	957 #	956	-0-	-1 B	-44		956 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-44								
*03	1085 #	994	-0-	-91 B	-135		994 2		N	-0-	-0-	
04	1050 #	957	-0-	-93 B	-228		957 2		N	-0-	-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		30	RRCID ->	041232	COMPL. DATE	02/15/1967	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	120 #	96	-0-	-24 B	-169	96	2	Y	-0-			-0-
12	124 #	109	-0-	-15 B	-184	107	2	Y	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124 B	-308			Y	-0-			-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116 B	-424			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-360	CANCELLED UNDERAGE ->		-64						
*03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-360			Y	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120 B	-480			Y	-0-			-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		2	RRCID ->	045763	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	4490	PERF. N/A	
11	3570 #	3493	-0-	-77 B	-77	3493	2	N	-0-			-0-
12	3975 R	4052	-0-	77 B	-0-	4052	2	N	-0-			-0-
01	3782 #	3396	-0-	-386 B	-386	3396	2	N	-0-			-0-
02	3538 #	2955	-0-	-583 B	-969	2955	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-969									
*03	3875 #	3010	-0-	-865 B	-1834	3010	2	N	-0-			-0-
04	3750 #	2742	-0-	-1008 B	-2842	2742	2	N	-0-			-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		2 U	RRCID ->	045765	COMPL. DATE	03/15/1969	TOTAL DEPTH	4540	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TUBB, J. B. C		WELL #:		6	RRCID ->	046121	COMPL. DATE	04/01/1969	TOTAL DEPTH	5781	PERF. N/A	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209			Y	-0-			-0-
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-1209			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1209						
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		63	RRCID ->	046444	COMPL. DATE	06/04/1969	TOTAL DEPTH	4416	PERF. N/A	
11	625 R	625	-0-	-0- B	-0-	578	2	17 4	Y	27	27 1	6
						30	9					
12	351 R	351	-0-	-0- B	-0-	324	2	6 4	Y	19	20 1	5
						21	9					
01	279 #	250	-0-	-29 B	-29	223	2	10 4	Y	15	14 1	6
						17	9					
02	261 #	181	-0-	-80 B	-109	159	2	4 4	Y	16	14 1	8
						18	9					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-109									
*03	329 R	438	-0-	109 B	-0-	417	2	21 9	Y	19	20 1	7
04	270 #	222	-0-	-48 B	-48	201	2	21 9	Y	19	20 1	6
-----												
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		44	RRCID ->	049602	COMPL. DATE	12/25/1970	TOTAL DEPTH	4400	PERF. N/A	
11	208 R	210	-0-	2 B	-0-	204	2	6 4	Y	-0-		-0-
12	221 R	221	-0-	-0- B	-0-	220	2	1 4	Y	-0-		-0-
01	161 R	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		Y	-0-		-0-
02	145 #	127	-0-	-18 B	-18	127	2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-18									
*03	120 R	138	-0-	18 B	-0-	138	2		Y	-0-		-0-
04	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3655 R	3655	-0-	-0- B	-0-	3655	2		N	-0-				-0-
12		4264 R	4264	-0-	-0- B	-0-	4264	2		N	-0-				-0-
01		3982 R	3982	-0-	-0- B	-0-	3982	2		N	-0-				-0-
02		4168 R	4168	-0-	-0- B	-0-	4168	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		4280 R	4280	-0-	-0- B	-0-	4280	2		N	-0-				-0-
04		3916 R	3916	-0-	-0- B	-0-	3916	2		N	-0-				-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A															
11		405 R	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-				-0-
12		479 R	479	-0-	-0- B	-0-	479	2		N	-0-				-0-
01		384 R	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-				-0-
02		372 R	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		348 R	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-				-0-
04		334 R	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-				-0-
-----															
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A															
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-434				Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-434				Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-434				Y	-0-				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-434				Y	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-434								
*03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		1091 R	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2		N	-0-				-0-
12		1259 R	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2		N	-0-				-0-
01		1075 R	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2		N	-0-				-0-
02		1083 R	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		1072 R	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2		N	-0-				-0-
04		913 R	913	-0-	-0- B	-0-	913	2		N	-0-				-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A															
11		6057 R	6057	-0-	-0- B	-0-	6027	2	30 9	Y	27	27	1		7
12		6227 R	6227	-0-	-0- B	-0-	6020	2	186 4	Y	19	20	1		6
							21 9								
01		4253 R	4253	-0-	-0- B	-0-	4075	2	160 4	Y	16	14	1		8
							18 9								
02		3625 #	2915	-0-	-710 B	-710	2897	2	18 9	Y	16	14	1		10
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-710											
*03		6332 R	7042	-0-	-710 B	-0-	7023	2	19 9	Y	17	19	1		8
04		7818 R	7818	-0-	-0- B	-0-	7797	2	21 9	Y	19	20	1		7
-----															
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959												
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	054402	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TUBB, J. B., -B-				WELL #:	4	RRCID ->	059311	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	39	RRCID ->	065197	COMPL. DATE	02/16/1976	TOTAL DEPTH	4395	PERF. N/A				
11	332 R	336	-0-	4 B	-0-	326	2	10	4	Y	-0-					-0-
12	354 R	354	-0-	-0- B	-0-	352	2	2	4	Y	-0-					-0-
01	250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	232 #	204	-0-	-28 B	-28	204	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28												
*03	193 R	221	-0-	28 B	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	266 R	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	50	RRCID ->	065458	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	5841	PERF. N/A				
11	595 R	595	-0-	-0- B	-0-	578	2	17	4	Y	-0-					-0-
12	330 R	330	-0-	-0- B	-0-	324	2	6	4	Y	-0-					-0-
01	279 #	233	-0-	-46 B	-46	223	2	10	4	Y	-0-					-0-
02	261 #	163	-0-	-98 B	-144	159	2	4	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-144												
*03	273 R	417	-0-	144 B	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	201	-0-	-69 B	-69	201	2			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. -B-				WELL #:	5 U	RRCID ->	067365	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A				
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
J B TUBB J				WELL #:	1	RRCID ->	068425	COMPL. DATE	08/15/1986	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 2678 - 2814				
11	238 R	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	215	2	4	4	N	-0-					-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-155					N	-0-					-0-
02	145 #	-0-	-0-	-145 B	-300					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-300												
*03	155 #	-0-	-0-	-155 B	-455					N	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150 B	-605					N	-0-					-0-



SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959									
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		5 U	RRCID ->	070387	COMPL. DATE	03/02/1977	TOTAL DEPTH	4480	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	827 R	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2	N	-0-			-0-
12	951 R	951	-0-	-0-	B	-0-	951	2	N	-0-			-0-
01	621 R	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2	N	-0-			-0-
02	667 R	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	597 R	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2	N	-0-			-0-
04	540 #	501	-0-	-39	B	-39	501	2	N	-0-			-0-
-----													
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		10A	RRCID ->	073670	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 2777 -	2922	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		4 U	RRCID ->	073752	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2719 -	3200	
11	720 #	665	-0-	-55	B	-519	665	2	N	-0-			-0-
12	744 #	772	-0-	28	B	-491	772	2	N	-0-			-0-
01	744 #	631	-0-	-113	B	-604	631	2	N	-0-			-0-
02	696 #	612	-0-	-84	B	-688	612	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-279	CANCELLED UNDERAGE ->	-409							
*03	775 #	497	-0-	-278	B	-557	497	2	N	-0-			-0-
04	750 #	458	-0-	-292	B	-849	458	2	N	-0-			-0-
-----													
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	074619	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		149 U	RRCID ->	076136	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	4678	PERF. N/A		
11	448 R	448	-0-	-0-	B	-0-	412	2	8 4	Y	25	29 1	13
							28	9					
12	429 R	429	-0-	-0-	B	-0-	397	2	3 4	Y	26	20 1	19
							29	9					
01	434 R	434	-0-	-0-	B	-0-	409	2	25 9	Y	23	20 1	22
02	552 R	552	-0-	-0-	B	-0-	520	2	32 9	Y	29	29 1	22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	477 R	477	-0-	-0-	B	-0-	453	2	24 9	Y	22	17 1	27
04	442 R	442	-0-	-0-	B	-0-	413	2	29 9	Y	26	42 1	11
-----													
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		5 U	RRCID ->	076727	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	4580	PERF. N/A		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	214	-0-	214	B	153	214	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				153									
*03	14B2 EXT	296	-0-	296	B	449	296	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	152	-0-	152	B	601	152	2	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		330 #	96	-0-	-234 B	-1124	96	2			Y	-0-			-0-
12		93 #	94	-0-	1 B	-1123	94	2			Y	-0-			-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93 B	-1216					Y	-0-			-0-
02		87 #	77	-0-	-10 B	-1226	77	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-856	CANCELLED UNDERAGE ->		-370							
*03		0 #	70	-0-	70 B	-786	70	2			Y	-0-			-0-
04		1213 R	1999	-0-	786 B	-0-	1999	2			Y	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913															
11		271 R	271	-0-	-0- B	-0-	241	2	30	9	Y	27	27	1	7
12		269 R	269	-0-	-0- B	-0-	241	2	7	4	Y	19	20	1	6
							21	9							
01		181 R	181	-0-	-0- B	-0-	158	2	6	4	Y	15	14	1	7
02		145 #	134	-0-	-11 B	-11	116	2	18	9	Y	16	13	1	10
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-11										
*03		289 R	300	-0-	11 B	-0-	281	2	19	9	Y	17	19	1	8
04		333 R	333	-0-	-0- B	-0-	312	2	21	9	Y	19	20	1	7
-----															
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881															
11		150 #	136	-0-	-14 B	-14	136	2			N	-0-			-0-
12		155 #	144	-0-	-11 B	-25	144	2			N	-0-			-0-
01		155 #	117	-0-	-38 B	-63	117	2			N	-0-			-0-
02		145 #	127	-0-	-18 B	-81	127	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-81										
*03		155 #	140	-0-	-15 B	-96	140	2			N	-0-			-0-
04		150 #	112	-0-	-38 B	-134	112	2			N	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895															
11		48 R	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
12		49 R	49	-0-	-0- B	-0-	48	2	1	4	Y	-0-			-0-
01		34 R	34	-0-	-0- B	-0-	33	2	1	4	Y	-0-			-0-
02		29 #	23	-0-	-6 B	-6	23	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-6										
*03		50 R	56	-0-	6 B	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
04		62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865															
11		293 R	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
12		337 R	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-			-0-
01		247 R	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
02		227 R	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		217 #	194	-0-	-23 B	-23	194	2			N	-0-			-0-
04		210 #	144	-0-	-66 B	-89	144	2			N	-0-			-0-
-----															
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022															
11		T. A.	6	-0-	6 B	-33	6	2			Y	-0-			-0-
12		0 #	6	-0-	6 B	-27	6	2			Y	-0-			-0-
01		6 #	15	-0-	9 B	-18	15	2			Y	-0-			-0-
02		6 #	-0-	-0-	-6 B	-24					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-6	CANCELLED UNDERAGE ->		-18							
*03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6					Y	-0-			-0-
04		15 #	-0-	-0-	-15 B	-21					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		951 R	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			Y	-0-			-0-
12		876 R	876	-0-	-0- B	-0-	860	2	16	4	Y	-0-			-0-
01		620 #	-0-	-0-	-620 B	-620					Y	-0-			-0-
02		580 #	-0-	-0-	-580 B	-1200					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1200															
*03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1200					Y	-0-			-0-
04		600 #	-0-	-0-	-600 B	-1800					Y	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023															
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-776					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-776					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-776					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-776					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -150 CANCELLED UNDERAGE -> -626															
*03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-150					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-150					N	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864															
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908															
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916															
11		771 R	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			Y	-0-			-0-
12		795 R	795	-0-	-0- B	-0-	771	2	24	4	Y	-0-			-0-
01		543 R	543	-0-	-0- B	-0-	522	2	21	4	Y	-0-			-0-
02		464 #	371	-0-	-93 B	-93	371	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -93															
*03		806 R	899	-0-	93 B	-0-	899	2			Y	-0-			-0-
04		998 R	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #:		164 U	RRCID ->	085289	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	2762 - 2943
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
TUBB, J. B. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	092948	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2716 - 2986
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		23 U	RRCID ->	093234	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	2855 - 2974
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	095250	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2802 - 2886
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	095395	COMPL. DATE	08/23/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2860 - 2960
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		279	RRCID ->	107402	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2725 - 3162
11	96 R	96	-0-	-0-	B	-0-	96 2	Y	-0-			-0-
12	99 R	99	-0-	-0-	B	-0-	96 2	Y	-0-	3 4		-0-
01	66 R	66	-0-	-0-	B	-0-	63 2	Y	-0-	3 4		-0-
02	58 #	46	-0-	-12	B	-12	46 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12								
*03	100 R	112	-0-	12	B	-0-	112 2	Y	-0-			-0-
04	125 R	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959												
J B TUBB F		WELL #:		21 L	RRCID ->	108700	COMPL. DATE	11/06/1983	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	2686 - 2952				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
		*03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
-----																
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		288	RRCID ->	108958	COMPL. DATE	12/30/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2556 - 2932				
11		750 #	1025	-0-	275	B	-612	1025	2		Y	-0-			-0-	
12		775 #	1125	-0-	350	B	-262	1065	2	60	4	Y	-0-		-0-	
01		775 #	-0-	-0-	-775	B	-1037				Y	-0-			-0-	
02		725 #	-0-	-0-	-725	B	-1762				Y	-0-			-0-	
		*03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1500	CANCELLED UNDERAGE ->		-262									
*03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1500				Y	-0-			-0-	
04		750 #	-0-	-0-	-750	B	-2250				Y	-0-			-0-	
-----																
JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		247 U	RRCID ->	109068	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	2681 - 2866				
11		208 R	210	-0-	2	B	-0-	204	2	6	4	Y	-0-		-0-	
12		221 R	221	-0-	-0-	B	-0-	220	2	1	4	Y	-0-		-0-	
01		157 R	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			Y	-0-		-0-	
02		145 #	127	-0-	-18	B	-18	127	2			Y	-0-		-0-	
		*03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-18												
*03		120 R	138	-0-	18	B	-0-	138	2			Y	-0-		-0-	
04		167 R	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			Y	-0-		-0-	
-----																
JUDKINS GAS UNIT NO.2		WELL #:		20	RRCID ->	109513	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2648 - 3002				
11		749 R	749	-0-	-0-	B	-0-	642	2	18	4	Y	81	82	1	17
								89	9							
12		430 R	430	-0-	-0-	B	-0-	360	2	7	4	Y	57	60	1	14
								63	9							
01		311 R	311	-0-	-0-	B	-0-	248	2	11	4	Y	47	43	1	18
								52	9							
*02		290 #	232	-0-	-58	B	-58	176	2	4	4	Y	47	41	1	24
								52	9							
		*03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-58												
*03		466 R	524	-0-	58	B	-0-	463	2	61	9	Y	55	59	1	20
04		300 #	286	-0-	-14	B	-14	223	2	63	9	Y	57	60	1	17
-----																
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		292	RRCID ->	113546	COMPL. DATE	09/23/1984	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2626 - 2980				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
		*03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
-----																
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		291	RRCID ->	113794	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2603 - 2956				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
		*03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959										
TUBB, J. B. C		WELL #:		19	RRCID ->	116766	COMPL. DATE	07/07/1979	TOTAL DEPTH	4729	PERF.	2716 - 3026		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. C		WELL #:		20	RRCID ->	116767	COMPL. DATE	07/04/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2702 - 3127		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		283	RRCID ->	129304	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2765 - 3046		
11	120 #	96	-0-	-24 B	-169	96	2			Y	-0-			-0-
12	124 #	109	-0-	-15 B	-184	107	2	2	4	Y	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124 B	-308					Y	-0-			-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116 B	-424					Y	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-360	CANCELLED UNDERAGE ->	-64								
*03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-360					Y	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120 B	-480					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		280	RRCID ->	130372	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2704 - 3135		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-930					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-930					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-930					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-930					Y	NO RPT			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-930								
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		278	RRCID ->	130373	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2755 - 3136		
11	756 R	756	-0-	-0- B	-0-	706	2	20	4	Y	27	27	1	6
						30	9							
12	425 R	425	-0-	-0- B	-0-	396	2	8	4	Y	19	20	1	5
						21	9							
01	341 #	302	-0-	-39 B	-39	273	2	12	4	Y	15	14	1	6
						17	9							
02	319 #	217	-0-	-102 B	-141	194	2	5	4	Y	16	14	1	8
						18	9							
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-141										
*03	390 R	531	-0-	141 B	-0-	510	2	21	9	Y	19	20	1	7
04	330 #	266	-0-	-64 B	-64	245	2	21	9	Y	19	20	1	6

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	78 R	78	-0-	-0- B	-0-	48 2	30 9	Y	27	27 1		7	
12	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	48 2	1 4	Y	19	20 1		6	
						21 9							
01	52 R	52	-0-	-0- B	-0-	33 2	1 4	Y	16	14 1		8	
						18 9							
02	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	23 2	18 9	Y	16	14 1		10	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	55 2	21 9	Y	19	20 1		9	
04	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	61 2	22 9	Y	20	21 1		8	
-----													
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150													
11	1260 #	929	-0-	-331 B	-1407	899 2	30 9	Y	27	27 1		6	
12	1302 #	1046	-0-	-256 B	-1663	1009 2	16 4	Y	19	20 1		5	
						21 9							
01	1116 #	1304	-0-	188 B	-1475	1241 2	45 4	Y	16	14 1		7	
						18 9							
02	1044 #	1080	-0-	36 B	-1439	1062 2	18 9	Y	16	14 1		9	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1140 CANCELLED UNDERAGE -> -299												
*03	281 R	1421	-0-	1140 B	-0-	1400 2	21 9	Y	19	20 1		8	
04	1260 #	1010	-0-	-250 B	-250	988 2	22 9	Y	20	21 1		7	
-----													
TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906													
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-589			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-589			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-589			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-589			Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -589												
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880													
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-306			N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-306			N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-306			N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-306			N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -306												
*03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959										
TUBB, J. B. C		WELL #:		1		RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-310				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-310				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-310				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-310				Y	NO RPT			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -310														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		62		RRCID -> 150190		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		258		RRCID -> 150378		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2511				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2511				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2511				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511				Y	NO RPT			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2511														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		7		RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873				
11	1008 R	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
12	899 #	846	-0-	-53	B	-53	846	2		N	-0-			-0-
01	980 R	1033	-0-	53	B	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
02	1073 R	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	949 R	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2		N	-0-			-0-
04	870 #	628	-0-	-242	B	-242	628	2		N	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		282		RRCID -> 151070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144				
11	120 #	96	-0-	-24	B	-169	96	2		Y	-0-			-0-
12	124 #	109	-0-	-15	B	-184	107	2	2 4	Y	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	B	-308				Y	-0-			-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116	B	-424				Y	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -360 CANCELLED UNDERAGE -> -64														
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-360				Y	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	B	-480				Y	-0-			-0-
-----														
JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #:		33		RRCID -> 151211		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893				
11	48 R	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	49 R	49	-0-	-0-	B	-0-	48	2	1 4	N	-0-			-0-
01	33 R	33	-0-	-0-	B	-0-	32	2	1 4	N	-0-			-0-
02	29 #	23	-0-	-6	B	-6	23	2		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6														
*03	50 R	56	-0-	6	B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	62 R	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-			-0-



SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		45	RRCID ->	151571	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2721 - 2990
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	208 R	210	-0-	2 B	-0-	204	2	6 4	Y	-0-		-0-
12	221 R	221	-0-	-0- B	-0-	220	2	1 4	Y	-0-		-0-
01	156 R	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		Y	-0-		-0-
02	145 #	127	-0-	-18 B	-18	127	2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-18								
*03	120 R	138	-0-	18 B	-0-	138	2		Y	-0-		-0-
04	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	8	RRCID ->	152419	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	4535	PERF. 2784 - 2929
11	690 #	686	-0-	-4 B	-4	686	2		N	-0-		-0-
12	836 R	840	-0-	4 B	-0-	840	2		N	-0-		-0-
01	768 R	768	-0-	-0- B	-0-	768	2		N	-0-		-0-
02	761 R	761	-0-	-0- B	-0-	761	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	713 #	682	-0-	-31 B	-31	682	2		N	-0-		-0-
04	690 #	669	-0-	-21 B	-52	669	2		N	-0-		-0-
TUBB, J. B. C				WELL #:	9	RRCID ->	152627	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 2744 - 2974
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-153				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-153				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-153				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-153				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-30	CANCELLED UNDERAGE ->	-123						
*03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-30				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-30				N	-0-		-0-
TUBB, J. B. C				WELL #:	12	RRCID ->	153067	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 2781 - 2906
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124				Y	-0-		-0-
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-124				Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-124						
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	8	RRCID ->	153598	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 2693 - 2888
11	823 R	823	-0-	-0- B	-0-	823	2		N	-0-		-0-
12	997 R	997	-0-	-0- B	-0-	997	2		N	-0-		-0-
01	826 R	826	-0-	-0- B	-0-	826	2		N	-0-		-0-
02	885 R	885	-0-	-0- B	-0-	885	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	874 R	874	-0-	-0- B	-0-	874	2		N	-0-		-0-
04	775 R	775	-0-	-0- B	-0-	775	2		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	10	RRCID ->	155477	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 2663 - 2830
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		9	RRCID ->	157403	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	4592	PERF.	2777 - 2974
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	240 #	233	-0-	-7 B	-7	233	2	N	-0-		-0-	
12	259 R	266	-0-	7 B	-0-	266	2	N	-0-		-0-	
01	248 #	230	-0-	-18 B	-18	230	2	N	-0-		-0-	
02	232 #	237	-0-	5 B	-13	237	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-13								
*03	248 #	232	-0-	-16 B	-29	232	2	N	-0-		-0-	
04	240 #	203	-0-	-37 B	-66	203	2	N	-0-		-0-	
-----												
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	143	RRCID ->	162077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4536	PERF. 2607 - 2889
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-186			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-186			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-186			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-186			Y	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-186						
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	10	RRCID ->	192278	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 2716 - 2982
11	1129 R	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2	N	-0-		-0-	
12	1138 R	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2	N	-0-		-0-	
01	997 R	997	-0-	-0- B	-0-	997	2	N	-0-		-0-	
02	1051 R	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	995 R	995	-0-	-0- B	-0-	995	2	N	-0-		-0-	
04	820 R	820	-0-	-0- B	-0-	820	2	N	-0-		-0-	
-----												
TUBB, J. B. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	193717	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	4406	PERF. 2831 - 3235
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TUBB, J B A/C 1				WELL #:	64	RRCID ->	199727	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 2835 - 3333
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-403			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-403			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-403			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-403			Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-403						
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	12 D	RRCID ->	212961	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2832 - 3054
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		11 D		RRCID -> 212962		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985					
11	885 R	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-				-0-
12	936 R	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-				-0-
01	775 #	678	-0-	-97 B	-97	678	2			N	-0-				-0-
02	812 R	909	-0-	97 B	-0-	909	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	878 R	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-				-0-
04	802 R	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070					
11	810 #	785	-0-	-25 B	-178	785	2			N	-0-				-0-
12	837 #	986	-0-	149 B	-29	986	2			N	-0-				-0-
01	868 #	820	-0-	-48 B	-77	820	2			N	-0-				-0-
02	812 #	804	-0-	-8 B	-85	804	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-85											
*03	930 #	863	-0-	-67 B	-152	863	2			N	-0-				-0-
04	900 #	627	-0-	-273 B	-425	627	2			N	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044					
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		41		RRCID -> 277796		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
MILLWEE OIL, INC.		569339		WELL #:		1		RRCID -> 020736		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	180 #	202	-0-	22 B	-412	200	3	2	9	Y	2	2	1		14
12	124 #	198	-0-	74 B	-338	197	3	1	9	Y	1				15
01	217 #	177	-0-	-40 B	-378	176	3	1	9	Y	1				16
02	203 #	168	-0-	-35 B	-413	167	3	1	9	Y	1				17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-155	CANCELLED UNDERAGE ->	-258									
03	217 #	171	-0-	-46 B	-201	170	3	1	9	Y	1				18
04	210 #	174	-0-	-36 B	-237	173	3	1	9	Y	1				19

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
MILLWEE OIL, INC.		//CONT.//		5693339									
TUBB, J. B., -A-		WELL #:		14 U	RRCID ->	021205	COMPL. DATE	03/16/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	90 #	68	-0-	-22 B	-316	68 3		Y	-0-				-0-
12	62 #	70	-0-	8 B	-308	70 3		Y	-0-				-0-
01	62 #	68	-0-	6 B	-302	68 3		Y	-0-				-0-
02	58 #	57	-0-	-1 B	-303	57 3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-131	CANCELLED UNDERAGE ->		-172							
03	62 #	58	-0-	-4 B	-135	58 3		Y	-0-				-0-
04	60 #	15	-0-	-45 B	-180	15 3		Y	-0-				-0-
-----													
TUBB -A-		WELL #:		15	RRCID ->	050267	COMPL. DATE	04/20/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A	
11	300 #	237	-0-	-63 B	-181	237 3		N	-0-				-0-
12	310 #	275	-0-	-35 B	-216	275 3		N	-0-				-0-
01	248 #	269	-0-	21 B	-195	269 3		N	-0-				-0-
02	232 #	248	-0-	16 B	-179	248 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-179										
03	279 #	-0-	-0-	-279 B	-458			N	-0-				-0-
04	270 #	10	-0-	-260 B	-718	10 3		N	-0-				-0-
-----													
TUBB -A-		WELL #:		18	RRCID ->	150480	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2704 - 2834	
11	510 #	501	-0-	-9 B	-9	501 3		N	-0-				-0-
12	527 #	487	-0-	-40 B	-49	487 3		N	-0-				-0-
01	527 #	337	-0-	-190 B	-239	337 3		N	-0-				-0-
02	493 #	256	-0-	-237 B	-476	256 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-476										
03	527 #	350	-0-	-177 B	-653	350 3		N	-0-				-0-
04	510 #	12	-0-	-498 B	-1151	12 3		N	-0-				-0-
-----													
N & B OIL AND GAS LLC		598288											
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042479	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	3009	PERF.	N/A	
11	330 #	374	-0-	44 B	-664	374 3		N	-0-				-0-
12	341 #	387	-0-	46 B	-618	387 3		N	-0-				-0-
01	372 #	362	-0-	-10 B	-628	362 3		N	-0-				-0-
02	348 #	279	-0-	-69 B	-697	279 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-117	CANCELLED UNDERAGE ->		-580							
03	372 #	317	-0-	-55 B	-172	317 3		N	-0-				-0-
04	360 #	317	-0-	-43 B	-215	317 3		N	-0-				-0-
-----													
RAYDEN		695567											
TUBB, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	053933	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	N/A	
11	647 R	647	-0-	-0- B	-0-	647 3		N	-0-				19
12	667 R	667	-0-	-0- B	-0-	667 3		N	-0-				19
01	842 R	842	-0-	-0- B	-0-	842 3		N	-0-				19
02	764 R	764	-0-	-0- B	-0-	764 3		N	-0-				19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	764 R	764	-0-	-0- B	-0-	764 3		N	-0-				19
*04	719 R	719	-0-	-0- B	-0-	719 3		N	-0-				19
-----													
RING ENERGY, INC.		712382											
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		8 C	RRCID ->	032979	COMPL. DATE	04/09/1964	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	N/A	
11	974 R	389	-0-	-585 B	-0-	389 3		Y	-0-				-0-
12	403 R	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		Y	-0-				-0-
01	403 #	398	-0-	-5 B	-5	398 3		Y	-0-				-0-
02	377 #	363	-0-	-14 B	-19	363 3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-19										
03	403 #	387	-0-	-16 B	-35	387 3		Y	-0-				-0-
04	390 #	331	-0-	-59 B	-94	331 3		Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382												
TUBB, J. B., ET AL TR. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	042836	COMPL. DATE	10/23/1967	TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-633					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	21	-0-	21	B	-612	21	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	68	-0-	68	B	-544	68	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	48	-0-	48	B	-496	48	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-496									
03	T. A.		52	-0-	52	B	52	52	3			Y	-0-			-0-
04	75 R		23	-0-	-52	B	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
-----																
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		14	RRCID ->	050148	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2622 -	2865			
11	DLQ	G-10	813	-0-	813	B	1142	813	3			Y	-0-			5
12	1992 R		850	-0-	-1142	B	-0-	850	3			Y	-0-			5
01	992 #		519	-0-	-473	B	-473	519	3			Y	-0-			5
02	928 #		677	-0-	-251	B	-724	677	3			Y	-0-			5
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-724												
03	837 #		720	-0-	-117	B	-841	720	3			Y	-0-			5
*04	810 #		607	-0-	-203	B	-1044	607	3			Y	-0-			5
-----																
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	052786	COMPL. DATE	08/12/1996	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2710 -	3008			
11	DLQ	G-10	225	-0-	225	B	-277	225	3			Y	-0-			-0-
12	0 #		200	-0-	200	B	-77	200	3			Y	-0-			-0-
01	367 R		444	-0-	77	B	-0-	444	3			Y	-0-			-0-
02	378 R		378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	390 R		390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			Y	-0-			-0-
04	469 R		469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			Y	-0-			-0-
-----																
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		43 U	RRCID ->	053346	COMPL. DATE	03/08/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2637 -	2684			
11	1051 R		532	-0-	-519	B	-0-	532	3			Y	-0-			-0-
12	560 R		560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			Y	-0-			-0-
01	560 R		560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			Y	-0-			-0-
02	550 R		550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	581 R		581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			Y	-0-			-0-
04	540 #		499	-0-	-41	B	-41	499	3			Y	-0-			-0-
-----																
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	055506	COMPL. DATE	06/09/1973	TOTAL DEPTH	5743	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		11	RRCID ->	068154	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382											
TUBB, J. B. "B"		WELL #:		53	RRCID ->	104077	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2811 - 2859			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				8											
03	14B2 EXT	16	-0-	16 B	24	16	3			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	13	-0-	13 B	37	13	3			Y	-0-				-0-
-----															
TUBB, J.B. "B"		WELL #:		44	RRCID ->	154229	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2646 - 2773			
11	421 R	377	-0-	-44 B	-0-	377	3			Y	-0-				-0-
12	419 R	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			Y	-0-				-0-
01	428 R	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			Y	-0-				-0-
02	401 R	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	434 #	415	-0-	-19 B	-19	415	3			Y	-0-				-0-
04	420 #	397	-0-	-23 B	-42	397	3			Y	-0-				-0-
-----															
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	159476	COMPL. DATE	07/14/1996	TOTAL DEPTH	5783	PERF.	2684 - 2995			
11	1138 R	531	-0-	-607 B	-0-	531	3			Y	-0-				-0-
12	545 R	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			Y	-0-				-0-
01	528 R	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			Y	-0-				-0-
02	522 #	489	-0-	-33 B	-33	489	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33											
03	527 #	524	-0-	-3 B	-36	524	3			Y	-0-				-0-
04	510 #	523	-0-	13 B	-23	523	3			Y	-0-				-0-
-----															
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		16	RRCID ->	159477	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2682 - 2850			
11	903 R	479	-0-	-424 B	-0-	479	3			Y	-0-				-0-
12	482 R	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			Y	-0-				-0-
01	496 #	458	-0-	-38 B	-38	458	3			Y	-0-				-0-
02	464 #	408	-0-	-56 B	-94	408	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-94											
03	465 #	452	-0-	-13 B	-107	452	3			Y	-0-				-0-
04	450 #	439	-0-	-11 B	-118	439	3			Y	-0-				-0-
-----															
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		20	RRCID ->	159478	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2624 - 3040			
11	418 R	211	-0-	-207 B	-0-	210	3	1	9	Y	1	3	1		2
12	908 R	908	-0-	-0- B	-0-	896	3	12	9	Y	11	11	1		2
01	1968 R	1968	-0-	-0- B	-0-	1961	3	7	9	Y	6	3	1		5
02	1819 R	1819	-0-	-0- B	-0-	1815	3	4	9	Y	4	5	1		4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1871 R	1871	-0-	-0- B	-0-	1865	3	6	9	Y	5	5	1		4
04	1890 #	1657	-0-	-233 B	-233	1653	3	4	9	Y	4	5	1		3
-----															
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		5	RRCID ->	160138	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	5967	PERF.	2733 - 2878			
11	1670 R	593	-0-	-1077 B	-0-	593	3			Y	-0-				-0-
12	607 R	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			Y	-0-				-0-
01	620 #	511	-0-	-109 B	-109	511	3			Y	-0-				-0-
02	580 #	568	-0-	-12 B	-121	568	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-121											
03	620 #	600	-0-	-20 B	-141	600	3			Y	-0-				-0-
04	600 #	577	-0-	-23 B	-164	577	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE										
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382													
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	160144	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	2633 - 2858					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		12	RRCID ->	160315	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2685 - 3035					
11	1739 R	601	-0-	-1138	B	-0-	601	3			Y	-0-				-0-	
12	623 R	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			Y	-0-				-0-	
01	624 R	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			Y	-0-				-0-	
02	587 R	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	628 R	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			Y	-0-				-0-	
04	612 R	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			Y	-0-				-0-	
-----																	
TUBB, J. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	241693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	2806 - 3076					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				2	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				2	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				2	
-----																	
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		21	RRCID ->	264296	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2934 - 3044					
11	495 R	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-				-0-	
12	569 R	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-				-0-	
01	475 R	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-				-0-	
02	435 #	388	-0-	-47	B	-47	388	3			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-47													
03	465 #	402	-0-	-63	B	-110	402	3			N	-0-				-0-	
04	450 #	483	-0-	33	B	-77	483	3			N	-0-				-0-	
-----																	
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		70	RRCID ->	270726	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2904 - 3114					
11	0 #	171	-0-	171	B	-711	141	3	30	9	Y	27	26	0		3	
12	0 #	137	-0-	137	B	-574	106	3	31	9	Y	28	27	0		4	
01	341 #	133	-0-	-208	B	-782	98	3	35	9	Y	32	34	0		2	
02	232 #	146	-0-	-86	B	-868	114	3	32	9	Y	29	29	0		2	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-294	CANCELLED UNDERAGE ->	-574											
03	186 #	120	-0-	-66	B	-360	85	3	35	9	Y	32	32	0		2	
04	180 #	56	-0-	-124	B	-484	24	3	32	9	Y	29	29	0		2	
-----																	
TUBB		WELL #:		5	RRCID ->	281779	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2662 - 2886					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1432					Y	-0-				1	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1432					Y	-0-				1	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1432					Y	-0-				1	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1432					Y	-0-				1	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1432											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				1	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				1	

SAND HILLS (JUDKINS)															
RING ENERGY, INC.															
TUBB, J. B. -A-															
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
//CONT.// 712382															
WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		266 R	87	-0-	-179 B	-0-	68 3	19 9	Y	17	17 1				11
12		81 R	81	-0-	-0- B	-0-	63 3	18 9	Y	16	23 1				4
01		93 #	51	-0-	-42 B	-42	36 3	15 9	Y	14	7 1				11
02		87 #	53	-0-	-34 B	-76	33 3	20 9	Y	18	16 1				13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -76															
03		93 #	58	-0-	-35 B	-111	40 3	18 9	Y	16	17 1				12
04		90 #	63	-0-	-27 B	-138	48 3	15 9	Y	14	15 1				11
-----															
WALSH & WATTS, INC.															
TUBB, J. B. "B" TR. A															
WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
-----															
TUBB, J. B. "B" TR. A															
WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
-----															
TUBB, J.B. -B- TR-A															
WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1377			Y	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1377			Y	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1377			Y	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1377			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1377															
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
-----															
SAND HILLS (MCKNIGHT)															
ACOMA OPERATING, LLC															
BARNESLEY, M. L. "C"															
WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		630 #	431	-0-	-199	-0-	431 2		Y	-0-					-0-
12		651 #	331	-0-	-320	-0-	331 2		Y	-0-					-0-
01		527 #	281	-0-	-246	-0-	281 2		Y	-0-					-0-
02		464 #	362	-0-	-102	-0-	362 2		Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	396	-0-	396	396	396 2		Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	438	-0-	438	834	438 2		Y	-0-					-0-
-----															
BARNESLEY, M. L. "C"															
WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		420 #	288	-0-	-132	-0-	288 2		Y	-0-					186
12		434 #	229	-0-	-205	-0-	221 2	8 9	Y	7					193
01		372 #	190	-0-	-182	-0-	187 2	3 9	Y	3					196
02		319 #	248	-0-	-71	-0-	241 2	7 9	Y	6					202
03		DLQ G-10	273	-0-	273	273	264 2	9 9	Y	8					210
04		DLQ G-10	301	-0-	301	574	292 2	9 9	Y	8					218



SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 ACOMA OPERATING, LLC //CONT.// 003606  
 BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	330 #	162	-0-	-168	-0-	154	2	8	9	Y	7					37
12	341 #	70	-0-	-271	-0-	67	2	3	9	Y	3					40
01	279 #	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					40
02	261 #	198	-0-	-63	-0-	198	2			Y	-0-					40
03	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					40
04	DLQ G-10	190	-0-	190	383	190	2			Y	-0-					40

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	330 #	162	-0-	-168	-0-	154	2	8	9	Y	7					45
12	341 #	71	-0-	-270	-0-	67	2	4	9	Y	4					49
01	279 #	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					49
02	261 #	198	-0-	-63	-0-	198	2			Y	-0-					49
03	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					49
04	DLQ G-10	190	-0-	190	383	190	2			Y	-0-					49

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 WADDELL TR A WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
WADDELL TR B												
WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
WADDELL TR A												
WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144												
11	150 #	28	-0-	-122	-0-	28	3				Y	-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-
01	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3				Y	-0-
02	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3				Y	-0-
03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3				Y	-0-
04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3				Y	-0-
-----												
WADDELL TR A												
WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120												
11	2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3				Y	-0-
12	2077 #	1877	-0-	-200	-0-	1877	3				Y	-0-
01	2125 R	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3				Y	-0-
02	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3				Y	-0-
03	2511 #	2279	-0-	-232	-0-	2279	3				Y	-0-
04	2070 #	1986	-0-	-84	-0-	1986	3				Y	-0-
-----												
WADDELL TR A												
WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
-----												
WADDELL TR A												
WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154												
11	5100 #	4236	-0-	-864	-0-	4236	3				Y	-0-
12	5270 #	3991	-0-	-1279	-0-	3991	3				Y	-0-
01	4898 #	4120	-0-	-778	-0-	4120	3				Y	-0-
02	4582 #	3906	-0-	-676	-0-	3906	3				Y	-0-
03	4639 R	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3				Y	-0-
04	4378 R	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3				Y	-0-
-----												
WADDELL TR A												
WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL TR A WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2947 - 3120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M		
11		2075 R	2075	-0-	-0-	-0-	2049 3	26 9	Y		24	24 0
12		1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	1892 3	21 4	Y		28	28 0
01		1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1749 3	6 4	Y		26	26 0
02		1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	1785 3	30 9	Y		27	27 0
03		1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1961 3	32 9	Y		29	29 0
04		2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	2091 3	69 4	Y		27	27 0
							30 9					
WADDELL TR A WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277												
11		2730 #	2354	-0-	-376	-0-	2354 3		Y		-0-	-0-
12		2852 #	1989	-0-	-863	-0-	1989 3		Y		-0-	-0-
01		2852 #	2424	-0-	-428	-0-	2424 3		Y		-0-	-0-
02		2668 #	2330	-0-	-338	-0-	2330 3		Y		-0-	-0-
03		2945 #	2821	-0-	-124	-0-	2821 3		Y		-0-	-0-
04		2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3		Y		-0-	-0-
CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
11		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399 2		Y		-0-	46
12		448 R	448	-0-	-0-	-0-	24 1	424 2	Y		-0-	46
01		471 R	471	-0-	-0-	-0-	44 1	427 2	Y		-0-	46
02		471 R	471	-0-	-0-	-0-	92 1	376 2	Y		3	49
03		502 R	502	-0-	-0-	-0-	80 1	418 2	Y		4	53
04		535 R	535	-0-	-0-	-0-	116 1	418 2	Y		1	54
							1 9					
BARNESLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914												
11		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N		-0-	-0-
12		376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N		-0-	-0-
01		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N		-0-	-0-
02		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N		-0-	-0-
03		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N		-0-	-0-
04		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N		-0-	-0-
BARNESLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		11	RRCID ->	052925	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-							107
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-							107
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-							107
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-							107
03	72 R		72	-0-	-0-		72	3				107
04	151 R		151	-0-	-0-		114	3	37	9	Y	141

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		12	RRCID ->	052926	COMPL. DATE	02/28/1972	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2662 - 2853
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-		-0-
03	88 R		88	-0-	-0-		88	3			Y	-0-
04	85 R		85	-0-	-0-		85	3			Y	-0-

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	169570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2538 - 2778
11	1200 #		1126	-0-	-74	-0-	1126	3	N	-0-		-0-
12	1240 #		1203	-0-	-37	-0-	1203	3	N	-0-		-0-
01	1240 #		1157	-0-	-83	-0-	1157	3	N	-0-		-0-
02	1102 #		1027	-0-	-75	-0-	1027	3	N	-0-		-0-
03	1209 #		1063	-0-	-146	-0-	1063	3	N	-0-		-0-
04	1170 #		1013	-0-	-157	-0-	1013	3	N	-0-		-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC		WELL #:		28	RRCID ->	052666	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	3018 - 3411
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		31	RRCID ->	055587	COMPL. DATE	09/25/1978	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	2974 - 3464
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C #1		WELL #:		53	RRCID ->	056121	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959													
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 26		RRCID -> 057965		COMPL. DATE 03/31/1956		TOTAL DEPTH 3663		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 3K		RRCID -> 059871		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3054 - 4046					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 23		RRCID -> 060723		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 3017 - 3246					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 062106		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 3040 - 3299					
11	T. A.	424	-0-	424	1499	424	2			Y	-0-				3
12	1939 R	440	-0-	-1499	-0-	440	2			Y	-0-				3
01	589 #	332	-0-	-257	-0-	332	2			Y	-0-				3
02	551 #	303	-0-	-248	-0-	303	2			Y	-0-				3
*03	496 #	295	-0-	-201	-0-	295	2			Y	-0-				3
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-				3
-----															
TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 5 C		RRCID -> 062673		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
11	2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	2639	2	96	9	Y	87	92	1		16
12	3051 R	3051	-0-	-0-	-0-	2979	2	72	9	Y	65	64	1		17
01	2599 R	2599	-0-	-0-	-0-	2568	2	31	9	Y	28	30	1		15
*02	2754 R	2754	-0-	-0-	-0-	2713	2	41	9	Y	37	30	1		22
*03	2918 R	2918	-0-	-0-	-0-	2835	2	83	9	Y	75	69	1		28
04	2796 R	2796	-0-	-0-	-0-	2723	2	73	9	Y	66	76	1		18
-----															
TUBB, J. B. "C"		WELL #: 13 U		RRCID -> 069026		COMPL. DATE 05/21/1976		TOTAL DEPTH 4739		PERF. N/A					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 34		RRCID -> 074253		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 3515		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

11	2700 #	2478	-0-	-222	-0-	2423	2	55	9	Y	50	54	1			1
12	2790 #	2404	-0-	-386	-0-	2363	2	10	4	Y	28	27	1			2
						31	9									
01	2790 #	2336	-0-	-454	-0-	2313	2	23	9	Y	21	20	1			3
02	3075 R	3075	-0-	-0-	-0-	3045	2	30	9	Y	27	29	1			1
*03	6027 R	6027	-0-	-0-	-0-	5994	2	33	9	Y	30	28	1			3
04	11717 R	11717	-0-	-0-	-0-	11673	2	44	9	Y	40	40	1			3

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

11	2830 R	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					67
12	2542 #	2496	-0-	-46	-0-	2496	2			Y	-0-					67
01	2728 #	1871	-0-	-857	-0-	1871	2			Y	-0-					67
02	2901 R	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					67
*03	3993 R	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					67
04	7612 R	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			Y	-0-					67

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710															
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5055 R	1232	-0-	-3823	-0-	1098	3	134	9	Y	122	142	1	57	
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y	4	4	1	57	
01	2015 #	1110	-0-	-905	-0-	1025	3	85	9	Y	77	57	1	77	
02	1885 #	1004	-0-	-881	-0-	912	3	92	9	Y	84	95	1	66	
03	1891 #	1414	-0-	-477	-0-	1265	3	149	9	Y	135	149	1	52	
04	1598 R	1598	-0-	-0-	-0-	1375	3	223	9	Y	203	222	1	33	
-----															
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT			-0-	
-----															
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098															
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	37	1	25	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	22	1	24	
01	1939 R	1939	-0-	-0-	-0-	1920	3	19	9	Y	17	13	1	28	
02	1871 R	1871	-0-	-0-	-0-	1848	3	23	9	Y	21	24	1	25	
03	DLQ G-10	1906	-0-	1906	1906	1885	3	21	9	Y	19	21	1	23	
04	DLQ G-10	1862	-0-	1862	3768	1820	3	42	9	Y	38	41	1	20	
-----															
MARTIN, JIMMY INC 530596															
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730															
11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-	
12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-	
01	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-			-0-	
02	174 #	149	-0-	-25	-0-	149	2			N	-0-			-0-	
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-	
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-	
-----															
MILLWEE OIL, INC. 569339															
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440															
11	210 #	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-			-0-	
12	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-			-0-	
01	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-			-0-	
02	203 #	185	-0-	-18	-0-	185	3			Y	-0-			-0-	
03	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-			-0-	
04	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-			-0-	
-----															
RING ENERGY, INC. 712382															
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382											
TUBB, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	127307	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	2904 - 4384			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	DLQ	G-10	1304	-0-	1304	3389	1248	3	56	9	Y	51	50	1	31
12		4827 R	1438	-0-	-3389	-0-	1379	3	59	9	Y	54	72	1	13
01		1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1381	3	46	9	Y	42	22	1	33
02		1247 #	1208	-0-	-39	-0-	1155	3	53	9	Y	48	45	1	36
03		1426 #	1157	-0-	-269	-0-	1100	3	57	9	Y	52	51	1	37
04		1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	1618	3	47	9	Y	43	46	1	34
-----															
TUBB, J.B. "B"		WELL #:		15	RRCID ->	149324	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2786 - 3262			
11		2041 R	669	-0-	-1372	-0-	669	3		Y	-0-				-0-
12		688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	3		Y	-0-				-0-
01		713 #	673	-0-	-40	-0-	673	3		Y	-0-				-0-
02		667 #	623	-0-	-44	-0-	623	3		Y	-0-				-0-
03		682 #	678	-0-	-4	-0-	678	3		Y	-0-				-0-
04		660 #	577	-0-	-83	-0-	577	3		Y	-0-				-0-
-----															
TUBB, J. B. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	149722	COMPL. DATE	02/23/1988	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2913 - 4401			
11		741 R	-0-	-0-	-741	-0-			Y	10	9	1			6
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	14	1			3
01		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	10	5	1			8
02		261 #	-0-	-0-	-261	-0-			Y	10	10	1			8
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	9	10	1			7
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	10	1			8
-----															
TUBB, J. B. "A" TR. B		WELL #:		46	RRCID ->	264338	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2887 - 3123			
11		112 R	35	-0-	-77	-0-	35	3		Y	-0-				-0-
12		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-				-0-
01		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-				-0-
02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-				-0-
03		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-				-0-
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-				-0-
-----															
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		41	RRCID ->	282136	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	3149 - 3403			
11		305 R	96	-0-	-209	-0-	75	3	21	9	Y	19	19	1	12
12		84 R	84	-0-	-0-	-0-	60	3	24	9	Y	22	29	1	5
01		124 #	74	-0-	-50	-0-	52	3	22	9	Y	20	10	1	15
02		116 #	103	-0-	-13	-0-	68	3	35	9	Y	32	26	1	21
03		124 #	96	-0-	-28	-0-	54	3	42	9	Y	38	34	1	25
04		116 R	116	-0-	-0-	-0-	105	3	11	9	Y	10	20	1	15
-----															
SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)		80473 620		ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR B		WELL #:		109	RRCID ->	197590	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	4766	PERF.	3455 - 3592			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-



SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959															
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144															
11	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
12	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142															
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	93	#	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
04	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 137		RRCID -> 191020		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1237 3	26 9	Y	24	24 0	1				1
12	1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1268 3	31 9	Y	28	28 0	1				1
01	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1186 3	28 9	Y	25	25 0	1				1
02	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1065 3	30 9	Y	27	27 0	1				1
03	1271 #	1019	-0-	-252	-0-	987 3	32 9	Y	29	29 0	1				1
04	1230 #	864	-0-	-366	-0-	834 3	30 9	Y	27	27 0	1				1

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BARNESLEY, M. L.		WELL #: 2		RRCID -> 264678		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197							
11	349 R	349	-0-	-0-	-0-	64 1	285 2	Y	-0-						-0-
12	364 R	364	-0-	-0-	-0-	64 1	300 2	Y	-0-						-0-
01	402 R	402	-0-	-0-	-0-	75 1	327 2	Y	-0-						-0-
02	356 R	356	-0-	-0-	-0-	63 1	293 2	Y	-0-						-0-
03	318 R	318	-0-	-0-	-0-	53 1	265 2	Y	-0-						-0-
04	322 R	322	-0-	-0-	-0-	53 1	269 2	Y	-0-						-0-

BARNESLEY, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 288726		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216							
11	402 R	402	-0-	-0-	-0-	56 1	247 2	Y	90	177 1	124				
12	375 R	375	-0-	-0-	-0-	52 1	240 2	Y	75		199				
01	333 R	333	-0-	-0-	-0-	49 1	211 2	Y	66	141 1	124				
02	388 R	388	-0-	-0-	-0-	53 1	250 2	Y	77		201				
03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	71 1	353 2	Y	131	183 1	149				
04	447 R	447	-0-	-0-	-0-	144 9	298 2	Y	82		231				

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 15		RRCID -> 067554		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 13 L		RRCID -> 069237		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A							
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 154		RRCID -> 092231		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959										
TUBB, J. B. C		WELL #:		31	RRCID ->	102328	COMPL. DATE	03/14/1994	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	3050 -	4626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	127904	COMPL. DATE	11/09/1986	TOTAL DEPTH	4795	PERF.	3059 -	4694	
11	1885 R	1885	-0-	-0-	-0-	1736	2	149	9	Y	135	137	1	34
12	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1734	2	54	4	Y	95	100	1	29
						105	9							
01	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1174	2	46	4	Y	83	72	1	40
						91	9							
*02	934 R	934	-0-	-0-	-0-	840	2	94	9	Y	85	72	1	53
*03	2367 R	2367	-0-	-0-	-0-	2247	2	120	9	Y	109	112	1	50
04	2563 R	2563	-0-	-0-	-0-	2434	2	129	9	Y	117	121	1	46
-----														
TUBB, J. B. C		WELL #:		18	RRCID ->	146748	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	3095 -	4676	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		204	RRCID ->	147088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4240 -	4605	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		262 L	RRCID ->	148435	COMPL. DATE	01/16/1994	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3503 -	4706	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		200	RRCID ->	157996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4746	PERF.	2743 -	4397	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959										
TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #:		5	RRCID ->	182736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3061	-	4486
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	53	55	1	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	38	38	1	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	12	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MILLWEE OIL, INC.				569339										
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		11	RRCID ->	068776	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	5772	PERF.	N/A		
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
02	58 #	57	-0-	-1	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-			-0-

TUBB "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123090	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	N/A		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
WADDELL TR B		WELL #:		1028	RRCID ->	152000	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2354	-	2448
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	3			Y	-0-			-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3			Y	-0-			-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3			Y	-0-			-0-
02	551 N	463	-0-	-88	-0-	463	3			Y	-0-			-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-			-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		306	RRCID ->	153768	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2370	-	2470
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2024														

WADDELL TR A		WELL #:		988	RRCID ->	154681	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	2324	-	2380
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	28	3	31 9	Y	28	28	1		2
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	15	3	28 9	Y	25	23	1		4
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	25	3	33 9	Y	30	3	0	30 1	1
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	20	3	2 4	Y	30	4	0	26 1	1
						33	9							
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	25	3	1 4	Y	32	3	0	28 1	2
						35	9							
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	34	3	1 4	Y	32	2	0	31 1	1
						35	9							

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1013	RRCID ->	154682	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2390 -	2498
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2024													
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		533	RRCID ->	154781	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	2339 -	2435
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2023													
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		974	RRCID ->	155479	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	5834	PERF.	2292 -	2395
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
WADDELL TR B		WELL #:		332	RRCID ->	157163	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2340 -	2442
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
WADDELL TR B		WELL #:		375	RRCID ->	157164	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2310 -	2410
11	300 N	65	-0-	-235	-0-	65 3		Y	-0-			-0-	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
WADDELL TR B		WELL #:		671	RRCID ->	157166	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2448 -	2561
11	SHUT IN	441	-0-	441	441	441 3		Y	-0-			-0-	
12	SHUT IN	612	-0-	612	1053	612 3		Y	-0-			-0-	
01	SHUT IN	731	-0-	731	1784	731 3		Y	-0-			-0-	
02	SHUT IN	695	-0-	695	2479	695 3		Y	-0-			-0-	
03	SHUT IN	785	-0-	785	3264	785 3		Y	-0-			-0-	
04	SHUT IN	743	-0-	743	4007	743 3		Y	-0-			-0-	
-----													
WADDELL TR B		WELL #:		1029	RRCID ->	157168	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2396 -	2468
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		Y	-0-			-0-	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-			-0-	
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3		Y	-0-			-0-	
02	348 N	329	-0-	-19	-0-	329 3		Y	-0-			-0-	
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3		Y	-0-			-0-	
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 3		Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		290	RRCID ->	161950	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2414 -	2518	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2024														
-----														
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		718	RRCID ->	161953	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	3063	PERF.	2431 -	2458	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2023														
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1501	RRCID ->	215533	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3566	PERF.	2512 -	2624	
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	3	Y	-0-			-0-		
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3	Y	-0-			-0-		
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3	Y	-0-			-0-		
02	638 N	630	-0-	-8	-0-	630	3	Y	-0-			-0-		
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	Y	-0-			-0-		
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	Y	-0-			-0-		
-----														
WADDELL TR B		WELL #:		334	RRCID ->	215538	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2320 -	2432	
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	3	Y	-0-			-0-		
12	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	3	Y	-0-			-0-		
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3	Y	-0-			-0-		
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	Y	-0-			-0-		
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	Y	-0-			-0-		
04	810 N	796	-0-	-14	-0-	796	3	Y	-0-			-0-		
-----														
WADDELL TR B		WELL #:		647	RRCID ->	215643	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2342 -	2404	
11	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	3	Y	-0-			-0-		
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	Y	-0-			-0-		
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	Y	-0-			-0-		
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	Y	-0-			-0-		
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	Y	-0-			-0-		
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	Y	-0-			-0-		
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1235	RRCID ->	215664	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2620 -	2736	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----														
WADDELL TR C		WELL #:		1953	RRCID ->	220335	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3662	PERF.	2548 -	2658	
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	Y	-0-			-0-		
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	Y	-0-			-0-		
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	Y	-0-			-0-		
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3	Y	-0-			-0-		
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	Y	-0-			-0-		
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	Y	-0-			-0-		

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR B		WELL #:		1453	RRCID ->	222836	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	4853	PERF.	2326 - 2424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	3			Y	-0-			-0-
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	3			Y	-0-			-0-
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3			Y	-0-			-0-
02	783 N	767	-0-	-16	-0-	767	3			Y	-0-			-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-			-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1131	RRCID ->	222849	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2498 - 2596		
11	240 N	49	-0-	-191	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-			-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-			-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-			-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-			-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		115	RRCID ->	222880	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	2328 - 3746		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1554	RRCID ->	223880	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	3629	PERF.	2500 - 2556		
11	2381 N	487	-0-	-1894	-0-	466	3	11 4	9	9	1			1
						10	9							
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	380	3	6 4	11	11	1			1
						12	9							
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	312	3	3 4	13	13	1			1
						14	9							
02	348 N	328	-0-	-20	-0-	317	3	11 9	10	10	1			1
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	352	3	11 9	10	10	1			1
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	384	3	5 4	7	7	0			1
						8	9							
-----														
WADDELL TR B		WELL #:		97	RRCID ->	227384	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2430 - 2516		
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
12	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
01	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
02	116 N	82	-0-	-34	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1036	RRCID ->	227387	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	2562 - 2658		
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	3			Y	-0-			-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-			-0-
01	682 N	565	-0-	-117	-0-	565	3			Y	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WADDELL TR A		WELL #: 1025		RRCID -> 228816		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	750 N	699	-0-	-51	-0-	699	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	713	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
WADDELL TR C		WELL #: 120		RRCID -> 238249		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648			
11	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	1239	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
WADDELL TR A		WELL #: 1433		RRCID -> 242153		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2024											
-----											
WADDELL TR B		WELL #: 1058		RRCID -> 242192		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415			
11	720 N	661	-0-	-59	-0-	661	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	638 N	617	-0-	-21	-0-	617	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
WADDELL TR A		WELL #: 849		RRCID -> 244883		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510			
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
WADDELL TR A		WELL #: 494		RRCID -> 245581		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692			
11	4290 X	3317	-0-	-973	-0-	3317	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	4433 X	2982	-0-	-1451	-0-	2982	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	3277 X	2745	-0-	-532	-0-	2745	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	4433 X	3018	-0-	-1415	-0-	3018	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	4290 X	2991	-0-	-1299	-0-	2991	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
WADDELL TR A		WELL #: 715		RRCID -> 248876		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526			
11	750 N	681	-0-	-69	-0-	681	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	744 N	589	-0-	-155	-0-	589	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	Y	-0-	-0-	-0-



SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959												
LEA, P. J.		WELL #:		48	RRCID ->	152001	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 2434 - 2514						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
LEA, P. J.		WELL #:		37	RRCID ->	152004	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	3305 PERF. 2451 - 2520						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
LEA, P. J.		WELL #:		27	RRCID ->	152450	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 2380 - 2520						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
LEA, P. J. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	153424	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3250 PERF. 2484 - 2534						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
LEA, P. J.		WELL #:		63	RRCID ->	156448	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2386 - 2521						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
LEA UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	157083	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	3188 PERF. 2366 - 2496						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LEA, P. J.		WELL #:		61	RRCID ->	157436	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	3575 PERF. 2392 - 3575						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
LEA, P.J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959											
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LEA, P. J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LEA, P. J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LEA, P. J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730					
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959											
LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959										
LEA, KATIE W.		WELL #:		112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3060 - 3200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2584 - 2700		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	2672 - 2850		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-			-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		80473 850		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959												
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF.	2163 - 2290		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS, S. (HOLT)		80478 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE							
EXTEX OPERATING COMPANY		257062												
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		13	RRCID ->	163744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	3612 - 3623		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			3
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-			3
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-			3

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		80481 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
OXY USA INC.		630591												
WINTER 5-20		WELL #:		1	RRCID ->	173437	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6631 - 6641		
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	32	2	59	9	Y	54	49	1	24
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	33	2	59	9	Y	54	52	1	26
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	30	2	51	9	Y	46	51	1	21
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	26	2	42	9	Y	38	46	1	13
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	25	2	44	9	Y	40	40	1	13
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	26	2	37	9	Y	34	26	1	21

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591						
WINTER 7-20		WELL #:		2H	RRCID -> 185625	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 6638	- 8300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406		Y	NO RPT	-0-
-----										
PITTS ENERGY CO.				666430						
WRISTEN BROS.		WELL #:		78	RRCID -> 031180	COMPL. DATE 09/19/1963	TOTAL DEPTH 6210	PERF. N/A		
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 3	N	-0-	24
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 3	N	-0-	24
01	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	3198 3	N	-0-	24
02	3103	X	2974	-0-	-129	-0-	2974 3	N	-0-	24
03	3317	X	3121	-0-	-196	-0-	3121 3	N	-0-	24
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-		N	-0-	24
-----										
ESTES, W. A.				WELL #:	73	RRCID -> 033090	COMPL. DATE 04/14/1964	TOTAL DEPTH 6372	PERF. N/A	
11	1980	N	437	-0-	-1543	-0-	437 3	N	-0-	-0-
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3	N	-0-	-0-
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3	N	-0-	-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3	N	-0-	-0-
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-		N	-0-	-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-		N	-0-	-0-
-----										
ESTES, W. A.				WELL #:	91	RRCID -> 052331	COMPL. DATE 03/15/1972	TOTAL DEPTH 6400	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
ESTES, W. A.				WELL #:	94	RRCID -> 062758	COMPL. DATE 07/01/1975	TOTAL DEPTH 6326	PERF. N/A	
11	2430	N	2057	-0-	-373	-0-	2057 3	N	-0-	-0-
12	2480	N	346	-0-	-2134	-0-	346 3	N	-0-	-0-
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3	N	-0-	-0-
02	2001	N	1698	-0-	-303	-0-	1698 3	N	-0-	-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3	N	-0-	-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-		N	-0-	-0-
-----										
RAYDEN				695567						
TUBB, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 020755	COMPL. DATE 07/29/1962	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A		
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-	-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-	-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-	-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-	-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-	-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-	-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
RAYDEN		//CONT.//		695567									
TUBB, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
*04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440		CAPACITY			CNTY: WARD				
WRISTEN BROS.		WELL #:		80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	N/A	
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			-0-

WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A	
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
02	667 N	628	-0-	-39	-0-	628	3		N	-0-			-0-
03	713 N	476	-0-	-237	-0-	476	3		N	-0-			-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)				80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		WELL #:		666430	RRCID ->	099626	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6031 - 6044	
ESTES, W. A.													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	5986 - 5996
11	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3622	3	80 9	Y	73	68 1	26
12	3875 X	3744	-0-	-131	-0-	3670	3	74 9	Y	67	72 1	21
01	3875 X	3722	-0-	-153	-0-	3654	3	68 9	Y	62	66 1	17
02	3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-				Y	65	68 1	14
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				Y	67	68 1	13
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-				Y	65	68 1	10

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)				80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056	RRCID ->	050157	COMPL. DATE	04/13/1971	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	N/A	
WADDELL TR A													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



SAND LAKE (ATOKA)		80509 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		WELL #: 1-U		RRCID -> 219649		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16210		PERF.14268 - 14367		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802		WELL #: 2H		RRCID -> 285386		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 9757		PERF. 9977 - 14524		
11	16150 X	16150	-0-	-0-	-0-	13579	3	694	4	Y	1706	1709	0	41
						1877	9							
12	29574 X	57	-0-	-29517	-0-	55	3	2	9	Y	2	17	0	26
01	21359 X	1381	-0-	-19978	-0-	1143	4	238	9	Y	216	168	0	74
02	19981 X	1021	-0-	-18960	-0-	812	3	9	4	Y	182	244	0	12
						200	9							
03	16678 X	3343	-0-	-13335	-0-	2859	3	484	9	Y	440	426	0	26
04	16140 X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					Y	NO RPT			26

ANTELOPE		WELL #: 1H		RRCID -> 285419		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11400 - 16960				
11	23907 X	23907	-0-	-0-	-0-	22374	3	962	4	Y	519	525	0	12
						571	9							
12	35247 X	1347	-0-	-33900	-0-	1317	3	29	4	Y	1	5	0	8
						1	9							
01	35278 X	1807	-0-	-33471	-0-	927	3	871	4	Y	8	13	0	3
						9	9							
02	33002 X	3858	-0-	-29144	-0-	3687	3	104	4	Y	61	60	0	4
						67	9							
03	35278 X	7215	-0-	-28063	-0-	6689	3	159	4	Y	334	318	0	20
						367	9							
04	23910 X	NO RPT	-0-	-23910	-0-					Y	NO RPT			20

TIGER		WELL #: 3H		RRCID -> 286849		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 11309		PERF.11400 - 19034				
11	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	20597	3	1409	9	Y	1281	1292	0	31
12	35371 X	1054	-0-	-34317	-0-	985	3	69	9	Y	63	37	0	57
01	30070 X	3125	-0-	-26945	-0-	2927	3	198	9	Y	180	175	0	62
02	27115 X	977	-0-	-26138	-0-	937	3	40	9	Y	36	96	0	2
03	26691 X	2206	-0-	-24485	-0-	2045	3	161	9	Y	146	139	0	9
04	22020 X	NO RPT	-0-	-22020	-0-					Y	NO RPT			9

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		RRCID -> 260198		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8901 - 12184				
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 1H		RRCID -> 260198		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8901 - 12184				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-41		WELL #: 1H		RRCID -> 261647		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 7982		PERF. 8628 - 11867				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
ANDERSON 2		WELL #:		2H	RRCID ->	265228	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	9790	-	13000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		559 X	559	-0-	-0-	-0-	230 2	329 9	Y	299	362 1	1 8	1 8	606
12		799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2		Y	-0-				606
01		372 N	210	-0-	-162	-0-	101 2	109 9	Y	99	1 8			704
02		928 N	353	-0-	-575	-0-	134 2	219 9	Y	199	1 8			902
03		806 N	101	-0-	-705	-0-	44 2	57 9	Y	52	179 1			775
*04		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	851 2	1324 9	Y	1204	1278 1	4 8		697
-----														
BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265248	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	9250	-	12942
11		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	50 2	1659 9	N	1508	1494 1	2 8		95
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	1 2	900 9	N	818	740 1			173
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	1 2	85 9	N	77	114 1			136
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 2	171 9	N	155				291
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-				291
04		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	872 2	1088 9	N	989	928 1			352
-----														
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		2H	RRCID ->	266024	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8705	-	12460
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		8H	RRCID ->	266047	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8450	-	12041
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	267114	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	8741	-	12325
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	267183	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8786	-	12274
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		9H	RRCID ->	267184	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	8962	-	12895
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 267185	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 9145	- 12817							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 2H		RRCID -> 267186	COMPL. DATE 07/22/2012	TOTAL DEPTH 8343	PERF. 8772	- 12248							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 267187	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 8763	- 12308							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 8588	PERF. 8960	- 13048							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224	COMPL. DATE 06/20/2012	TOTAL DEPTH 8923	PERF. 9306	- 12460							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 8874	- 12550							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 8562	PERF. 9002	- 12975							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 268226		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 269053		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 2H		RRCID -> 270691		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 6H		RRCID -> 270700		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 5H		RRCID -> 270702		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 270730		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 9H		RRCID -> 270758		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 6H		RRCID -> 270759		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8870 - 13065				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9248 - 13165				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433		PERF. 8853 - 12950				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8940 - 12894				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8825 - 12891				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 9H		RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8840 - 13188				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 6H		RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 9215 - 12936				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 272619		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 9371 - 13371					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272620		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 9332 - 13420					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEVENGILLS 54-1-29		WELL #: 1HR		RRCID -> 272622		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8915 - 13161					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BULLHEAD 55-1-34 UNIT		WELL #: 9HR		RRCID -> 272665		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 8391		PERF. 8740 - 12695					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MDJ 55-1-24		WELL #: 1HN		RRCID -> 273930		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 9483 - 13150					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MDJ 55-1-24		WELL #: 4HN		RRCID -> 273932		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 8781 - 13010					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MDJ 55-1-24		WELL #: 6HN		RRCID -> 273933		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8522		PERF. 8910 - 12960					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
THRESHER 54-1-19		WELL #: 6HN		RRCID -> 273934		COMPL. DATE 12/30/2013		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MDJ 55-1-24		WELL #: 9HN		RRCID -> 273938		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
THRESHER 54-1-19		WELL #: 9HN		RRCID -> 273939		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SEVENGILLS 54-1-29		WELL #: 4HR		RRCID -> 274553		COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 1HN		RRCID -> 274554		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
THRESHER 55-1-23		WELL #: 6HN		RRCID -> 275080		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SILVERTIP 76-24		WELL #: 9HN		RRCID -> 275540		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #: 9HN		RRCID -> 275697		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
-----																
THRESHER 54-1-19		WELL #: 4HN		RRCID -> 275879		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806								
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 3HS		RRCID -> 275880		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
THRESHER 54-1-19		WELL #: 1HN		RRCID -> 275881		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240								
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 9HS		RRCID -> 276049		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727								
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 6HS		RRCID -> 276059		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336								
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
THRESHER 55-1-23		WELL #: 9HN		RRCID -> 276200		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151								
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 1HS		RRCID -> 276544		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE				UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
THRESHER 55-1-23		WELL #: 4HN		RRCID -> 276606		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
THRESHER 55-1-23		WELL #: 1HN		RRCID -> 277135		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 4HS		RRCID -> 277207		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
THRESHER 55-1-23		WELL #: 5HN		RRCID -> 277605		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OLSON 34-191		WELL #: 1H		RRCID -> 277946		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 4HS		RRCID -> 278901		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HS	RRCID -> 278905	COMPL. DATE 12/18/2014	TOTAL DEPTH 8550	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEARTOOTH 54-1-34		WELL #:		1H	RRCID -> 279236	COMPL. DATE 08/25/2020	TOTAL DEPTH 10255	PERF.10735 - 14975				
11	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	6034 3	138 4	Y	2810	2772 0	23 8	104
						3091 9						
12	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	9695 3	132 4	Y	2520	2519 0	36 8	69
						2772 9						
01	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	8686 3	188 4	Y	3633	3551 0	70 8	81
						3996 9						
02	22272 X	11750	-0-	-10522	-0-	8706 3	128 4	Y	2651	2601 0	27 8	104
						2916 9						
03	54560 X	10695	-0-	-43865	-0-	7255 3	144 4	Y	2996	2987 0	17 8	96
						3296 9						
04	52800 X	13320	-0-	-39480	-0-	7630 3	223 4	Y	4970	4963 0	26 8	77
						5467 9						

FOWLER 34-193		WELL #:		2H	RRCID -> 279367	COMPL. DATE 07/11/2015	TOTAL DEPTH 11132	PERF.11567 - 15001				
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	17	17 8		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	16	16 8		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 8		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 8		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 8		-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID -> 279421	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 8172	PERF. 8910 - 16436				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONROE 34-210		WELL #:		2H	RRCID -> 280074	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH 10845	PERF.11675 - 14535				
11	4590 X	3997	-0-	-593	-0-	3099 2	898 9	Y	816	781 0	32 8	5
12	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1492 2	424 9	Y	385	366 0	22 8	2
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	665 2	256 9	Y	233	208 0	25 8	2
02	3857 X	38	-0-	-3819	-0-	19 2	19 9	Y	17	18 0	1 8	-0-
03	4123 X	5	-0-	-4118	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
04	3990 X	293	-0-	-3697	-0-	245 2	48 9	Y	44	42 0	2 8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
THRESHER 55-1-5															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	16950 X	10210	-0-	-6740	-0-	9141	3	75	4	N	904	958	0	36 8	552
						994	9								
12	17515 X	16302	-0-	-1213	-0-	14089	3	128	4	N	1895	1884	0	60 8	503
						2085	9								
01	17515 X	5481	-0-	-12034	-0-	3566	3	105	4	N	1645	1553	0	68 8	527
						1810	9								
02	16385 X	7616	-0-	-8769	-0-	5321	3	132	4	N	1966	1895	0	66 8	532
						2163	9								
03	16306 X	6338	-0-	-9968	-0-	4504	3	112	4	N	1565	1384	0	36 8	677
						1722	9								
04	15780 X	6537	-0-	-9243	-0-	4784	3	108	4	N	1495	1575	0	51 8	546
						1645	9								
-----															
SILVERTIP 76-18 UNIT M															
WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MONROE 34-172															
WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783															
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	119	2	708	9	Y	644	741	1	35 8	175
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	566	2	480	9	Y	436	321	1	19 8	271
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	576	2	997	9	Y	906	766	1	55 8	356
02	812 N	763	-0-	-49	-0-	319	2	444	9	Y	404	668	1	10 8	82
03	1054 N	533	-0-	-521	-0-	516	2	17	9	Y	15	13	8		84
04	1530 N	912	-0-	-618	-0-	227	2	685	9	Y	623	443	1	14 8	250
-----															
THRESHER 54-1-13															
WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566															
11	8250 X	7461	-0-	-789	-0-	4876	3	2585	9	N	2350	2309	0	41 8	-0-
12	8525 X	7079	-0-	-1446	-0-	4087	3	2992	9	N	2720	2668	0	52 8	-0-
01	8525 X	7610	-0-	-915	-0-	4609	3	3001	9	N	2728	2656	0	72 8	-0-
02	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	10479	3	3178	9	N	2889	2833	0	56 8	-0-
03	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	9861	3	3093	9	N	2812	2779	0	33 8	-0-
04	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	6428	3	2814	9	N	2558	2515	0	43 8	-0-
-----															
BLACKTIP 1-42															
WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
-----															
KIMBELL 34-194															
WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865															
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	815	2	334	9	N	304	188	1	36 8	463
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	523	2	162	9	N	147	183	1	11 8	416
01	1271 N	553	-0-	-718	-0-	501	2	52	9	N	47	184	1	44 8	235
02	1102 N	669	-0-	-433	-0-	650	2	19	9	N	17	17	8		235
03	682 N	470	-0-	-212	-0-	455	2	15	9	N	14	180	5	12 8	57
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	415	2	461	9	N	419	7	8		469

SANDBAR (BONE SPRING)													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
11		450 X	15	-0-	-435	-0-	1 4	14 9	N	13		224	
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	168	166 8	226	
01		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	5		231	
02		348 X	7	-0-	-341	-0-	5 4	2 9	N	2	2 8	231	
03		372 X	10	-0-	-362	-0-	6 4	4 9	N	4	4 8	231	
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		231	
-----													
OLSON 34-191 WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824													
11		1680 N	827	-0-	-853	-0-	663 2	164 9	Y	149	140 0	10 8	1
12		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1073 2	472 9	Y	429	403 0	25 8	2
01		1147 N	1109	-0-	-38	-0-	783 2	326 9	Y	296	264 0	31 8	3
02		1073 X	990	-0-	-83	-0-	694 2	296 9	Y	269	260 0	10 8	2
03		1550 X	413	-0-	-1137	-0-	326 2	87 9	Y	79	76 0	4 8	1
04		1500 X	834	-0-	-666	-0-	309 2	525 9	Y	477	474 0		4
-----													
ZPZ 34-211 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307													
11		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1187 2	473 9	Y	430	406 0	24 8	3
12		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1509 2	6 9	Y	5	7 0	1 8	-0-
01		1426 N	786	-0-	-640	-0-	709 2	77 9	Y	70	67 0	2 8	1
02		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	728 2	2591 9	Y	2355	2334 0	2 8	20
03		1767 X	7	-0-	-1760	-0-	7 2		Y	-0-	20 0		-0-
04		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	743 2	2184 9	Y	1985	1955 0	12 8	18
-----													
ZION 55-1-17-20 A WELL #: 62H RRCID -> 293022 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10093 - 19986													
11		14490 X	8162	-0-	-6328	-0-	4953 3	3209 9	N	2917	2708 0	209 8	-0-
12		14043 X	3827	-0-	-10216	-0-	2397 3	1430 9	N	1300	1221 0	79 8	-0-
01		14043 X	46	-0-	-13997	-0-	1 3	45 9	N	41	10 0	31 8	-0-
02		11020 X	-0-	-0-	-11020	-0-			N	-0-			-0-
03		11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-			N	-0-			-0-
*04		8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MAMMOTH 54-1-18-19 L WELL #: 54H RRCID -> 293626 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9381 PERF.15241 - 20186													
11		15210 X	5313	-0-	-9897	-0-	327 3	4986 9	Y	4533	4428 0	105 8	-0-
12		20367 X	13712	-0-	-6655	-0-	8639 3	5073 9	Y	4612	4402 0	210 8	-0-
01		20367 X	-0-	-0-	-20367	-0-			Y	1138	810 0	328 8	-0-
02		19053 X	12761	-0-	-6292	-0-	333 1	8417 3	Y	3646	3473 0	173 8	-0-
							4011 9						
03		19065 X	-0-	-0-	-19065	-0-			Y	2418	2318 0	100 8	-0-
04		13260 X	4029	-0-	-9231	-0-	170 1	2828 3	Y	937	792 0	145 8	-0-
							1031 9						
-----													
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 61H RRCID -> 295881 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8372 - 18639													
11		28890 X	2296	-0-	-26594	-0-	1430 3	866 9	Y	787	319 0	468 8	-0-
12		29853 X	2826	-0-	-27027	-0-	2099 3	727 9	Y	661	240 0	421 8	-0-
01		29853 X	444	-0-	-29409	-0-	198 3	246 9	Y	224	130 0	94 8	-0-
02		2320 X	-0-	-0-	-2320	-0-			Y	457	403 0	54 8	-0-
03		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	265	265 0		-0-
04		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	-0-			-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: S200H		RRCID -> 289329	COMPL. DATE 05/19/2015	TOTAL DEPTH 10112	PERF.10663	- 14669	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	572 1 43 4	8258 3 308 9	Y	280	285 0	44
12	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	591 1 33 4	6549 3 282 9	Y	256	261 0	39
01	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	463 1 56 4	4999 3 363 9	Y	330	289 0	80
02	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	485 1 3 4	5678 3 391 9	Y	355	335 0	100
03	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	582 1 385 9	6512 3	Y	350	391 0	59
04	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	594 1 373 9	6968 3	Y	339	343 0	55
-----											
OSPREY STATE UNIT		WELL #: S302H		RRCID -> 289330		COMPL. DATE 05/19/2015			TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245		
11	15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	1017 1 211 4	13772 3 911 9	Y	828	847 0	165
12	14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	846 1 90 4	12131 3 1245 9	Y	1132	1100 0	197
01	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	784 1 342 4	6509 3 860 9	Y	782	825 0	154
02	9889 X	2440	-0-	-7449	-0-	724 1 33 4	1026 3 657 9	Y	597	604 0	147
03	10571 X	2511	-0-	-8060	-0-	718 1 831 9	962 3	Y	755	762 0	140
04	10230 X	3747	-0-	-6483	-0-	808 1 738 9	2201 3	Y	671	655 0	156
-----											
CONDOR		WELL #: S209H		RRCID -> 289333		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S 2H		RRCID -> 289336		COMPL. DATE 10/31/2017			TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168		
11	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	89 1 3 4	3133 3 802 9	Y	729	721 0	53
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	120 1 3 4	3929 3 920 9	Y	836	825 0	64
01	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	76 1 8 4	2812 3 781 9	Y	710	677 0	97
02	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	113 1 1 4	4010 3 955 9	Y	868	887 0	78
03	4960 X	4936	-0-	-24	-0-	123 1 817 9	3996 3	Y	743	760 0	61
04	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	156 1 662 9	4987 3	Y	602	602 0	61





SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BRAGG		WELL #:		601H	RRCID ->	294800	COMPL. DATE	08/29/2022	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	9511 - 13991	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	7170 X	4078	-0-	-3092	-0-	343	1	3082	3	Y	594	645 0	50
						653	9						
12	8339 X	6075	-0-	-2264	-0-	341	1	5017	3	Y	651	654 0	47
						1	4	716	9				
01	8339 X	6936	-0-	-1403	-0-	383	1	5780	3	Y	703	691 0	59
						773	9						
02	7801 X	719	-0-	-7082	-0-	268	1	432	3	Y	17	74 0	2
						19	9						
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
04	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BRAGG		WELL #:		502H	RRCID ->	295308	COMPL. DATE	09/23/2022	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9789 - 14410	
11	22038 X	22038	-0-	-0-	-0-	1162	1	18832	3	Y	1858	1854 0	157
						2044	9						
12	19840 X	16070	-0-	-3770	-0-	971	1	13695	3	Y	1275	1339 0	93
						1	4	1403	9				
01	20297 X	20297	-0-	-0-	-0-	1096	1	17068	3	Y	1939	1869 0	163
						2133	9						
02	21315 X	17542	-0-	-3773	-0-	1365	1	14532	3	Y	1495	1500 0	158
						1645	9						
03	22785 X	13527	-0-	-9258	-0-	1461	1	10687	3	Y	1254	1258 0	154
						1379	9						
04	22050 X	7334	-0-	-14716	-0-	933	1	5586	3	Y	741	829 0	66
						815	9						
-----													
HUFF DOBACK SV		WELL #:		215H	RRCID ->	295891	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	9894	PERF.	10251 - 20661	
11	16980 X	15211	-0-	-1769	-0-	1217	1	10696	3	Y	2696	2720 0	26
						332	4	2966	9				
12	24528 X	24528	-0-	-0-	-0-	1473	1	17493	3	Y	5052	5039 0	39
						5	4	5557	9				
01	36452 X	36452	-0-	-0-	-0-	1866	1	24161	3	Y	9477	9398 0	118
						10425	9						
02	32337 X	32337	-0-	-0-	-0-	1579	1	21209	3	Y	8681	8686 0	113
						9549	9						
03	47180 X	47180	-0-	-0-	-0-	1986	1	32190	3	Y	11814	11809 0	118
						9	4	12995	9				
04	41702 X	41702	-0-	-0-	-0-	1868	1	27988	3	Y	10769	10780 0	107
						11846	9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
APACHE CORPORATION														
BRENNAN DALE														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 027200														
WELL #: 214H RRCID -> 296717 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9815 - 17714														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	0	14384	-0-	14384	413266	50	1	9298	2	Y	4578	4704	0	140
						5036	9							
*06	0	14733	-0-	14733	427999	10957	2	3776	9	Y	3433	3554	0	19
*07	0	24531	-0-	24531	452530	10	1	17489	2	Y	6393	6382	0	30
						7032	9							
*08	0	29767	-0-	29767	482297	14	1	20885	2	Y	8062	8043	0	49
						8868	9							
*09	0	20913	-0-	20913	503210	21	1	14416	2	Y	5864	5861	0	52
						26	4	6450	9					
*10	0	20575	-0-	20575	523785	100	1	14409	2	Y	5456	5461	0	47
						64	4	6002	9					
*11	0	13858	-0-	13858	537643	210	1	8459	2	Y	4345	4356	0	36
						409	4	4780	9					
*12	0	23383	-0-	23383	561026	144	1	17119	2	Y	5557	5551	0	42
						7	4	6113	9					
*01	0	18466	-0-	18466	579492	186	1	13785	2	Y	4028	4034	0	36
						64	4	4431	9					
*02	596876 X	17384	-0-	-579492	-0-	226	1	13281	2	Y	3490	3494	0	32
						38	4	3839	9					
*03	21948 X	17921	-0-	-4027	-0-	172	1	13426	2	Y	3929	3923	0	38
						1	4	4322	9					
*04	21240 X	11573	-0-	-9667	-0-	94	1	10283	2	Y	1083	1110	0	11
						5	4	1191	9					

BRENNAN DALE														
WELL #: 114H RRCID -> 296852 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9650 - 17292														
*05	0	-0-	-0-	-0-	12202					Y	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	12202					Y	-0-			-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	12202					Y	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	12202					Y	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	12202					Y	-0-			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	12202					Y	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	12202					Y	-0-			-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	12202					Y	-0-			-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	12202					Y	-0-			-0-
*02	12202 X	-0-	-0-	-12202	-0-					Y	-0-			-0-
*03	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-			-0-
*04	7560 X	595	-0-	-6965	-0-		2	592	2	Y	-0-			-0-
							1		4					

HUFF DOBACK														
WELL #: 216H RRCID -> 297063 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10397 - 20305														
11	0	21764	-0-	21764	21764	1644	1	14446	3	Y	4750	4704	0	46
						449	4	5225	9					
12	0	56451	-0-	56451	78215	3206	1	38070	3	Y	13786	13726	0	106
						10	4	15165	9					
01	0	56303	-0-	56303	134518	2895	1	37479	3	Y	14481	14406	0	181
						15929	9							
02	0	70322	-0-	70322	204840	3365	1	45196	3	Y	19782	19705	0	258
						1	4	21760	9					
03	278831 X	73991	-0-	-204840	-0-	3177	1	51481	3	Y	17563	17646	0	175
						14	4	19319	9					
04	49380 X	25329	-0-	-24051	-0-	1119	1	16765	3	Y	6768	6876	0	67
						7445	9							

SANDBAR (BONE SPRING) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
		WELL #: 311H		RRCID -> 297064		COMPL. DATE 11/14/2023					TOTAL DEPTH 10801 PERF.11160 - 21160					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	34912	-0-	34912	2810	1	24693	3	Y	6037	5979	0			58
						768	4	6641	9							
12		0	104439	-0-	104439	6236	1	74037	3	Y	21951	21840	0			169
						20	4	24146	9							
01		0	88633	-0-	88633	4867	1	63010	3	Y	18868	18801	0			236
						1	4	20755	9							
02		0	51873	-0-	51873	279857	1	36905	3	Y	11108	11199	0			145
						1	4	12219	9							
03		363866 X	84009	-0-	-279857	-0-	3957	1	64131	3	Y	14457	14458	0		144
							18	4	15903	9						
04		67860 X	66056	-0-	-1804	-0-	3497	1	48740	3	Y	12563	12583	0		124
							13819	9								
HUFF DOBACK		WELL #: 312H		RRCID -> 297069		COMPL. DATE 11/14/2023					TOTAL DEPTH 10897 PERF.11242 - 21150					
11		0	28614	-0-	28614	2239	1	19668	3	Y	5542	5489	0			53
						611	4	6096	9							
12		0	67339	-0-	67339	95953	1	48022	3	Y	13872	13818	0			107
						13	4	15259	9							
01		0	82940	-0-	82940	178893	1	61343	3	Y	15325	15241	0			191
						1	4	16858	9							
02		0	112158	-0-	112158	291051	1	83868	3	Y	20041	19971	0			261
						1	4	22045	9							
*03		373529 X	82478	-0-	-291051	-0-	3903	1	63257	3	Y	13909	14031	0		139
							18	4	15300	9						
04		115320 X	68667	-0-	-46653	-0-	3720	1	52606	3	Y	11219	11247	0		111
							12341	9								
BPX OPERATING COMPANY STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #: 085408 2H		RRCID -> 271674		COMPL. DATE 08/23/2013					TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102					
*05		589 N	309	-0-	-280	-0-	121	1	101	3	Y	46	48	1		9
							36	4	51	9						
*06		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	584	1	658	3	Y	65	51	1		23
							69	4	72	9						
*07		3100 N	5570	-0-	2470	2470	755	1	4592	3	Y	68	76	1		15
							148	4	75	9						
*08		2470 N	-0-	-0-	-2470	-0-				Y	-0-	17	1			-0-
09		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	-0-					-0-
10		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-					-0-
11		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				Y	-0-					-0-
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: B208H		RRCID -> 289929		COMPL. DATE 11/17/2020					TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398					
11		57960 X	43152	-0-	-14808	-0-	280	1	37198	3	Y	5119	5145	1		72
							43	4	5631	9						
12		70494 X	63858	-0-	-6636	-0-	26	1	55491	3	Y	7169	7160	1		81
							455	4	7886	9						
01		70494 X	64938	-0-	-5556	-0-	28	1	56767	3	Y	7039	7039	1		81
							400	4	7743	9						
*02		44048 X	44048	-0-	-0-	-0-	16	1	38469	3	Y	4956	4985	1		52
							111	4	5452	9						
*03		19603 X	19603	-0-	-0-	-0-	8	1	17143	3	Y	2133	2160	1		25
							106	4	2346	9						
*04		40959 X	40959	-0-	-0-	-0-	52	1	35640	3	Y	4471	4452	1		44
							349	4	4918	9						

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//	085408									
STATE PONY 57-T2-16X9			WELL #:	B202H	RRCID ->	291616	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	8851 - 16444	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		59070 X	36437	-0-	-22633	-0-	157 1	30465 3	Y	5249	5253 1	74	
							41 4	5774 9					
12		102021 X	45951	-0-	-56070	-0-	18 1	37899 3	Y	7016	7011 1	79	
							316 4	7718 9					
01		102021 X	6771	-0-	-95250	-0-	2 1	5253 3	Y	1350	1414 1	15	
							31 4	1485 9					
02		29348 X	26944	-0-	-2404	-0-	9 1	21970 3	Y	4450	4418 1	47	
							70 4	4895 9					
*03		31372 X	25937	-0-	-5435	-0-	11 1	21107 3	Y	4235	4231 1	51	
							160 4	4659 9					
04		30360 X	29750	-0-	-610	-0-	35 1	24120 3	Y	4872	4875 1	48	
							236 4	5359 9					
-----													
LAVERNE 58-T2-12X1 3B			WELL #:	B302H	RRCID ->	293403	COMPL. DATE	08/14/2022	TOTAL DEPTH	9292	PERF.	9712 - 17383	
11		75960 X	65686	-0-	-10274	-0-	272 1	55196 3	Y	9208	9226 1	129	
							89 4	10129 9					
12		85777 X	53319	-0-	-32458	-0-	21 1	45184 3	Y	7037	7086 1	80	
							373 4	7741 9					
01		85777 X	59168	-0-	-26609	-0-	25 1	51379 3	Y	6750	6753 1	77	
							339 4	7425 9					
02		46284 X	45212	-0-	-1072	-0-	16 1	39057 3	Y	5471	5490 1	58	
							121 4	6018 9					
*03		51503 X	51503	-0-	-0-	-0-	23 1	44528 3	Y	6020	6006 1	72	
							330 4	6622 9					
04		62688 X	62688	-0-	-0-	-0-	82 1	54723 3	Y	6679	6685 1	66	
							536 4	7347 9					
-----													
SHIRLEY 58-T2-12X13 3A			WELL #:	B301H	RRCID ->	293410	COMPL. DATE	08/31/2022	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	9368 - 16898	
11		70560 X	48229	-0-	-22331	-0-	242 1	45074 3	Y	2596	2564 1	36	
							57 4	2856 9					
12		72912 X	69759	-0-	-3153	-0-	31 1	65175 3	Y	3651	3646 1	41	
							537 4	4016 9					
01		100068 X	63919	-0-	-36149	-0-	29 1	59448 3	Y	3656	3655 1	42	
							420 4	4022 9					
02		54375 X	17085	-0-	-37290	-0-	7 1	16082 3	Y	884	917 1	9	
							24 4	972 9					
*03		65689 X	17902	-0-	-47787	-0-	9 1	17320 3	Y	389	393 1	5	
							145 4	428 9					
04		63570 X	37705	-0-	-25865	-0-	53 1	36864 3	Y	386	387 1	4	
							363 4	425 9					
-----													
STATE DOUG 56-T2-33X28 3B			WELL #:	B302H	RRCID ->	294027	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	10059 - 19810	
11		86880 X	86311	-0-	-569	-0-	72704 3	141 4	Y	12242	12300 1	307	
							13466 9						
12		89776 X	63173	-0-	-26603	-0-	52911 3	29 4	Y	9303	8938 1	672	
							10233 9						
01		95046 X	61135	-0-	-33911	-0-	50307 3	176 4	Y	9684	9959 1	397	
							10652 9						
02		57362 X	41696	-0-	-15666	-0-	33852 3	319 4	Y	6841	7042 1	196	
							7525 9						
03		61318 X	54052	-0-	-7266	-0-	45123 3	246 4	Y	7894	7643 1	447	
							8683 9						
04		59340 X	55073	-0-	-4267	-0-	46188 3	38 4	Y	8043	7996 1	494	
							8847 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B		WELL #: B202H		RRCID -> 294723		COMPL. DATE 06/10/2022		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8553 - 15726			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B203H		RRCID -> 295038		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B314H		RRCID -> 295048		COMPL. DATE 07/25/2022		TOTAL DEPTH 2664 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B313H		RRCID -> 295068		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 2662 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B204H		RRCID -> 295262		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 2648 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3H		WELL #: B311H		RRCID -> 295349		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9411 - 17077			
11	175800 X	111829	-0-	-63971	-0-	609 1	96491 3	Y	13268	13339 1	187
						134 4	14595 9				
12	181660 X	54824	-0-	-126836	-0-	24 1	47463 3	Y	6281	6397 1	71
						428 4	6909 9				
01	70881 X	70881	-0-	-0-	-0-	30 1	60217 3	Y	9304	9268 1	107
						400 4	10234 9				
02	94221 X	44486	-0-	-49735	-0-	15 1	38192 3	Y	5618	5666 1	59
						99 4	6180 9				
*03	100719 X	64129	-0-	-36590	-0-	26 1	55366 3	Y	7608	7576 1	91
						368 4	8369 9				
04	97470 X	44317	-0-	-53153	-0-	51 1	37468 3	Y	5834	5867 1	58
						381 4	6417 9				

OIL AND GAS DIVISION

-----														
SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I WELL #: B318H RRCID -> 295350 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9164 - 16830														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		186120 X	105715	-0-	-80405	-0-	563 1	93473 3	Y	10483	10567 1			147
							148 4	11531 9						
12		192324 X	74176	-0-	-118148	-0-	32 1	66769 3	Y	6174	6251 1			70
							584 4	6791 9						
01		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	2 1	4899 3	Y	763	824 1			9
							19 4	839 9						
02		94511 X	33978	-0-	-60533	-0-	12 1	29246 3	Y	4218	4183 1			44
							80 4	4640 9						
*03		101029 X	88285	-0-	-12744	-0-	39 1	75833 3	Y	10806	10721 1			129
							526 4	11887 9						
04		97770 X	28534	-0-	-69236	-0-	41 1	24811 3	Y	3153	3251 1			31
							214 4	3468 9						
-----														
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G WELL #: B312H RRCID -> 295472 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9143 - 16809														
-----														
11		201990 X	106119	-0-	-95871	-0-	519 1	91457 3	Y	12725	12734 1			179
							145 4	13998 9						
12		208723 X	107147	-0-	-101576	-0-	44 1	93793 3	Y	11394	11444 1			129
							777 4	12533 9						
01		84540 X	84540	-0-	-0-	-0-	37 1	75288 3	Y	7882	7921 1			90
							545 4	8670 9						
02		98629 X	70969	-0-	-27660	-0-	26 1	63615 3	Y	6484	6506 1			68
							196 4	7132 9						
*03		105431 X	46860	-0-	-58571	-0-	19 1	42221 3	Y	3936	3957 1			47
							290 4	4330 9						
04		102030 X	38659	-0-	-63371	-0-	39 1	33339 3	Y	4482	4485 1			44
							351 4	4930 9						
-----														
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B315H RRCID -> 295517 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2678 PERF. N/A														
-----														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3L WELL #: B315H RRCID -> 295546 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9122 - 19466														
-----														
11		171690 X	165795	-0-	-5895	-0-	141049 3	14 4	Y	22484	22609 0			1225
							24732 9							
12		179137 X	179137	-0-	-0-	-0-	152435 3	3 4	Y	24272	14652 0	9478 1		1367
							26699 9							
01		177413 X	144282	-0-	-33131	-0-	124171 3	6 4	Y	18277	17770 0	182 1		1692
							20105 9							
02		165967 X	23349	-0-	-142618	-0-	19748 3	23 4	Y	3253	4181 0			764
							3578 9							
*03		177413 X	16458	-0-	-160955	-0-	14812 3	4 4	Y	1493	2168 0			89
							1642 9							
04		171690 X	53059	-0-	-118631	-0-	45929 3	1 4	Y	6481	6030 0			540
							7129 9							



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408							
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A		WELL #:		B201H	RRCID ->	296231	COMPL. DATE	06/12/2022	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8824 - 15457
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	44970 X	-0-	-0-	-44970	-0-						-0-
12	46469 X	-0-	-0-	-46469	-0-						-0-
01	46469 X	-0-	-0-	-46469	-0-						-0-
02	43471 X	-0-	-0-	-43471	-0-						-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2D		WELL #:		B204H	RRCID ->	296249	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 8651 - 15640
11	26640 X	-0-	-0-	-26640	-0-						-0-
12	27528 X	-0-	-0-	-27528	-0-						-0-
01	27528 X	-0-	-0-	-27528	-0-						-0-
02	25752 X	-0-	-0-	-25752	-0-						-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C		WELL #:		B203H	RRCID ->	296261	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 8661 - 15833
11	70680 X	-0-	-0-	-70680	-0-						-0-
12	73036 X	-0-	-0-	-73036	-0-						-0-
01	73036 X	-0-	-0-	-73036	-0-						-0-
02	68324 X	-0-	-0-	-68324	-0-						-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K		WELL #:		B316H	RRCID ->	296525	COMPL. DATE	08/14/2023	TOTAL DEPTH	8460	PERF. N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #:		B311H	RRCID ->	296565	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL DEPTH	9323	PERF. 9802 - 16860
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	78126 X	-0-	-0-	-78126	-0-			Y	-0-		-0-
*03	83514 X	-0-	-0-	-83514	-0-			Y	-0-		-0-
*04	80820 X	-0-	-0-	-80820	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #:		B202H	RRCID ->	296566	COMPL. DATE	12/15/2023	TOTAL DEPTH	8777	PERF. 9295 - 16244
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	45269 X	-0-	-0-	-45269	-0-			Y	-0-		-0-
*03	48391 X	-0-	-0-	-48391	-0-			Y	-0-		-0-
*04	46830 X	-0-	-0-	-46830	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #:		B201H	RRCID ->	296567	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 9232 - 16170
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	133400 X	-0-	-0-	-133400	-0-			Y	-0-		-0-
*03	142600 X	-0-	-0-	-142600	-0-			Y	-0-		-0-
*04	138000 X	-0-	-0-	-138000	-0-			Y	-0-		-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #:		B317H	RRCID ->	296568	COMPL. DATE	12/15/2023	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	9765 - 16548
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*12	SHUT IN	81600	-0-	81600	81600	27 1	61416 3	Y	17910	17707 1		203
						456 4	19701 9					
*01	SHUT IN	158304	-0-	158304	239904	62 1	124970 3	Y	29373	29239 1		337
						962 4	32310 9					
*02	360926 X	121022	-0-	-239904	-0-	41 1	99729 3	Y	19019	19156 1		200
						331 4	20921 9					
*03	140160 X	140160	-0-	-0-	-0-	59 1	120949 3	Y	16624	16625 1		199
						866 4	18286 9					
*04	114150 X	101163	-0-	-12987	-0-	131 1	87806 3	Y	11247	11335 1		111
						854 4	12372 9					
-----												
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F		WELL #:		B313H	RRCID ->	296647	COMPL. DATE	08/24/2023	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STATE BARLOW 57-T2-47X38		WELL #:		B311H	RRCID ->	296668	COMPL. DATE	08/28/2023	TOTAL DEPTH	8972	PERF.	N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #:		B312H	RRCID ->	296699	COMPL. DATE	12/15/2023	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9846 - 16851
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*12	SHUT IN	62394	-0-	62394	62394	21 1	47607 3	Y	13105	12957 1		148
						350 4	14416 9					
*01	SHUT IN	128382	-0-	128382	190776	49 1	99533 3	Y	25444	25300 1		292
						812 4	27988 9					
*02	300083 X	109307	-0-	-190776	-0-	36 1	87140 3	Y	19884	19967 1		209
						259 4	21872 9					
*03	120316 X	120316	-0-	-0-	-0-	49 1	100782 3	Y	17081	17086 1		204
						696 4	18789 9					
*04	88198 X	88198	-0-	-0-	-0-	108 1	73666 3	Y	12458	12539 1		123
						720 4	13704 9					
-----												
RIO STATE 57-T2-34X27 3J		WELL #:		B317H	RRCID ->	296781	COMPL. DATE	10/04/2023	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RIO STATE 57-T2-34X27 3I		WELL #:		B318H	RRCID ->	296803	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL DEPTH	8766	PERF.	N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B312H RRCID -> 296814 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 9174 PERF. N/A

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

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313  
 COPPERHEAD 53-14 WELL #: B301HC RRCID -> 296001 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10952 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B102HC RRCID -> 296037 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 9980 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B101HC RRCID -> 296147 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B201HS RRCID -> 296150 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 10441 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B101HS RRCID -> 296232 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 9690 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.//		100313										
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B102HS	RRCID ->	296538	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL DEPTH	9763	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B202HS	RRCID ->	296539	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL DEPTH	10517	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B303HC	RRCID ->	296593	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	11066	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B103HC	RRCID ->	296719	COMPL. DATE	09/24/2023	TOTAL DEPTH	10047	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B302HC	RRCID ->	296720	COMPL. DATE	08/16/2023	TOTAL DEPTH	11017	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852												
SKYE STATE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	287134	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7099 - 12286			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	3851	3	81	4	Y	771	761	0	10
12		6355 X	6082	-0-	-273	-0-	5129	3	953	9	Y	866	857	0	8
01		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	5735	3	1089	9	Y	990	981	0	5
02		5336 X	4068	-0-	-1268	-0-	3038	3	1030	9	Y	936	929	0	3
03		5704 X	5116	-0-	-588	-0-	4052	3	1064	9	Y	967	952	0	2
04		5520 X	4366	-0-	-1154	-0-	3432	3	934	9	Y	849	849	0	6
-----															
NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086															
11		86100 X	84074	-0-	-2026	-0-	250	1	80208	3	Y	3177	3242	0	86
12		88970 X	86213	-0-	-2757	-0-	205	1	82371	3	Y	3276	3261	0	101
01		88970 X	85391	-0-	-3579	-0-	210	1	81575	3	Y	2947	2960	0	88
02		42969 X	42969	-0-	-0-	-0-	140	1	41246	3	Y	1425	1513	0	-0-
03		90551 X	1808	-0-	-88743	-0-	8	1	1690	3	Y	100	25	0	75
04		84060 X	19380	-0-	-64680	-0-	110	9	15689	2	Y	3183	3199	0	59
-----															
HUEY STATE 24 WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621															
11		76470 X	67898	-0-	-8572	-0-	593	1	55530	3	Y	10611	10850	0	241
12		79019 X	59636	-0-	-19383	-0-	103	4	11672	9					
01		79019 X	64192	-0-	-14827	-0-	502	1	51274	3	Y	7062	6976	0	327
02		61490 X	61490	-0-	-0-	-0-	92	4	7768	9					
03		70339 X	68436	-0-	-1903	-0-	131	1	56361	3	Y	6868	6844	0	351
04		67890 X	62180	-0-	-5710	-0-	145	4	7555	9					
-----															
NORMAN STATE 14 WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791															
11		73187 X	73187	-0-	-0-	-0-	210	1	67295	3	Y	5075	5180	0	134
12		75234 X	75234	-0-	-0-	-0-	99	4	5583	9					
01		74035 X	74035	-0-	-0-	-0-	173	1	69426	3	Y	5097	5077	0	154
02		68849 X	68849	-0-	-0-	-0-	28	4	5607	9					
03		73635 X	73635	-0-	-0-	-0-	175	1	68388	3	Y	4709	4724	0	139
04		68430 X	66892	-0-	-1538	-0-	292	4	5180	9					
-----															
NORMAN STATE 14 WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791															
11		73187 X	73187	-0-	-0-	-0-	228	1	63854	3	Y	4321	4118	0	342
12		75234 X	75234	-0-	-0-	-0-	14	4	4753	9					
01		74035 X	74035	-0-	-0-	-0-	278	1	68471	3	Y	4437	4548	0	231
02		68849 X	68849	-0-	-0-	-0-	5	4	4881	9					
03		73635 X	73635	-0-	-0-	-0-	288	1	61951	2	Y	3812	3971	0	72
04		68430 X	66892	-0-	-1538	-0-	460	4	4193	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 8H		RRCID -> 293433		COMPL. DATE 10/14/2022		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 7905 - 18630	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90990 X	88934	-0-	-2056	-0-	131 1 16 4	81928 3 6859 9	Y	6235	6278 0	125
12	94023 X	91100	-0-	-2923	-0-	577 1 6824 9	83699 3	Y	6204	6189 0	140
01	94023 X	88310	-0-	-5713	-0-	775 1 6436 9	81099 3	Y	5851	5887 0	104
02	83259 X	83259	-0-	-0-	-0-	885 1 5806 9	76568 3	Y	5278	5199 0	183
03	89211 X	89211	-0-	-0-	-0-	867 1 6019 9	82325 3	Y	5472	5491 0	164
*04	83550 X	NO RPT	-0-	-83550	-0-			Y	NO RPT		164
HUEY STATE 24		WELL #: 10H		RRCID -> 293434		COMPL. DATE 10/14/2022		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 7922 - 18775	
11	110760 X	110760	-0-	-0-	-0-	161 1 20 4	101190 3 9389 9	Y	8535	8602 0	168
12	113181 X	112414	-0-	-767	-0-	704 1 9341 9	102369 3	Y	8492	8467 0	193
01	113181 X	108787	-0-	-4394	-0-	945 1 8694 9	99148 3	Y	7904	7956 0	141
02	102433 X	102433	-0-	-0-	-0-	1081 1 7746 9	93606 3	Y	7042	6941 0	242
03	109074 X	109074	-0-	-0-	-0-	1054 1 7883 9	100137 3	Y	7166	7190 0	218
04	102330 X	NO RPT	-0-	-102330	-0-			Y	NO RPT		218
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #: 7H		RRCID -> 295046		COMPL. DATE 07/14/2023		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 7584 - 18192	
11	125155 X	125155	-0-	-0-	-0-	913 1 3 4	115267 3 8972 9	Y	8156	8139 0	198
12	121533 X	121533	-0-	-0-	-0-	1039 1 62 4	112475 3 7957 9	Y	7234	7267 0	165
01	113104 X	113104	-0-	-0-	-0-	849 1 89 4	105144 3 7022 9	Y	6384	6362 0	187
02	100785 X	100785	-0-	-0-	-0-	893 1 189 4	93829 3 5874 9	Y	5340	5371 0	156
03	123256 X	102356	-0-	-20900	-0-	768 1 62 4	95885 3 5641 9	Y	5128	5131 0	153
04	119280 X	90943	-0-	-28337	-0-	839 1 557 4	84611 2 4936 9	Y	4487	4508 0	132
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #: 3H		RRCID -> 295055		COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 8007 - 18615	
11	70380 X	69150	-0-	-1230	-0-	505 1 2 4	63703 3 4940 9	Y	4491	4476 0	112
12	69548 X	69548	-0-	-0-	-0-	596 1 36 4	64377 3 4539 9	Y	4126	4142 0	96
01	72726 X	63977	-0-	-8749	-0-	487 1 49 4	59543 3 3898 9	Y	3544	3534 0	106
02	56463 X	56463	-0-	-0-	-0-	499 1 98 4	52554 3 3312 9	Y	3011	3028 0	89
03	66867 X	58196	-0-	-8671	-0-	437 1 35 4	54401 3 3323 9	Y	3021	3016 0	94
04	64710 X	52039	-0-	-12671	-0-	479 1 317 4	48241 2 3002 9	Y	2729	2742 0	81

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	85626 X	85626	-0-	-0-	-0-	585 1	73699 3	Y	10309	10280 0		253	
						2 4	11340 9						
12	87342 X	87342	-0-	-0-	-0-	706 1	76289 3	Y	9367	9407 0		213	
						43 4	10304 9						
01	84599 X	80127	-0-	-4472	-0-	571 1	70279 3	Y	8380	8356 0		237	
						59 4	9218 9						
02	76617 X	76617	-0-	-0-	-0-	647 1	68108 3	Y	7080	7098 0		219	
						74 4	7788 9						
03	79274 X	79274	-0-	-0-	-0-	570 1	70947 3	Y	7011	7015 0		215	
						45 4	7712 9						
04	95157 X	95157	-0-	-0-	-0-	861 1	86821 2	Y	6276	6307 0		184	
						571 4	6904 9						
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7593 - 18201													
11	102660 X	102660	-0-	-0-	-0-	746 1	94202 3	Y	7009	6995 0		171	
						2 4	7710 9						
12	101769 X	101769	-0-	-0-	-0-	868 1	93843 3	Y	6368	6393 0		146	
						53 4	7005 9						
01	95605 X	95605	-0-	-0-	-0-	715 1	88600 3	Y	5650	5628 0		168	
						75 4	6215 9						
02	83892 X	83892	-0-	-0-	-0-	739 1	77610 3	Y	4902	4929 0		141	
						151 4	5392 9						
03	101308 X	88958	-0-	-12350	-0-	663 1	82758 3	Y	4985	4947 0		179	
						53 4	5484 9						
04	98040 X	78806	-0-	-19234	-0-	723 1	72866 2	Y	4307	4359 0		127	
						479 4	4738 9						
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377													
WAHOO STATE UNIT 12N5 WELL #: 5H RRCID -> 296975 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9475 - 19676													
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WAHOO STATE UNIT 12N1 WELL #: 1H RRCID -> 296976 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9825 - 19994													
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WAHOO STATE UNIT 12N4 WELL #: 4H RRCID -> 296977 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9542 - 19765													
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
VTX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101377								
WAHOO STATE UNIT 12N2		WELL #:		2H	RRCID ->	296978	COMPL. DATE	11/11/2020	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	9826 - 19981
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CPX ENERGY OPERATING, LLC				101714											
B AND B		WELL #:		6H	RRCID ->	294614	COMPL. DATE	02/17/2024	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	11960 - 15011			
11	49020	X	39734	-0-	-9286	-0-	1030	1	33938	3	Y	4169	4165	0	69
							180	4	4586	9					
12	57691	X	36387	-0-	-21304	-0-	1035	1	31601	3	Y	3406	3419	0	56
							4	4	3747	9					
01	57691	X	31631	-0-	-26060	-0-	1189	1	27017	3	Y	2963	2970	0	49
							166	4	3259	9					
02	53969	X	27460	-0-	-26509	-0-	1094	1	23176	3	Y	2881	2883	0	47
							21	4	3169	9					
03	57691	X	52747	-0-	-4944	-0-	1420	1	45044	3	Y	5709	5661	0	95
							3	4	6280	9					
04	48589	X	48589	-0-	-0-	-0-	771	1	41987	3	Y	5261	5286	0	70
							44	4	5787	9					

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:			RRCID ->	277724	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	7059	PERF.	7059 - 11825
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
			PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022									

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		2803H	RRCID ->	277899	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7236 - 11985
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2022									

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:			RRCID ->	278364	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6893 - 11610
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
			PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022									

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:	1803H	RRCID ->	278553	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7334 - 11920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:	3403H	RRCID ->	278574	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	6997	PERF.	7153 - 11870	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
PLUGGED AND ABANDONED			05/17/2022									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID ->	278644	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	7566 - 12105	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
PLUGGED AND ABANDONED			03/24/2022									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID ->	278645	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7381 - 11950	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
PLUGGED AND ABANDONED			01/17/2022									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:	2501H	RRCID ->	281035	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6930 - 16940	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
HAY ZOELLE 9		WELL #:	0011SB	RRCID ->	288263	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8428 - 13340	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



SANDBAR (BONE SPRING)																
CHEVRON U. S. A. INC.																
TAYLOR RANCH STATE UNIT																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 148113																
WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		93420 X	71389	-0-	-22031	-0-	2502	1	66951	2	N	1756	1751	0		89
							4	4	1932	9						
12		96534 X	94414	-0-	-2120	-0-	4152	1	87554	2	N	2462	2453	0		98
							2708	9								
01		96534 X	81681	-0-	-14853	-0-	3627	1	75663	2	N	2169	2173	0		94
							5	4	2386	9						
02		82041 X	73651	-0-	-8390	-0-	3215	1	68471	2	N	1780	1792	0		82
							7	4	1958	9						
03		94426 X	35757	-0-	-58669	-0-	1882	1	32711	2	N	1058	1074	0		66
							1164	9								
04		91380 X	21809	-0-	-69571	-0-	1058	1	19033	2	N	1546	1582	0		30
							17	4	1701	9						
HAY ZOELLE 9																
WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579																
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978																
11		90990 X	50865	-0-	-40125	-0-	695	1	48186	2	Y	1708	1708	0		12
							105	4	1879	9						
12		69440 X	51124	-0-	-18316	-0-	690	1	48315	2	Y	1917	1914	0		15
							10	4	2109	9						
01		69378 X	51344	-0-	-18034	-0-	640	1	48601	2	Y	1851	1856	0		10
							67	4	2036	9						
02		64902 X	45339	-0-	-19563	-0-	645	1	43393	2	Y	1150	1153	0		7
							36	4	1265	9						
03		54560 X	47384	-0-	-7176	-0-	715	1	45983	2	Y	576	580	0		3
							52	4	634	9						
04		50880 X	34287	-0-	-16593	-0-	460	1	33239	2	Y	505	504	0		4
							32	4	556	9						
HAY BLAKE 7/6																
WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305																
11		35460 X	-0-	-0-	-35460	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
12		36611 X	-0-	-0-	-36611	-0-					Y	-0-				-0-
01		36611 X	-0-	-0-	-36611	-0-					Y	-0-				-0-
*02		22301 X	-0-	-0-	-22301	-0-					Y	-0-				-0-
*03		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAY BLAKE 7/6																
WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622																
11		30905 X	30905	-0-	-0-	-0-	1095	1	26423	2	Y	3076	3077	0		15
							3	4	3384	9						
12		31291 X	31291	-0-	-0-	-0-	1095	1	26720	2	Y	3157	3144	0		28
							3	4	3473	9						
01		32518 X	32518	-0-	-0-	-0-	1142	1	27447	2	Y	3569	3572	0		25
							3	4	3926	9						
*02		28629 X	28629	-0-	-0-	-0-	1004	1	23476	2	Y	3770	3768	0		27
							2	4	4147	9						
*03		30630 X	30630	-0-	-0-	-0-	980	1	25318	2	Y	3938	3942	0		23
							4332	9								
04		21673 X	21673	-0-	-0-	-0-	709	1	18106	2	Y	2597	2601	0		19
							1	4	2857	9						



SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	28740 X	28611	-0-	-129	-0-	1027	1	24770	2	Y	2555	2556	0	13
							3	2811	9					
12	37076 X	28494	-0-	-8582	-0-	1025	1	24934	2	Y	2302	2295	0	20
							3	2532	9					
01	37392 X	37392	-0-	-0-	-0-	1353	1	32496	2	Y	3218	3215	0	23
							3	3540	9					
*02	34684 X	31465	-0-	-3219	-0-	1151	1	26891	2	Y	3110	3111	0	22
							2	3421	9					
*03	33693 X	33693	-0-	-0-	-0-	1121	1	28953	2	Y	3290	3293	0	19
							3	3619	9					
04	35880 X	32115	-0-	-3765	-0-	1081	1	27678	2	Y	3049	3046	0	22
							2	3354	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208														
11	29243 X	29243	-0-	-0-	-0-	384	1	26691	2	Y	1918	1909	0	9
							5	2110	9					
12	56254 X	56254	-0-	-0-	-0-	734	1	51294	2	Y	3833	3824	0	18
							1	4216	9					
01	56787 X	56787	-0-	-0-	-0-	682	1	51799	2	Y	3849	3850	0	17
							7	4234	9					
02	45374 X	45374	-0-	-0-	-0-	608	1	40909	2	Y	3475	3472	0	20
							3	3823	9					
*03	56265 X	1102	-0-	-55163	-0-	17	1	985	2	Y	90	110	0	-0-
							1	99	9					
04	54960 X	21101	-0-	-33859	-0-	266	1	19199	2	Y	1471	1466	0	5
							1	1618	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438														
11	78330 X	63836	-0-	-14494	-0-	871	1	60539	2	Y	2086	2084	0	9
							1	2295	9					
12	77593 X	66766	-0-	-10827	-0-	891	1	62345	2	Y	3197	3191	0	15
							1	3517	9					
01	70091 X	42332	-0-	-27759	-0-	509	1	38794	2	Y	2705	2708	0	12
							5	2976	9					
02	65569 X	33669	-0-	-31900	-0-	460	1	30869	2	Y	2104	2104	0	12
							2	2314	9					
*03	66774 X	41450	-0-	-25324	-0-	596	1	38212	2	Y	2364	2367	0	9
							4	2600	9					
04	64620 X	40896	-0-	-23724	-0-	526	1	38132	2	Y	2002	2004	0	7
							3	2202	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712														
11	51600 X	27455	-0-	-24145	-0-	358	1	24739	2	Y	2095	2099	0	9
							5	2305	9					
12	41168 X	39588	-0-	-1580	-0-	508	1	35569	2	Y	3185	3179	0	15
							7	3504	9					
01	41168 X	40286	-0-	-882	-0-	482	1	36478	2	Y	2978	2980	0	13
							5	3276	9					
02	38680 X	38680	-0-	-0-	-0-	519	1	34867	2	Y	2968	2964	0	17
							2	3265	9					
*03	46602 X	46602	-0-	-0-	-0-	655	1	42090	2	Y	3464	3467	0	14
							4	3810	9					
04	67741 X	67741	-0-	-0-	-0-	819	1	59148	2	Y	7016	7007	0	23
							5	7718	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		60117 X	60117	-0-	-0-	-0-	770 1	53508 2		Y	5202	5206	0	23
							117 4	5722 9						
12		68646 X	68646	-0-	-0-	-0-	874 1	61186 2		Y	5976	5971	0	28
							12 4	6574 9						
01		68943 X	68943	-0-	-0-	-0-	818 1	62118 2		Y	5382	5386	0	24
							87 4	5920 9						
02		69861 X	58505	-0-	-11356	-0-	784 1	52610 2		Y	4607	4605	0	26
							43 4	5068 9						
*03		74679 X	55671	-0-	-19008	-0-	787 1	50514 2		Y	3922	3932	0	16
							56 4	4314 9						
04		66720 X	60227	-0-	-6493	-0-	770 1	55546 2		Y	3506	3510	0	12
							54 4	3857 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690														
11		99330 X	99330	-0-	-0-	-0-	1372 1	95389 2		N	2146	2152	0	33
							208 4	2361 9						
12		119787 X	119787	-0-	-0-	-0-	1648 1	115412 2		N	2457	2461	0	29
							24 4	2703 9						
01		102052 X	96195	-0-	-5857	-0-	1214 1	92310 2		N	2312	2321	0	20
							128 4	2543 9						
02		96469 X	96469	-0-	-0-	-0-	1379 1	92581 2		N	2210	2212	0	18
							78 4	2431 9						
03		106334 X	106334	-0-	-0-	-0-	1587 1	101942 2		N	2449	2446	0	21
							111 4	2694 9						
04		98760 X	82729	-0-	-16031	-0-	1097 1	79205 2		N	2136	2137	0	20
							77 4	2350 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211														
11		77010 X	49940	-0-	-27070	-0-	683 1	47366 2		N	1626	1633	0	25
							102 4	1789 9						
12		79577 X	66303	-0-	-13274	-0-	907 1	63487 2		N	1724	1729	0	20
							13 4	1896 9						
01		62589 X	52413	-0-	-10176	-0-	656 1	49825 2		N	1694	1699	0	15
							69 4	1863 9						
02		56927 X	51520	-0-	-5407	-0-	738 1	49547 2		N	1085	1091	0	9
							41 4	1194 9						
03		66309 X	51651	-0-	-14658	-0-	771 1	49568 2		N	1143	1142	0	10
							55 4	1257 9						
04		64170 X	43933	-0-	-20237	-0-	586 1	42239 2		N	970	971	0	9
							41 4	1067 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975														
11		79949 X	79949	-0-	-0-	-0-	1076 1	74652 2		N	3689	3700	0	57
							163 4	4058 9						
12		92423 X	92423	-0-	-0-	-0-	1232 1	86185 2		N	4535	4538	0	54
							17 4	4989 9						
01		78895 X	76223	-0-	-2672	-0-	931 1	70726 2		N	4062	4081	0	35
							98 4	4468 9						
02		74769 X	74769	-0-	-0-	-0-	1024 1	68933 2		N	4322	4321	0	36
							58 4	4754 9						
03		83858 X	83858	-0-	-0-	-0-	1205 1	77409 2		N	4690	4685	0	41
							85 4	5159 9						
04		76350 X	72635	-0-	-3715	-0-	936 1	67613 2		N	3655	3662	0	34
							65 4	4021 9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		82770 X	77970	-0-	-4800	-0-	1052 1	73033 2		N	3387	3397 0		52
							159 4	3726 9						
12		92074 X	92074	-0-	-0-	-0-	1227 1	86074 2		N	4323	4324 0		51
							18 4	4755 9						
01		85529 X	69929	-0-	-15600	-0-	854 1	64839 2		N	3769	3787 0		33
							90 4	4146 9						
02		80011 X	74851	-0-	-5160	-0-	1040 1	69830 2		N	3565	3568 0		30
							59 4	3922 9						
03		85529 X	76215	-0-	-9314	-0-	1103 1	70891 2		N	3766	3763 0		33
							78 4	4143 9						
04		82770 X	64969	-0-	-17801	-0-	843 1	60865 2		N	2911	2917 0		27
							59 4	3202 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412														
11		63071 X	63071	-0-	-0-	-0-	847 1	58745 2		N	3047	3059 0		47
							127 4	3352 9						
12		71796 X	68491	-0-	-3305	-0-	909 1	63583 2		N	3624	3628 0		43
							13 4	3986 9						
01		71796 X	52571	-0-	-19225	-0-	637 1	48473 2		N	3085	3101 0		27
							67 4	3394 9						
02		67164 X	49669	-0-	-17495	-0-	681 1	45746 2		N	2913	2916 0		24
							38 4	3204 9						
03		69347 X	53954	-0-	-15393	-0-	778 1	49990 2		N	2845	2844 0		25
							56 4	3130 9						
04		66270 X	46605	-0-	-19665	-0-	595 1	42947 2		N	2746	2745 0		26
							42 4	3021 9						
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100														
11		31890 X	24485	-0-	-7405	-0-	857 1	20387 2		Y	2945	2936 0		33
							1 4	3240 9						
12		32953 X	23843	-0-	-9110	-0-	834 1	19954 2		Y	2775	2766 0		42
							2 4	3053 9						
01		43667 X	43667	-0-	-0-	-0-	1598 1	37727 2		Y	3942	3919 0		65
							6 4	4336 9						
*02		43849 X	43849	-0-	-0-	-0-	1639 1	37421 2		Y	4348	4317 0		96
							6 4	4783 9						
*03		46775 X	46775	-0-	-0-	-0-	1596 1	40208 2		Y	4517	4522 0		91
							2 4	4969 9						
04		49617 X	49617	-0-	-0-	-0-	1697 1	42997 2		Y	4471	4484 0		78
							5 4	4918 9						
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804														
11		54690 X	45817	-0-	-8873	-0-	1683 1	39988 2		Y	3765	3762 0		42
							4 4	4142 9						
12		56513 X	50972	-0-	-5541	-0-	1842 1	44062 2		Y	4604	4577 0		69
							4 4	5064 9						
01		70970 X	70970	-0-	-0-	-0-	2630 1	62135 2		Y	5635	5611 0		93
							6 4	6199 9						
*02		57130 X	57130	-0-	-0-	-0-	2140 1	48912 2		Y	5521	5492 0		122
							5 4	6073 9						
*03		57154 X	57154	-0-	-0-	-0-	1953 1	49207 2		Y	5449	5461 0		110
							5994 9							
04		54690 X	52491	-0-	-2199	-0-	1791 1	45353 2		Y	4858	4883 0		85
							3 4	5344 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0025TB		RRCID -> 291109		COMPL. DATE 09/02/2021				TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	31389	X	31389	-0-	-0-	-0-	1137	1	27125	2	N	2840	2780	0	73
							3	4	3124	9					
12	24780	X	24780	-0-	-0-	-0-	887	1	21415	2	N	2251	2269	0	55
							2	4	2476	9					
01	23972	X	23972	-0-	-0-	-0-	852	1	20160	2	N	2689	2688	0	56
							2	4	2958	9					
*02	33524	X	13809	-0-	-19715	-0-	512	1	11785	2	N	1374	1388	0	42
							1	4	1511	9					
*03	35836	X	23211	-0-	-12625	-0-	773	1	19788	2	N	2409	2411	0	40
							2650	9							
04	31380	X	28399	-0-	-2981	-0-	909	1	23025	2	N	4057	4047	0	47
							2	4	4463	9				3 8	
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0022TB		RRCID -> 291139		COMPL. DATE 08/03/2021				TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193					
11	34986	X	34986	-0-	-0-	-0-	1256	1	29886	2	N	3492	3438	0	90
							3	4	3841	9					
12	36809	X	36809	-0-	-0-	-0-	1292	1	31029	2	N	4077	4068	0	99
							3	4	4485	9					
01	39541	X	39541	-0-	-0-	-0-	1396	1	33160	2	N	4529	4534	0	94
							3	4	4982	9					
*02	37584	X	31354	-0-	-6230	-0-	1139	1	26295	2	N	3562	3547	0	109
							2	4	3918	9					
*03	40176	X	38087	-0-	-2089	-0-	1251	1	31956	2	N	4436	4472	0	73
							4880	9							
04	50357	X	50357	-0-	-0-	-0-	1632	1	41396	2	N	6660	6651	0	77
							3	4	7326	9				5 8	
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0051TB		RRCID -> 291655		COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL DEPTH 9051 PERF. 10187 - 20531					
11	28130	X	28130	-0-	-0-	-0-	1017	1	24152	2	Y	2689	2684	0	30
							3	4	2958	9					
12	29481	X	26148	-0-	-3333	-0-	941	1	22535	2	Y	2426	2420	0	36
							3	4	2669	9					
01	30346	X	30346	-0-	-0-	-0-	1113	1	26279	2	Y	2683	2660	0	44
							3	4	2951	9				15 8	
*02	33671	X	33671	-0-	-0-	-0-	1272	1	29133	2	Y	2967	2945	0	66
							2	4	3264	9					
*03	35631	X	35631	-0-	-0-	-0-	1220	1	30794	2	Y	3288	3288	0	66
							3617	9							
04	28879	X	28879	-0-	-0-	-0-	984	1	24978	2	Y	2650	2670	0	46
							2	4	2915	9					
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0052TB		RRCID -> 291656		COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107					
11	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-	922	1	21935	2	Y	2388	2383	0	27
							3	4	2627	9					
12	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	864	1	20653	2	Y	2239	2232	0	34
							2	4	2463	9					
01	23312	X	21973	-0-	-1339	-0-	797	1	18762	2	Y	2194	2192	0	36
							1	4	2413	9					
*02	21808	X	19489	-0-	-2319	-0-	728	1	16589	2	Y	1974	1966	0	44
							1	4	2171	9					
*03	23312	X	20293	-0-	-3019	-0-	685	1	17309	2	Y	2090	2092	0	42
							2299	9							
04	22560	X	19135	-0-	-3425	-0-	644	1	16327	2	Y	1966	1974	0	34
							1	4	2163	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	27768 X	27768	-0-	-0-	-0-	993	1	23614	2	Y	2871	2863	0			32
						3	4	3158	9							
12	24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	868	1	20758	2	Y	2567	2560	0			39
						2	4	2824	9							
01	22021 X	22021	-0-	-0-	-0-	806	1	18990	2	Y	2022	2028	0			33
						1	4	2224	9							
*02	22320 X	22320	-0-	-0-	-0-	840	1	19227	2	Y	2046	2034	0			45
						2	4	2251	9							
*03	24530 X	24530	-0-	-0-	-0-	843	1	21332	2	Y	2141	2143	0			43
						2355	9									
04	25125 X	25125	-0-	-0-	-0-	867	1	21935	2	Y	2110	2116	0			37
						2	4	2321	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810

11	29130 X	-0-	-0-	-29130	-0-					Y	-0-					-0-
12	21266 X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	-0-					-0-
01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	57	1	1307	2	Y	299	290	0			9
						329	9									
*03	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	221	1	5622	2	Y	2164	2137	0			36
						2380	9									
04	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	332	1	8336	2	Y	5980	5943	0	4	8	69
						1	4	6578	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172

11	43770 X	1123	-0-	-42647	-0-	45	1	1075	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
12	45229 X	1449	-0-	-43780	-0-	58	1	1359	2	Y	29	28	0			1
						32	9									
01	33480 X	1209	-0-	-32271	-0-	46	1	1080	2	Y	75	74	0			2
						83	9									
*02	16124 X	4116	-0-	-12008	-0-	117	1	2799	2	Y	1091	1060	0			33
						1200	9									
*03	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	177	1	4534	2	Y	1605	1612	0			26
						1766	9									
04	17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	527	1	13373	2	Y	3356	3341	0	2	8	39
						1	4	3692	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837

11	30240 X	353	-0-	-29887	-0-	4	1	247	2	N	92	92	0			1
						1	4	101	9							
12	7471 X	3362	-0-	-4109	-0-	30	1	2083	2	N	1135	1123	0			13
						1249	9									
01	2015 X	1903	-0-	-112	-0-	4	2	1899	9	N	1726	1724	0			15
02	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	65	1	4389	2	N	1977	1975	0			17
						4	4	2175	9							
03	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	143	1	9237	2	N	2276	2273	0			20
						10	4	2504	9							
04	27302 X	27302	-0-	-0-	-0-	343	1	24858	2	N	1889	1891	0			18
						23	4	2078	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		55230 X	14891	-0-	-40339	-0-	170 1	11825 2	2871 9	N	2610	2675 0		40
							25 4	2871 9						
12		51491 X	24901	-0-	-26590	-0-	281 1	19732 2	4884 9	N	4440	4427 0		53
							4 4	4884 9						
01		52328 X	48753	-0-	-3575	-0-	533 1	40537 2	7627 9	N	6934	6927 0		60
							56 4	7627 9						
02		52762 X	52762	-0-	-0-	-0-	657 1	44172 2	7897 9	N	7179	7179 0		60
							36 4	7897 9						
03		52328 X	35311	-0-	-17017	-0-	460 1	29555 2	5262 9	N	4784	4802 0		42
							34 4	5262 9						
04		47190 X	19282	-0-	-27908	-0-	221 1	15973 2	3073 9	N	2794	2810 0		26
							15 4	3073 9						
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889														
11		31221 X	31221	-0-	-0-	-0-	1117 1	26551 2	3550 9	Y	3227	3228 0		36
							3 4	3550 9						
12		27184 X	27184	-0-	-0-	-0-	943 1	22604 2	3634 9	Y	3304	3290 0		50
							3 4	3634 9						
01		20243 X	19530	-0-	-713	-0-	695 1	16385 2	2449 9	Y	2226	2227 0	13 8	36
							1 4	2449 9						
*02		18937 X	1882	-0-	-17055	-0-	55 1	1292 2		Y	486	511 0		11
							535 9							
*03		20243 X	2103	-0-	-18140	-0-	60 1	1526 2		Y	470	472 0		9
							517 9							
04		25543 X	25543	-0-	-0-	-0-	806 1	20422 2	4314 9	Y	3922	3863 0		68
							1 4	4314 9						
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934														
11		28410 X	9632	-0-	-18778	-0-	389 1	9238 2	4 9	Y	4	5 0		-0-
							1 4	4 9						
12		15500 X	934	-0-	-14566	-0-	37 1	894 2		Y	3	3 0		-0-
							3 9							
01		5332 X	3696	-0-	-1636	-0-	148 1	3548 2		Y	-0-			-0-
							54 1	1275 2		Y	5	5 0		-0-
*02		10179 X	1335	-0-	-8844	-0-	6 9							
							3 1	158 2		Y	-0-			-0-
*03		10881 X	161	-0-	-10720	-0-	80 1	2049 2		Y	399	392 0		7
							439 9							
04		9630 X	2568	-0-	-7062	-0-								
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 19107														
11		109995 X	109995	-0-	-0-	-0-	1442 1	100153 2	8183 9	N	7439	7446 0		53
							217 4	8183 9						
12		121104 X	121104	-0-	-0-	-0-	1578 1	110418 2	9085 9	N	8259	8245 0		67
							23 4	9085 9						
01		118461 X	118461	-0-	-0-	-0-	1434 1	108982 2	7895 9	N	7177	7205 0		39
							150 4	7895 9						
02		118100 X	118100	-0-	-0-	-0-	1630 1	109589 2	6790 9	N	6173	6174 0		38
							91 4	6790 9						
03		120275 X	120275	-0-	-0-	-0-	1744 1	112007 2	6402 9	N	5820	5824 0		34
							122 4	6402 9						
04		108900 X	93194	-0-	-15706	-0-	1210 1	87286 2	4615 9	N	4195	4197 0		32
							83 4	4615 9						



SANDBAR (BONE SPRING)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
DR STATE WISE UNIT 1													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 148113													
WELL #: 0252TB RRCID -> 294035 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8158 - 19009													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	120633	X	120633	-0-	-0-	-0-	1590 1	110358 2	N	7677	7682 0		54
							240 4	8445 9					
12	120249	X	114669	-0-	-5580	-0-	1473 1	103137 2	N	9125	9105 0		74
							21 4	10038 9					
01	129384	X	129384	-0-	-0-	-0-	1566 1	119073 2	N	7800	7832 0		42
							165 4	8580 9					
02	123909	X	123909	-0-	-0-	-0-	1709 1	114901 2	N	6549	6551 0		40
							95 4	7204 9					
03	122816	X	122816	-0-	-0-	-0-	1775 1	113954 2	N	6329	6332 0		37
							125 4	6962 9					
04	116370	X	90451	-0-	-25919	-0-	1147 1	82843 2	N	5802	5795 0		44
							79 4	6382 9					
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0262TB RRCID -> 294042 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8657 - 19554													
11	60780	X	59515	-0-	-1265	-0-	696 1	48279 2	N	9486	9486 0		67
							105 4	10435 9					
12	60465	X	60465	-0-	-0-	-0-	699 1	48906 2	N	9864	9851 0		80
							10 4	10850 9					
01	69130	X	57862	-0-	-11268	-0-	630 1	47758 2	N	8553	8587 0		46
							66 4	9408 9					
02	64670	X	50345	-0-	-14325	-0-	620 1	41514 2	N	7434	7434 0		46
							34 4	8177 9					
03	69130	X	52728	-0-	-16402	-0-	685 1	43969 2	N	7298	7301 0		43
							46 4	8028 9					
04	59520	X	57827	-0-	-1693	-0-	689 1	49680 2	N	6735	6726 0		52
							49 4	7409 9					
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0264TB RRCID -> 294194 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8262 - 19164													
11	79230	X	57547	-0-	-21683	-0-	678 1	47064 2	N	8821	8821 0		62
							102 4	9703 9					
12	81871	X	58669	-0-	-23202	-0-	685 1	47872 2	N	9184	9172 0		74
							10 4	10102 9					
01	78399	X	45358	-0-	-33041	-0-	474 1	36030 2	N	8004	8035 0		43
							50 4	8804 9					
02	73341	X	48160	-0-	-25181	-0-	596 1	40078 2	N	6775	6776 0		42
							33 4	7453 9					
03	64697	X	51845	-0-	-12852	-0-	681 1	43733 2	N	6711	6714 0		39
							49 4	7382 9					
04	57540	X	48384	-0-	-9156	-0-	575 1	41475 2	N	5722	5717 0		44
							40 4	6294 9					
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0171TB RRCID -> 294434 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8606 - 19019													
11	79920	X	49834	-0-	-30086	-0-	561 1	38989 2	N	9272	9276 0		42
							85 4	10199 9					
12	80972	X	62657	-0-	-18315	-0-	731 1	51143 2	N	9794	9790 0		46
							10 4	10773 9					
01	62744	X	55097	-0-	-7647	-0-	595 1	45174 2	N	8424	8432 0		38
							62 4	9266 9					
02	48169	X	47039	-0-	-1130	-0-	569 1	38339 2	N	7363	7359 0		42
							32 4	8099 9					
*03	62651	X	48338	-0-	-14313	-0-	618 1	39841 2	N	7124	7137 0		29
							43 4	7836 9					
04	60630	X	59678	-0-	-952	-0-	722 1	52186 2	N	6107	6116 0		20
							52 4	6718 9					

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0152TB		RRCID -> 295106	COMPL. DATE 05/19/2023	TOTAL DEPTH 7881	PERF. 8609	- 19599				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
11	89920 X	89920 -0- -0- -0-	1115 1 77403 2 N	168 4 11234 9		10213	10223 0		46				
12	97900 X	97900 -0- -0- -0-	1207 1 84586 2 N	17 4 12090 9		10991	10986 0		51				
01	101608 X	101608 -0- -0- -0-	1183 1 89893 2 N	125 4 10407 9		9461	9470 0		42				
02	87385 X	87385 -0- -0- -0-	1146 1 77116 2 N	63 4 9060 9		8236	8231 0		47				
*03	97545 X	97545 -0- -0- -0-	1360 1 87407 2 N	96 4 8682 9		7893	7908 0		32				
04	93231 X	93231 -0- -0- -0-	1175 1 84745 2 N	84 4 7227 9		6570	6580 0		22				
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0173TB		RRCID -> 295197	COMPL. DATE 09/26/2023	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 8586	- 19441				
11	118794 X	19508 -0- -99286 -0-	181 1 12592 2 N	27 4 6708 9		6098	6095 0		28				
12	27807 X	16511 -0- -11296 -0-	162 1 11446 2 N	2 4 4901 9		4455	4462 0		21				
01	27807 X	20910 -0- -6897 -0-	192 1 14526 2 N	20 4 6172 9		5611	5607 0		25				
02	26013 X	6479 -0- -19534 -0-	59 1 3972 2 N	3 4 2445 9		2223	2235 0		13				
*03	27807 X	11974 -0- -15833 -0-	134 1 8550 2 N	9 4 3281 9		2983	2984 0		12				
04	20551 X	20551 -0- -0- -0-	224 1 16150 2 N	16 4 4161 9		3783	3782 0		13				
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0154TB		RRCID -> 295215	COMPL. DATE 05/19/2023	TOTAL DEPTH 7921	PERF. 8445	- 19353				
11	63633 X	63633 -0- -0- -0-	744 1 51662 2 N	113 4 11114 9		10104	10107 0		46				
12	66993 X	66993 -0- -0- -0-	783 1 54785 2 N	12 4 11413 9		10375	10372 0		49				
01	64555 X	64555 -0- -0- -0-	708 1 53735 2 N	74 4 10038 9		9125	9133 0		41				
02	58675 X	58675 -0- -0- -0-	735 1 49289 2 N	41 4 8610 9		7827	7823 0		45				
*03	61504 X	60445 -0- -1059 -0-	806 1 51726 2 N	56 4 7857 9		7143	7159 0		29				
04	60597 X	60597 -0- -0- -0-	734 1 52947 2 N	50 4 6866 9		6242	6250 0		21				
-----													
HAY GIA 21/16			WELL #: 0053SB		RRCID -> 295462	COMPL. DATE 08/04/2023	TOTAL DEPTH 8553	PERF. 8916	- 18866				
11	52710 X	12249 -0- -40461 -0-	435 1 10326 2 Y	1 4 1487 9		1352	1414 0		15				
12	54467 X	467 -0- -54000 -0-	104 2 363 9 Y	62 2 -0- 5 0		330	340 0		5				
01	54467 X	62 -0- -54405 -0-	62 2 -0- 5 0			-0-	5 0		-0-				
*02	50953 X	17772 -0- -33181 -0-	591 1 13517 2 Y	1 4 3663 9		3330	3256 0		74				
*03	45694 X	4329 -0- -41365 -0-	145 1 3657 2 Y	527 9		479	543 0		10				
04	12240 X	1479 -0- -10761 -0-	18 1 500 2 Y	961 9		874	869 0		15				

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113										
HAY GIA 21/16			WELL #: 0061SB		RRCID -> 295486	COMPL. DATE	08/14/2023	TOTAL DEPTH	8524	PERF.10822	- 19260			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		60251 X	60251	-0-	-0-	1993	1	47284	2	Y	9969	9925	0	112
						8	4	10966	9					
12		52313 X	52313	-0-	-0-	1756	1	41929	2	Y	7838	7832	0	118
						6	4	8622	9					
01		48236 X	37929	-0-	-10307	1270	1	29873	2	Y	6165	6181	0	102
						4	4	6782	9					
*02		56414 X	56414	-0-	-0-	2037	1	46497	2	Y	7156	7100	0	158
						8	4	7872	9					
*03		48236 X	42534	-0-	-5702	1397	1	35246	2	Y	5355	5405	0	108
						5891	9							
04		46680 X	19781	-0-	-26899	597	1	15106	2	Y	3706	3749	0	65
						1	4	4077	9					
HAY GIA 21/16			WELL #: 0051SB		RRCID -> 295500	COMPL. DATE	08/04/2023	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8860	- 17800			
11		72105 X	72105	-0-	-0-	2381	1	56554	2	Y	11966	11947	0	134
						7	4	13163	9					
12		69564 X	47425	-0-	-22139	1594	1	38144	2	Y	6984	7013	0	105
						5	4	7682	9					
01		69564 X	50536	-0-	-19028	1746	1	41216	2	Y	6880	6872	0	113
						6	4	7568	9					
*02		65076 X	42457	-0-	-22619	1500	1	34336	2	Y	6016	5996	0	133
						3	4	6618	9					
*03		69564 X	53973	-0-	-15591	1793	1	45210	2	Y	6333	6338	0	128
						4	4	6966	9					
04		67320 X	37862	-0-	-29458	1231	1	31126	2	Y	4999	5040	0	87
						6	4	5499	9					
HAY GIA 21/16			WELL #: 0063SB		RRCID -> 295557	COMPL. DATE	08/15/2023	TOTAL DEPTH	8530	PERF.10146	- 19226			
11		34110 X	31567	-0-	-2543	966	1	22935	2	Y	6966	6932	0	78
						3	4	7663	9					
12		35247 X	16789	-0-	-18458	527	1	12676	2	Y	3259	3288	0	49
						1	4	3585	9					
01		35247 X	3144	-0-	-32103	94	1	2188	2	Y	784	820	0	13
						862	9							
*02		32973 X	4249	-0-	-28724	122	1	2845	2	Y	1165	1152	0	26
						1282	9							
*03		35061 X	1815	-0-	-33246	37	1	930	2	Y	771	781	0	16
						848	9							
04		31560 X	3102	-0-	-28458	64	1	1674	2	Y	1240	1234	0	22
						1364	9							
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0032TB		RRCID -> 295581	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	7298	PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	1052	-0-	1052	1052	49	1	889	2	N	103	101	0	2
						1	4	113	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0034TB RRCID -> 295593 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	7045	-0-	7045	7045	207	1	3740	2	N	2813	2758	0			55
						4	4	3094	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0036TB RRCID -> 295636 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	17596	-0-	17596	17596	534	1	9606	2	N	6771	6639	0			132
						8	4	7448	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0266TB RRCID -> 295861 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381

11	60060 X	48825	-0-	-11235	-0-	579	1	40116	2	N	7312	7311	0			52
						87	4	8043	9							
12	50670 X	50670	-0-	-0-	-0-	596	1	41650	2	N	7651	7641	0			62
						8	4	8416	9							
01	62062 X	53314	-0-	-8748	-0-	595	1	45161	2	N	6814	6839	0			37
						63	4	7495	9							
02	58058 X	44911	-0-	-13147	-0-	563	1	37865	2	N	5865	5866	0			36
						31	4	6452	9							
03	55924 X	46827	-0-	-9097	-0-	617	1	39735	2	N	5846	5848	0			34
						44	4	6431	9							
04	51600 X	45218	-0-	-6382	-0-	544	1	39193	2	N	4949	4945	0			38
						37	4	5444	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0342TB RRCID -> 296040 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 7455 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	22289	-0-	22289	22289	299	1	19233	2	N	2486	2476	0			10
						22	4	2735	9							
04	SHUT IN	51806	-0-	51806	74095	619	1	44695	2	N	5862	5853	0			19
						44	4	6448	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0345TB RRCID -> 296041 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 7474 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	11414	-0-	11414	11414	159	1	10196	2	N	953	949	0			4
						11	4	1048	9							
04	SHUT IN	17110	-0-	17110	28524	174	1	12547	2	N	3979	3970	0			13
						12	4	4377	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
CIMAREX ENERGY CO. 153438														
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			167
12	3100 X	250	-0-	-2850	-0-	225	4	25	9	N	23	84	0	106
01	3100 X	1826	-0-	-1274	-0-	1793	3	33	9	N	30			136
02	2407 X	532	-0-	-1875	-0-	1	1	499	3	N	29			165
						32	9							
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	44	3	0	206
04	1770 X	185	-0-	-1585	-0-	1	1	165	3	N	17	87	0	136
						19	9							
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618														
11	3540 X	2533	-0-	-1007	-0-	2428	3	105	9	N	95	189	1	163
12	4712 X	3750	-0-	-962	-0-	3311	3	439	9	N	399	372	1	190
01	4712 X	3692	-0-	-1020	-0-	1	1	3124	3	N	515	372	1	333
						567	9							
02	4408 X	3868	-0-	-540	-0-	3407	3	461	9	N	419	527	1	225
03	3751 X	3554	-0-	-197	-0-	3121	3	433	9	N	394	373	1	246
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	224	369	1	101
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907														
11	7800 X	7733	-0-	-67	-0-	7436	3	5	4	Y	265	238	0	70
						292	9							
12	10106 X	10098	-0-	-8	-0-	9500	3	11	4	Y	534	514	0	90
						587	9							
01	10509 X	8034	-0-	-2475	-0-	7280	3	10	4	Y	676	634	0	132
						744	9							
02	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	9898	3	8	4	Y	883	943	0	72
						971	9							
03	10509 X	10227	-0-	-282	-0-	9504	3	2	4	Y	655	605	0	122
						721	9							
04	9780 X	8961	-0-	-819	-0-	8544	3	24	4	Y	357	345	0	134
						393	9							
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778														
11	7800 X	6769	-0-	-1031	-0-	6161	3	4	4	Y	549	448	0	144
						604	9							
12	7564 X	6104	-0-	-1460	-0-	5576	3	7	4	Y	474	538	0	80
						521	9							
01	10819 X	6618	-0-	-4201	-0-	6463	3	9	4	Y	133	187	0	26
						146	9							
02	10121 X	7441	-0-	-2680	-0-	7279	3	6	4	Y	142	156	0	12
						156	9							
03	10819 X	6468	-0-	-4351	-0-	6271	3	1	4	Y	178	157	0	33
						196	9							
04	6780 X	3629	-0-	-3151	-0-	3520	3	10	4	Y	90	89	0	34
						99	9							
EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
RUBY NORTH UNIT 1-39														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 153438														
WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	20310 X	18470	-0-	-1840	-0-	36	1	16820	3	Y	1467	1459	0	136
						1614	9							
12	20987 X	20680	-0-	-307	-0-	53	1	18329	3	Y	2089	2081	0	144
						2298	9							
01	21762 X	19471	-0-	-2291	-0-	48	1	17708	3	Y	1559	1585	0	117
						1715	9							
02	20358 X	-0-	-0-	-20358	-0-					Y	1592	1537	0	171
03	24227 X	24227	-0-	-0-	-0-	391	1	21628	3	Y	2007	1955	0	222
						2208	9							
04	20010 X	13857	-0-	-6153	-0-	12184	3	1673	9	Y	1521	1495	0	247
-----														
BURGOO KING 2 ZZ UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300														
11	81390 X	67626	-0-	-13764	-0-	65908	3	12	4	Y	1551	1580	0	120
						1706	9							
12	84103 X	67004	-0-	-17099	-0-	64513	3	2	4	Y	2263	2254	0	129
						2489	9							
01	71920 X	68203	-0-	-3717	-0-	65950	3	8	4	Y	2041	2054	0	116
						2245	9							
02	67280 X	63866	-0-	-3414	-0-	61733	3	6	4	Y	1934	1968	0	82
						2127	9							
03	71920 X	66992	-0-	-4928	-0-	64877	3	2115	9	Y	1923	1919	0	86
04	67620 X	64212	-0-	-3408	-0-	62121	3	2091	9	Y	1901	1838	0	149
-----														
BURGOO KING 2 ZZ UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231														
11	82230 X	67363	-0-	-14867	-0-	65879	3	10	4	Y	1340	1369	0	104
						1474	9							
12	81437 X	72106	-0-	-9331	-0-	69851	3	2	4	Y	2048	2035	0	117
						2253	9							
01	81437 X	72052	-0-	-9385	-0-	70008	3	8	4	Y	1851	1863	0	105
						2036	9							
02	73051 X	65847	-0-	-7204	-0-	63877	3	5	4	Y	1786	1816	0	75
						1965	9							
03	86801 X	86801	-0-	-0-	-0-	84847	3	1954	9	Y	1776	1772	0	79
04	69780 X	64398	-0-	-5382	-0-	62648	3	1750	9	Y	1591	1545	0	125
-----														
BURGOO KING 2 ZZ UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424														
11	56222 X	56222	-0-	-0-	-0-	54519	3	10	4	Y	1539	1548	0	119
						1693	9							
12	61783 X	61527	-0-	-256	-0-	59305	3	2	4	Y	2018	2022	0	115
						2220	9							
01	63643 X	63196	-0-	-447	-0-	61017	3	8	4	Y	1974	1977	0	112
						2171	9							
02	59537 X	56099	-0-	-3438	-0-	54204	3	5	4	Y	1718	1757	0	73
						1890	9							
03	63643 X	51974	-0-	-11669	-0-	50272	3	1702	9	Y	1547	1551	0	69
04	61170 X	42683	-0-	-18487	-0-	40985	3	1698	9	Y	1544	1492	0	121

SANDBAR (BONE SPRING)															
CIMAREX ENERGY CO.															
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J															
WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		82500 X	75009	-0-	-7491	-0-	69064	3	18	4	N	5388	5384	0	43
12		87265 X	73391	-0-	-13874	-0-	5927	9							
01		87265 X	72127	-0-	-15138	-0-	67559	3	5832	9	N	5302	5308	0	37
							66593	3	9	4	N	5023	5014	0	46
							5525	9							
02		81635 X	63470	-0-	-18165	-0-	58992	3	4478	9	N	4071	4076	0	41
03		84475 X	67424	-0-	-17051	-0-	62416	3	5008	9	N	4553	4556	0	38
04		75000 X	58371	-0-	-16629	-0-	54235	3	4136	9	N	3760	3770	0	28
-----															
GO FOR GIN 27 STATE UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 293412 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8336 - 18649															
11		156900 X	141034	-0-	-15866	-0-	135561	3	5473	9	Y	4975	5014	0	31
12		162161 X	113910	-0-	-48251	-0-	109084	3	4826	9	Y	4387	4398	0	20
01		132959 X	103391	-0-	-29568	-0-	99473	3	3918	9	Y	3562	3552	0	30
02		136329 X	99853	-0-	-36476	-0-	96278	3	3575	9	Y	3250	3242	0	38
03		145731 X	102296	-0-	-43435	-0-	98763	3	3533	9	Y	3212	3212	0	38
04		141030 X	90372	-0-	-50658	-0-	86729	3	3643	9	Y	3312	3324	0	26
-----															
GO FOR GIN 27 STATE UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 293867 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8436 - 18766															
11		118980 X	98857	-0-	-20123	-0-	90980	3	7877	9	Y	7161	7232	0	45
12		123008 X	97470	-0-	-25538	-0-	89747	3	7723	9	Y	7021	7035	0	31
01		114483 X	89493	-0-	-24990	-0-	82782	3	6711	9	Y	6101	6081	0	51
02		101181 X	88408	-0-	-12773	-0-	81595	3	6813	9	Y	6194	6173	0	72
03		102145 X	88206	-0-	-13939	-0-	81915	3	6291	9	Y	5719	5723	0	68
04		98850 X	80845	-0-	-18005	-0-	74752	3	6093	9	Y	5539	5563	0	44
-----															
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K															
WELL #: 11 RRCID -> 293880 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9271 - 19189															
11		91968 X	91968	-0-	-0-	-0-	83101	3	20	4	N	8043	8040	0	64
							8847	9							
12		93400 X	93400	-0-	-0-	-0-	84797	3	8603	9	N	7821	7830	0	55
01		89578 X	89578	-0-	-0-	-0-	81725	3	10	4	N	7130	7120	0	65
							7843	9							
02		79397 X	79397	-0-	-0-	-0-	72593	3	6804	9	N	6185	6188	0	62
03		83446 X	83446	-0-	-0-	-0-	75783	3	7663	9	N	6966	6970	0	58
04		76123 X	76123	-0-	-0-	-0-	69576	3	6547	9	N	5952	5966	0	44
-----															
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M															
WELL #: 13H RRCID -> 293881 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9109 - 19067															
11		73403 X	73403	-0-	-0-	-0-	66023	3	15	4	N	6695	6663	0	53
							7365	9							
12		98651 X	98651	-0-	-0-	-0-	90082	3	8569	9	N	7790	7789	0	54
01		87376 X	87376	-0-	-0-	-0-	80221	3	10	4	N	6495	6489	0	60
							7145	9							
02		76855 X	76855	-0-	-0-	-0-	71068	3	5787	9	N	5261	5268	0	53
03		84591 X	84591	-0-	-0-	-0-	77305	3	7286	9	N	6624	6622	0	55
04		82245 X	82245	-0-	-0-	-0-	75036	3	7209	9	N	6554	6561	0	48

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N		WELL #: 14H		RRCID -> 293884		COMPL. DATE 08/04/2022				TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9332 - 19278				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	89839 X	89839	-0-	-0-	-0-	81392 3	19 4	N	7662	7659 0				61
						8428 9								
12	99398 X	99398	-0-	-0-	-0-	90331 3	9067 9	N	8243	8246 0				58
01	90997 X	90997	-0-	-0-	-0-	83358 3	10 4	N	6935	6929 0				64
						7629 9								
02	53766 X	25534	-0-	-28232	-0-	23101 3	2433 9	N	2212	2254 0				22
03	57474 X	3898	-0-	-53576	-0-	3697 3	201 9	N	183	203 0				2
04	55620 X	37618	-0-	-18002	-0-	32983 3	4635 9	N	4214	4185 0				31
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293885		COMPL. DATE 09/04/2022				TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8636 - 19417				
11	149670 X	115100	-0-	-34570	-0-	104258 3	10842 9	Y	9856	9861 0				28
12	144243 X	125502	-0-	-18741	-0-	115415 3	10087 9	Y	9170	9183 0				15
01	144243 X	125233	-0-	-19010	-0-	115466 3	9767 9	Y	8879	8820 0				74
02	134937 X	131972	-0-	-2965	-0-	122015 3	9957 9	Y	9052	9053 0				73
03	129540 X	129540	-0-	-0-	-0-	120340 3	9200 9	Y	8364	8384 0				53
04	124070 X	124070	-0-	-0-	-0-	115546 3	8524 9	Y	7749	7739 0				63
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293886		COMPL. DATE 09/04/2022				TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8641 - 19157				
11	92167 X	92167	-0-	-0-	-0-	80325 3	11842 9	Y	10765	10773 0				31
12	106609 X	72678	-0-	-33931	-0-	63042 3	9636 9	Y	8760	8777 0				14
01	106609 X	16374	-0-	-90235	-0-	10831 3	5543 9	Y	5039	5011 0				42
02	86913 X	18048	-0-	-68865	-0-	12605 3	5443 9	Y	4948	4950 0				40
03	92907 X	28070	-0-	-64837	-0-	21424 3	6646 9	Y	6042	6044 0				38
04	89910 X	32549	-0-	-57361	-0-	25791 3	6758 9	Y	6144	6132 0				50
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 293985		COMPL. DATE 02/20/2023				TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8351 - 19100				
11	145170 X	108674	-0-	-36496	-0-	101950 3	6724 9	Y	6113	6063 0				64
12	140027 X	114636	-0-	-25391	-0-	108106 3	6530 9	Y	5936	5931 0				69
01	140027 X	96483	-0-	-43544	-0-	91373 3	5110 9	Y	4645	4686 0				28
02	124932 X	46114	-0-	-78818	-0-	43374 3	2740 9	Y	2491	2514 0				5
03	120838 X	669	-0-	-120169	-0-	568 3	101 9	Y	92	97 0				-0-
04	110940 X	91246	-0-	-19694	-0-	85423 3	5823 9	Y	5294	5290 0				4
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 293987		COMPL. DATE 02/21/2023				TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8047 - 18563				
11	152310 X	112516	-0-	-39794	-0-	105553 3	6963 9	Y	6330	6279 0				66
12	149978 X	121556	-0-	-28422	-0-	114410 3	7146 9	Y	6496	6486 0				76
01	149978 X	104824	-0-	-45154	-0-	99133 3	5691 9	Y	5174	5219 0				31
02	133255 X	42260	-0-	-90995	-0-	39748 3	2512 9	Y	2284	2310 0				5
03	130231 X	56466	-0-	-73765	-0-	54143 3	2323 9	Y	2112	2111 0				6
04	125666 X	125666	-0-	-0-	-0-	119129 3	6537 9	Y	5943	5944 0				5
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 12H		RRCID -> 293988		COMPL. DATE 02/19/2023				TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8060 - 18290				
11	157680 X	108327	-0-	-49353	-0-	102523 3	5804 9	Y	5276	5234 0				55
12	145452 X	115048	-0-	-30404	-0-	109117 3	5931 9	Y	5392	5384 0				63
01	145452 X	108370	-0-	-37082	-0-	102783 3	5587 9	Y	5079	5112 0				30
02	129369 X	45945	-0-	-83424	-0-	43646 3	2299 9	Y	2090	2116 0				4
03	126480 X	27768	-0-	-98712	-0-	27132 3	636 9	Y	578	580 0				2
04	118232 X	118232	-0-	-0-	-0-	113241 3	4991 9	Y	4537	4535 0				4



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 293995		COMPL. DATE 02/20/2023				TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8181 - 18970					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	172380	X	115932	-0-	-56448	-0-	107326	3	8606	9	Y	7824	7760	0	82
12	160859	X	125316	-0-	-35543	-0-	116443	3	8873	9	Y	8066	8054	0	94
01	160859	X	115677	-0-	-45182	-0-	108080	3	7597	9	Y	6906	6959	0	41
02	141839	X	68465	-0-	-73374	-0-	64303	3	4162	9	Y	3784	3817	0	8
03	134912	X	69691	-0-	-65221	-0-	65758	3	3933	9	Y	3575	3573	0	10
04	136764	X	136764	-0-	-0-	-0-	128272	3	8492	9	Y	7720	7724	0	6
-----															
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L		WELL #: 12H		RRCID -> 294060		COMPL. DATE 08/10/2022				TOTAL DEPTH 8831 PERF. 9127 - 18958					
11	84754	X	84754	-0-	-0-	-0-	78332	3	19	4	N	5821	5817	0	46
12	83962	X	83962	-0-	-0-	-0-	77724	3	6238	9	N	5671	5677	0	40
01	81307	X	81307	-0-	-0-	-0-	75517	3	9	4	N	5255	5247	0	48
02	69927	X	69927	-0-	-0-	-0-	5781	9							
03	74029	X	74029	-0-	-0-	-0-	65493	3	4434	9	N	4031	4039	0	40
04	66632	X	66632	-0-	-0-	-0-	68336	3	5693	9	N	5175	5172	0	43
							61922	3	4710	9	N	4282	4293	0	32
-----															
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 294210		COMPL. DATE 09/04/2022				TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8467 - 18910					
11	99674	X	99674	-0-	-0-	-0-	91154	3	8520	9	Y	7745	7751	0	22
12	112995	X	49502	-0-	-63493	-0-	45137	3	4365	9	Y	3968	3984	0	6
01	112995	X	3613	-0-	-109382	-0-	3116	3	497	9	Y	452	454	0	4
02	105705	X	64197	-0-	-41508	-0-	57587	3	6610	9	Y	6009	5964	0	49
03	105586	X	77399	-0-	-28187	-0-	70686	3	6713	9	Y	6103	6113	0	39
04	99660	X	76037	-0-	-23623	-0-	70580	3	5457	9	Y	4961	4960	0	40
-----															
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 294270		COMPL. DATE 09/04/2022				TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8664 - 19103					
11	113400	X	88283	-0-	-25117	-0-	78666	3	9617	9	Y	8743	8752	0	25
12	81092	X	81092	-0-	-0-	-0-	73081	3	8011	9	Y	7283	7296	0	12
01	92613	X	92613	-0-	-0-	-0-	83670	3	8943	9	Y	8130	8075	0	67
02	85347	X	84982	-0-	-365	-0-	77736	3	7246	9	Y	6587	6601	0	53
03	91233	X	90135	-0-	-1098	-0-	82902	3	7233	9	Y	6575	6586	0	42
04	89640	X	84931	-0-	-4709	-0-	78435	3	6496	9	Y	5905	5899	0	48
-----															
PREWIT-BARBARO 23 A FEE		WELL #: 10H		RRCID -> 294940		COMPL. DATE 02/10/2023				TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A					
11	SHUT IN	121664	-0-	121664	121664	87171	3	34493	9	Y	31357	31272	0	85	
12	SHUT IN	174814	-0-	174814	296478	126026	3	48788	9	Y	44353	44349	0	89	
01	SHUT-IN	176339	-0-	176339	472817	134397	3	41942	9	Y	38129	38121	0	97	
02	0 W	145133	-0-	145133	617950	113209	3	31924	9	Y	29022	29026	0	93	
03	0 W	136470	-0-	136470	754420	108661	3	27809	9	Y	25281	25354	0	20	
04	0 W	86761	-0-	86761	841181	68458	3	18303	9	Y	16639	16587	0	72	
-----															
PREWIT-BARBARO 23 J FEE		WELL #: 19H		RRCID -> 295066		COMPL. DATE 01/04/2023				TOTAL DEPTH 8229 PERF. N/A					
11	SHUT IN	144245	-0-	144245	144245	105257	3	38988	9	Y	35444	35348	0	96	
12	SHUT IN	248793	-0-	248793	393038	188938	3	59855	9	Y	54414	54401	0	109	
01	SHUT-IN	233894	-0-	233894	626932	186477	3	47417	9	Y	43106	43105	0	110	
02	0 W	194295	-0-	194295	821227	160005	3	34290	9	Y	31173	31183	0	100	
03	0 W	184477	-0-	184477	1005704	155624	3	28853	9	Y	26230	26309	0	21	
04	0 W	159283	-0-	159283	1164987	136293	3	22990	9	Y	20900	20831	0	90	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SILVERTON STATE 27-34 UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 295164		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 19318		PERF. 9254 - 19283				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
01	208258 X	32713	-0-	-392954	-0-	26587	3	6126	9	Y	5569	5581	0	47
02	194822 X	33039	-0-	-161783	-0-	1	1	27189	3	Y	5317	5296	0	68
03	208258 X	68547	-0-	-139711	-0-	5849	9	56082	3	Y	11332	11288	0	112
04	150944 X	150944	-0-	-0-	-0-	124364	3	26580	9	Y	24164	23994	0	282
-----														
SILVERTON STATE 27-34 UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 295233		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 9056 - 19050				
11	SHUT IN	72585	-0-	72585	433021	9	1	59589	3	Y	11806	11827	0	48
12	433021 X	-0-	-0-	-433021	-0-	12987	9			Y	806	849	0	5
01	120745 X	15866	-0-	-104879	-0-	13198	3	2668	9	Y	2425	2409	0	21
02	112955 X	60803	-0-	-52152	-0-	1	1	51591	3	Y	8374	8288	0	107
03	120745 X	73536	-0-	-47209	-0-	9211	9	63218	3	Y	10318	9394	0	93
04	115952 X	115952	-0-	-0-	-0-	99361	3	16591	9	Y	15083	15000	0	176
-----														
SILVERTON STATE 27-34 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 295251		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 9198 - 19204				
11	SHUT IN	214317	-0-	214317	750485	22	1	175798	3	Y	34997	34985	0	142
12	917238 X	166753	-0-	-750485	-0-	38497	9			Y	26825	26791	0	176
01	221433 X	176050	-0-	-45383	-0-	137245	3	29508	9	Y	26015	25970	0	221
02	203522 X	95604	-0-	-107918	-0-	147433	3	28617	9	Y	14960	14990	0	191
03	217558 X	28143	-0-	-189415	-0-	1	1	79147	3	Y	16456	16456	0	9
04	210540 X	89950	-0-	-120590	-0-	23168	3	4975	9	Y	4523	4669	0	45
-----														
PREWIT-BARBARO 23 H FEE		WELL #: 17H		RRCID -> 295488		COMPL. DATE 10/11/2023		TOTAL DEPTH 8192		PERF. 8478 - 19041				
11	SHUT IN	148311	-0-	148311	222719	103968	3	44343	9	Y	40312	40272	0	109
12	SHUT-IN	137334	-0-	137334	360053	97415	3	39919	9	Y	36290	36326	0	73
01	SHUT-IN	122509	-0-	122509	482562	89667	3	32842	9	Y	29856	29853	0	76
02	591700 X	109138	-0-	-482562	-0-	81601	3	27537	9	Y	25034	25030	0	80
03	107353 X	100301	-0-	-7052	-0-	76988	3	23313	9	Y	21194	21257	0	17
04	103890 X	64545	-0-	-39345	-0-	49324	3	15221	9	Y	13837	13794	0	60
-----														
PREWIT-BARBARO 23 E FEE		WELL #: 14H		RRCID -> 295511		COMPL. DATE 02/05/2023		TOTAL DEPTH 8323		PERF. N/A				
11	SHUT IN	101216	-0-	101216	101216	73154	3	28062	9	Y	25511	25442	0	69
12	SHUT-IN	176967	-0-	176967	278183	136404	3	40563	9	Y	36875	36870	0	74
01	SHUT-IN	157236	-0-	157236	435419	126171	3	31065	9	Y	28241	28243	0	72
02	0 W	131019	-0-	131019	566438	107838	3	23181	9	Y	21074	21078	0	68
03	0 W	126796	-0-	126796	693234	106624	3	20172	9	Y	18338	18391	0	15
04	0 W	111135	-0-	111135	804369	94915	3	16220	9	Y	14745	14696	0	64
-----														
TIM TAM 24 O		WELL #: 16H		RRCID -> 295711		COMPL. DATE 04/29/2023		TOTAL DEPTH 8406		PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	125817	-0-	125817	125817	94837	3	30980	9	Y	28164	28131	0	142
01	SHUT IN	125589	-0-	125589	251406	101025	3	24564	9	Y	22331	22453	0	20
02	SHUT IN	102504	-0-	102504	353910	85044	3	17460	9	Y	15873	15868	0	25
03	SHUT IN	99884	-0-	99884	453794	84150	3	15734	9	Y	14304	14306	0	23
04	SHUT-IN	86914	-0-	86914	540708	74183	3	12731	9	Y	11574	11569	0	28

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING							
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED													CAPACITY							
CIMAREX ENERGY CO.													//CONT.// 153438							
TIM TAM 24 R													WELL #: 19H RRCID -> 295995		COMPL. DATE 06/05/2023		TOTAL DEPTH 8521		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
12		SHUT IN	43755	-0-	43755	43755	31524	3	12231	9	Y	11119	11063	0						
01		SHUT IN	126463	-0-	126463	170218	100767	3	25696	9	Y	23360	23395	0						
02		SHUT IN	102540	-0-	102540	272758	85899	3	16641	9	Y	15128	15126	0						
03		SHUT IN	90513	-0-	90513	363271	76437	3	14076	9	Y	12796	12798	0						
04		SHUT IN	75764	-0-	75764	439035	65104	3	10660	9	Y	9691	9688	0						
AGILE 19-18 STATE UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 295998		COMPL. DATE 10/30/2023		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 8327 - 18445	
11		SHUT IN	149770	-0-	149770	149782	117336	3	288	4	Y	29224	29148	0						
							32146	9						76						
12		SHUT IN	166054	-0-	166054	315836	137448	3	251	4	Y	25777	25793	0						
							28355	9						60						
01	470423	X	154587	-0-	-315836	-0-	132329	3	101	4	Y	20143	20151	0						
							22157	9						52						
02	146885	X	137485	-0-	-9400	-0-	120077	3	31	4	Y	15797	15733	0						
							17377	9						116						
03	157015	X	136055	-0-	-20960	-0-	120654	3	31	4	Y	13973	14040	0						
							15370	9						49						
04	151950	X	128718	-0-	-23232	-0-	115130	3	39	4	Y	12317	12302	0						
							13549	9						64						
AGILE 19-18 STATE UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 296010		COMPL. DATE 10/30/2023		TOTAL DEPTH 7772		PERF. 7874 - 18091	
11		SHUT IN	199823	-0-	199823	201399	154655	3	379	4	Y	40717	40617	0						
							44789	9						106						
12		SHUT IN	224589	-0-	224589	425988	185876	3	336	4	Y	34888	34913	0						
							38377	9						81						
01	633094	X	207106	-0-	-425988	-0-	178782	3	135	4	Y	25626	25640	0						
							28189	9						67						
02	183889	X	177409	-0-	-6480	-0-	156240	3	40	4	Y	19208	19134	0						
							21129	9						141						
03	196571	X	169547	-0-	-27024	-0-	151439	3	39	4	Y	16426	16509	0						
							18069	9						58						
04	190230	X	157426	-0-	-32804	-0-	141856	3	48	4	Y	14111	14096	0						
							15522	9						73						
AGILE 19-18 STATE UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 296024		COMPL. DATE 10/30/2023		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8194 - 18297	
11		SHUT IN	197890	-0-	197890	199039	154542	3	379	4	Y	39063	38967	0						
							42969	9						102						
12		SHUT IN	210097	-0-	210097	409136	174097	3	314	4	Y	32442	32468	0						
							35686	9						76						
*01	602759	X	193623	-0-	-409136	-0-	166474	3	126	4	Y	24566	24578	0						
							27023	9						64						
*02	177393	X	170588	-0-	-6805	-0-	149736	3	38	4	Y	18922	18847	0						
							20814	9						139						
*03	189627	X	164119	-0-	-25508	-0-	146092	3	38	4	Y	16354	16435	0						
							17989	9						58						
04	183510	X	153803	-0-	-29707	-0-	138073	3	47	4	Y	14257	14241	0						
							15683	9						74						
TIM TAM 24 S													WELL #: 20H RRCID -> 296061		COMPL. DATE 06/14/2023		TOTAL DEPTH 8547		PERF. N/A	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
12		SHUT IN	39157	-0-	39157	39157	26521	3	12636	9	Y	11487	11429	0						
01		SHUT IN	140883	-0-	140883	180040	107336	3	33547	9	Y	30497	30528	0						
02		SHUT IN	114831	-0-	114831	294871	93470	3	21361	9	Y	19419	19416	0						
03		SHUT IN	107689	-0-	107689	402560	89676	3	18013	9	Y	16375	16378	0						
04		SHUT IN	85861	-0-	85861	488421	72681	3	13180	9	Y	11982	11980	0						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
TIM TAM 24 T		WELL #: 21H		RRCID ->	296062	COMPL. DATE	05/29/2023	TOTAL DEPTH	8572	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	46493	-0-	46493	46493	32750	3	Y	12494	63	
01	SHUT IN	137685	-0-	137685	184178	104290	3	Y	30359	27	
02	SHUT IN	112772	-0-	112772	296950	90180	3	Y	20538	32	
*03	SHUT IN	107084	-0-	107084	404034	87145	3	Y	18126	30	
*04	SHUT IN	87881	-0-	87881	491915	72560	3	Y	13928	34	
-----											
TIM TAM 24 Q		WELL #: 18H		RRCID ->	296135	COMPL. DATE	04/20/2023	TOTAL DEPTH	8288	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	32546	-0-	32546	32546	21264	3	Y	10256	52	
01	SHUT IN	117065	-0-	117065	149611	80977	3	Y	32807	29	
02	SHUT IN	105825	-0-	105825	255436	78549	3	Y	24796	38	
03	SHUT IN	108963	-0-	108963	364399	83552	3	Y	23101	38	
04	SHUT IN	68039	-0-	68039	432438	51906	3	Y	14666	36	
-----											
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	296368	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL DEPTH	8555	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	41780	-0-	41780	41780	28613	3	N	11955	115	
						13151	9				
03	SHUT IN	192703	-0-	192703	234483	155395	3	N	33913	55	
						37304	9				
04	SHUT-IN	163063	-0-	163063	397546	138637	3	N	22125	29	
						24338	9				
-----											
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	296369	COMPL. DATE	08/11/2023	TOTAL DEPTH	8543	PERF. N/A	
11	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SEALED	655	-0-	655	655	653	3	N	-0-	-0-	
03	SEALED	142853	-0-	142853	143508	112671	3	N	27435	45	
						30179	9				
04	SEALED	167154	-0-	167154	310662	141295	3	N	23427	31	
						25770	9				
-----											
COUNT TURF 47-38 STATE H		WELL #: 11H		RRCID ->	296383	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL DEPTH	7860	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	66532	-0-	66532	66532	51661	3	Y	13519	28	
03	SHUT IN	188560	-0-	188560	255092	156484	3	Y	29160	80	
04	SHUT-IN	217628	-0-	217628	472720	188043	3	Y	26895	22	
-----											
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	296461	COMPL. DATE	09/06/2023	TOTAL DEPTH	8490	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SHUT IN	153247	-0-	153247	153247	119187	3	N	30964	50	
04	SHUT-IN	178990	-0-	178990	332237	150175	3	N	26195	34	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 296462		COMPL. DATE 09/14/2023		TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SHUT IN	111590	-0-	111590	111590	87519 3	N	21883	21847 0	36
04	SHUT-IN	165579	-0-	165579	277169	141588 3	N	21810	21817 0	29
-----										
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 296545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	56114	-0-	56114	-0-	40689 3	N	14023	13969 0	54
-----										
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 296546		COMPL. DATE 01/02/2024		TOTAL DEPTH 8259 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*04	SHUT IN	87273	-0-	87273	87273	63196 3	Y	21888	21804 0	84
-----										
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 296547		COMPL. DATE 11/08/2023		TOTAL DEPTH 8297 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	1997	-0-	1997	1997	1308 3	N	626	589 0	5
04	SHUT IN	84966	-0-	84966	86963	62826 3	Y	20127	20055 0	77
-----										
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 296548		COMPL. DATE 11/08/2023		TOTAL DEPTH 8328 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	5230	-0-	5230	5230	4450 3	N	709	660 0	5
04	SHUT IN	27632	-0-	27632	32862	18911 3	Y	7928	7903 0	30
-----										
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 296697		COMPL. DATE 09/12/2023		TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 275812		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050		
BACKSWING STATE		WELL #: 2001H								
11	5340 X	28	-0-	-5312	-0-	28 3	Y	-0-		136
12	31 X	22	-0-	-9	-0-	22 3	Y	-0-		136
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-		136
02	29 X	28	-0-	-1	-0-	28 3	Y	-0-		136
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 3	Y	-0-		136
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT		136

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150													
GLENN		WELL #: 2001H		RRCID -> 276196		COMPL. DATE 02/28/2014			TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				318
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				318
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	22				340
02		T. A.	867	-0-	867	867	89 3	778 9		Y	707	380 1			667
03		T. A.	2541	-0-	2541	3408	596 3	1945 9		Y	1768	1529 1			906
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3408				Y	NO RPT				906

CARPENTER B UNIT		WELL #: 202H		RRCID -> 276204		COMPL. DATE 04/19/2014			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688						
11		3960 X	2166	-0-	-1794	-0-	60 1	1985 3	N	110	372 1				452
							121 9								
12		3782 X	1170	-0-	-2612	-0-	62 1	1019 3	N	81					533
							89 9								
01		2976 X	260	-0-	-2716	-0-	62 1	165 3	N	30					563
							33 9								
02		2668 X	1768	-0-	-900	-0-	58 1	1494 3	N	196					759
							216 9								
03		2232 X	2175	-0-	-57	-0-	62 1	1935 3	N	162	383 1				538
							178 9								
04		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT					538

ARMSTRONG N STATE UNIT		WELL #: 2802H		RRCID -> 276246		COMPL. DATE 02/23/2014			TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556						
11		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	900 1	787 3	N	-0-					594
12		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	570 1	1248 3	N	-0-					594
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-					594
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					594
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					594
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					594

CAPTAIN CALL		WELL #: 404H		RRCID -> 276248		COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415						
11		15480 X	8476	-0-	-7004	-0-	472 1	7140 3	Y	785	777 0				99
							864 9								
12		15996 X	7819	-0-	-8177	-0-	451 1	6745 3	Y	566	595 0				70
							623 9								
01		14539 X	7650	-0-	-6889	-0-	451 1	6620 3	Y	526	510 0				86
							579 9								
02		11455 X	6996	-0-	-4459	-0-	389 1	6321 3	Y	260	261 0				85
							286 9								
03		12493 X	10264	-0-	-2229	-0-	513 1	9227 3	Y	476	355 0				206
							524 9								
04		8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-			Y	NO RPT					206

WETHERBEE		WELL #: 402H		RRCID -> 276250		COMPL. DATE 01/29/2014			TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925						
11		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	821 3	370 9	Y	336	890 1				213
12		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1532 3	116 9	Y	105					318
01		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	13 1	1351 3	Y	614	385 1				547
							675 9								
02		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	25 1	2496 3	Y	75	584 1				38
							83 9								
03		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	18 1	1604 3	Y	25	55 1				8
							28 9								
04		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT					8

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 603H		RRCID -> 277241		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 7649		PERF. 7597 - 12320							
11		12090 X	9579	-0-	-2511	-0-	1045 1	8187 3	Y	315	260 0	129			
12		12493 X	11780	-0-	-713	-0-	1217 1	10049 3	Y	467	505 0	91			
01		13113 X	11216	-0-	-1897	-0-	1225 1	9486 3	Y	459	471 0	79			
02		12267 X	9164	-0-	-3103	-0-	1068 1	7693 3	Y	366	322 0	123			
03		13113 X	4713	-0-	-8400	-0-	913 1	3638 3	Y	147	150 0	120			
04		11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-	162 9		Y	NO RPT		120			
CAPTAIN CALL		WELL #: 405H		RRCID -> 277257		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 7699		PERF. 7966 - 12335					
11		25380 X	13750	-0-	-11630	-0-	829 1	12526 3	Y	359	371 0	45			
12		26226 X	14162	-0-	-12064	-0-	860 1	12870 3	Y	393	390 0	48			
01		26226 X	14562	-0-	-11664	-0-	897 1	13166 3	Y	454	428 0	74			
02		22968 X	11974	-0-	-10994	-0-	674 1	10941 3	Y	326	293 0	107			
03		21669 X	12483	-0-	-9186	-0-	637 1	11462 3	Y	349	305 0	151			
04		14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-	384 9		Y	NO RPT		151			
DEETS		WELL #: 604H		RRCID -> 277272		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7625 - 12149					
11		7410 X	6273	-0-	-1137	-0-	683 1	5351 3	Y	217	211 0	89			
12		7657 X	6947	-0-	-710	-0-	713 1	5890 3	Y	313	341 0	61			
01		8153 X	7547	-0-	-606	-0-	835 1	6461 3	Y	228	250 0	39			
02		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	251 9	8120 3	Y	235	195 0	79			
03		8153 X	7090	-0-	-1063	-0-	1127 1	5584 3	Y	95	96 0	78			
04		7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-	259 9		Y	NO RPT		78			
BACKSWING STATE		WELL #: 2002H		RRCID -> 277804		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 7515 - 11725					
11		7440 X	30	-0-	-7410	-0-	30 3		Y	-0-		178			
12		31 X	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-		178			
01		43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-		178			
02		45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-		178			
03		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-		178			
04		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		178			
CARPENTER A UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 277811		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 8372 - 12587					
11		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-		573			
12		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-		573			
01		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-		573			
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1		N	-0-		573			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		573			
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		573			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	95	53	0			77
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	174	179	0			72
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	97	91	0			78
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	1	3	81	9	Y	74	90	0			62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	171	0			29
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

11		7020 X	2647	-0-	-4373	-0-	337	1	2035	3	N	250					999
							275	9									
12		7254 X	3778	-0-	-3476	-0-	578	1	2327	3	N	794	969	1			824
							873	9									
01		9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	806	1	7821	3	N	1130	1464	1			490
							1243	9									
02		10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	928	1	7805	3	N	1324	1442	1			372
							1456	9									
03		8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	992	1	6662	3	N	1082	965	1			489
							1190	9									
04		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					489

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					286
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					286
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					286
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

11		8190 X	7182	-0-	-1008	-0-	355	1	5365	3	Y	1329	1426	0			168
							1462	9									
12		8463 X	8320	-0-	-143	-0-	402	1	6011	3	Y	1734	1689	0			213
							1907	9									
01		8463 X	8420	-0-	-43	-0-	426	1	6258	3	Y	1578	1534	0			257
							1736	9									
02		10701 X	6678	-0-	-4023	-0-	352	1	5711	3	Y	559	633	0			183
							615	9									
03		10881 X	6474	-0-	-4407	-0-	297	1	5352	3	Y	750	608	0			325
							825	9									
04		8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					325

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

11		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	900	1	687	3	N	103					787
							113	9									
12		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	930	1	1337	3	N	19					806
							21	9									
01		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					806
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					806
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					806
04		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					806



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	76	0			64
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	132	0			48
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	58	0			42
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	49	0			41
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	46	0			1
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

11		343 X	343	-0-	-0-	-0-	275	3	68	9	N	62					1228
12		212 X	212	-0-	-0-	-0-	157	3	55	9	N	50					1278
01		11 X	11	-0-	-0-	-0-	2	3	9	9	N	8					1286
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1286
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					1289
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1289

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

11		17310 X	10478	-0-	-6832	-0-	774	1	9361	3	N	303	459	1			424
12		17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-	10	4	333	9	N	-0-					424
01		16434 X	16434	-0-	-0-	-0-	870	1	13694	3	N	336	422	1			338
02		14355 X	7487	-0-	-6868	-0-	1500	4	370	9	N	170					508
03		14911 X	7361	-0-	-7550	-0-	870	1	6430	3	N	131					639
04		15900 X NO RPT	-0-	-0-	-15900	-0-	187	9	930	1	N	144					639
											N	NO RPT					

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

11		270 X	25	-0-	-245	-0-	22	3	3	9	N	3					298
12		217 X	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					298
01		217 X	84	-0-	-133	-0-	84	3			N	-0-					298
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					298
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					298
04		90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					298

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

11		5820 X	5146	-0-	-674	-0-	4911	3	235	9	N	214	127	1			622
12		5766 X	5516	-0-	-250	-0-	2	1	5250	3	N	240					862
01		5766 X	4744	-0-	-1022	-0-	264	9			N	244	791	1			315
02		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	58	1	4418	3	N	218					533
03		5332 X	4719	-0-	-613	-0-	268	9	58	1	N	198	443	1			288
04		5340 X NO RPT	-0-	-0-	-5340	-0-	240	9	48	1	N	218					288
							218	9			N	NO RPT					

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
		WELL #: 802H		RRCID -> 278647		COMPL. DATE 10/13/2013			TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	9120 X	6920	-0-	-2200	-0-	163 1 751 9	6006 3	Y	683	728 0	190
12	9424 X	6960	-0-	-2464	-0-	163 1 664 9	6133 3	Y	604	596 0	198
01	9424 X	7195	-0-	-2229	-0-	169 1 891 9	6135 3	Y	810	779 0	229
02	7975 X	7767	-0-	-208	-0-	150 1 696 9	6921 3	Y	633	641 0	221
03	7161 X	5952	-0-	-1209	-0-	162 1 44 9	5746 3	Y	40	246 0	15
04	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-			Y	NO RPT		15
-----											
MITCHELL		WELL #: 801H		RRCID -> 278648		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		603
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		608
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		614
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		614
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		617
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		617
-----											
LORENA		WELL #: 803H		RRCID -> 278650		COMPL. DATE 01/24/2013			TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730		
11	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	206 1 702 9	7609 3	Y	638	639 0	178
12	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	214 1 636 9	8035 3	Y	578	566 0	190
01	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	178 1 294 9	6483 3	Y	267	381 0	76
02	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	142 1 183 9	6561 3	Y	166	184 0	58
03	8804 X	4398	-0-	-4406	-0-	118 1 84 9	4196 3	Y	76	105 0	29
04	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-			Y	NO RPT		29
-----											
WETHERBEE		WELL #: 401H		RRCID -> 278651		COMPL. DATE 10/27/2012			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350		
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	590 3	95 9	Y	86	83 1	55
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	113 3	7 9	Y	6		61
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	1 1 238 9	72 3	Y	216	85 1	192
02	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	33 1 1603 9	3235 3	Y	1457	915 1	734
03	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	44 1 1706 9	3794 3	Y	1551	1802 1	483
04	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		483
-----											
DEETS		WELL #: 601H		RRCID -> 278652		COMPL. DATE 11/05/2012			TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772		
11	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	843 1 59 9	6600 3	Y	54	39 0	22
12	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	953 1 45 9	7870 3	Y	41	55 0	8
01	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	867 1 25 9	6710 3	Y	23	27 0	4
02	8961 X	5190	-0-	-3771	-0-	630 1 20 9	4540 3	Y	18	16 0	6
03	9579 X	3847	-0-	-5732	-0-	772 1	3075 3	Y	-0-	6 0	-0-
04	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 804H		RRCID -> 278653		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7757 - 11730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3990 X	212	-0-	-3778	-0-	5	1	198	3	Y	8	55	0	2
12	4123 X	22	-0-	-4101	-0-	9	1	21	3	Y	-0-	2	0	-0-
01	3999 X	13	-0-	-3986	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
02	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	36	1	1670	3	Y	26	17	0	9
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	29	9	3812	3	Y	343	221	0	131
04	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-	107	1			Y				131
						377	9							
DEETS				WELL #: 602H		RRCID -> 278655		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 7479		PERF. 7599 - 12502		
11	12510 X	7046	-0-	-5464	-0-	738	1	5780	3	Y	480	475	0	196
12	7626 X	6139	-0-	-1487	-0-	528	9	4947	3	Y	539	630	0	105
01	9052 X	6055	-0-	-2997	-0-	599	1	4763	3	Y	615	614	0	106
02	8468 X	5620	-0-	-2848	-0-	593	9	4569	3	Y	379	358	0	127
03	9052 X	2837	-0-	-6215	-0-	615	1	2145	3	Y	140	153	0	114
04	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-	677	9			Y				114
						634	1							
						417	9							
						538	1							
						154	9							
CAPTAIN CALL				WELL #: 401H		RRCID -> 278656		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7780 - 11790		
11	24390 X	13252	-0-	-11138	-0-	809	1	12223	3	Y	200	185	0	25
12	25203 X	13239	-0-	-11964	-0-	220	9	12192	3	Y	211	210	0	26
01	24428 X	12502	-0-	-11926	-0-	815	1	11374	3	Y	321	295	0	52
02	20474 X	10383	-0-	-10091	-0-	232	9	9521	3	Y	251	221	0	82
03	20057 X	10390	-0-	-9667	-0-	775	1	9696	3	Y	141	162	0	61
04	13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-	353	9			Y				61
						586	1							
						276	9							
						539	1							
						155	9							
CAPTAIN CALL				WELL #: 402H		RRCID -> 278657		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 6568		PERF. 6913 - 10850		
11	14B2 EXT	18836	-0-	18836	123336	1165	1	17598	3	Y	66	68	0	8
12	14B2 EXT	19598	-0-	19598	142934	73	9	18298	3	Y	70	69	0	9
01	14B2 EXT	19389	-0-	19389	162323	1223	1	18097	3	Y	54	54	0	9
02	177851 X	15528	-0-	-162323	-0-	77	9	14287	3	Y	328	229	0	108
03	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	59	9	13808	3	Y	267	259	0	116
04	18960 X	NO RPT	-0-	-18960	-0-	880	1			Y				116
						361	9							
						767	1							
						294	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	32	1	973	3	Y	491	635	1	322
12	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	540	9	1738	3	Y	619	325	1	616
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	62	1	1322	3	Y	-0-			616
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	681	9	418	3	Y	742	767	1	591
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	59	1	658	3	Y	1242	1127	1	706
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	38	1							706
						816	9							
						13	1							
						1366	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

11	8400 X	4380	-0-	-4020	-0-	843	1	3385	3	Y	138	18	0	144
12	6076 X	2779	-0-	-3297	-0-	152	9	1841	3	Y	64	41	0	167
01	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	868	1	7772	3	Y	230	248	0	149
02	5684 X	1485	-0-	-4199	-0-	70	9	1153	3	Y	16	38	0	127
03	5518 X	2876	-0-	-2642	-0-	856	1	2138	3	Y	47	40	0	134
04	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-	253	9							134
						314	1							
						18	9							
						686	1							
						52	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

11	2820 X	2094	-0-	-726	-0-	18	1	1847	3	Y	208	171	1	244
12	2914 X	1552	-0-	-1362	-0-	229	9	1300	3	Y	213	336	1	121
01	2697 X	1460	-0-	-1237	-0-	18	1	1292	3	Y	136	172	1	85
02	T. A.	924	-0-	924	924	150	9	813	3	Y	85			170
03	T. A.	559	-0-	559	1483	17	1	419	3	Y	111			281
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1483	94	9							281
						18	1							
						122	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

11	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	37	1	2650	3	Y	295	358	1	331
12	3038 X	3032	-0-	-6	-0-	325	9	2708	3	Y	260	354	1	237
01	3038 X	2393	-0-	-645	-0-	38	1	2142	3	Y	194			431
02	T. A.	961	-0-	961	961	286	9	880	3	Y	44			475
03	T. A.	892	-0-	892	1853	38	1	819	3	Y	35	296	1	214
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1853	213	9							214
						33	1							
						48	9							
						34	1							
						39	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150												
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 406H		RRCID -> 280232		COMPL. DATE 06/05/2015				TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2040 X	1789	-0-	-251	-0-	23	1	1657	3	Y	99	121	1	111
12	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	109	9	1693	3	Y	86	118	1	79
01	2108 N	1435	-0-	-673	-0-	24	1	1339	3	Y	65			144
02	T. A.	829	-0-	829	829	72	9	652	3	Y	138			282
03	T. A.	788	-0-	788	1617	152	9	664	3	Y	87	176	1	193
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1617	28	1			Y	NO RPT			193
						96	9							
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600				
11	6390 X	4868	-0-	-1522	-0-	42	1	4415	3	Y	374	308	1	439
12	6603 X	3572	-0-	-3031	-0-	411	9	3107	3	Y	383	605	1	217
01	6262 X	3401	-0-	-2861	-0-	44	1	3089	3	Y	244	309	1	152
02	T. A.	2156	-0-	2156	2156	268	9	1944	3	Y	155			307
03	T. A.	1263	-0-	1263	3419	41	1	1001	3	Y	198			505
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3419	171	9			Y	NO RPT			505
						218	9							
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016				TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575				
11	862 N	678	-0-	-184	-0-	117	1	470	3	Y	83	172	0	146
12	806 N	455	-0-	-351	-0-	91	9	263	3	Y	62	41	0	167
01	1457 X	1434	-0-	-23	-0-	124	1	1103	3	Y	191	234	0	124
02	464 X	438	-0-	-26	-0-	68	9	319	3	Y	29	32	0	121
03	496 X	407	-0-	-89	-0-	210	9	257	3	Y	62	38	0	145
04	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-	87	1			Y	NO RPT			145
						32	9							
						82	1							
						68	9							
SHEPARD STATE		WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015				TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150														
LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		25110 X	22705	-0-	-2405	-0-	586	1	21654	3	Y	423	419 0	118
							465	9						
12		22382 X	21714	-0-	-668	-0-	554	1	20771	3	Y	354	356 0	116
							389	9						
01		22537 X	22478	-0-	-59	-0-	589	1	21406	3	Y	439	431 0	124
							483	9						
02		21083 X	15766	-0-	-5317	-0-	328	1	15133	3	Y	277	304 0	97
							305	9						
03		23467 X	20288	-0-	-3179	-0-	538	1	19106	3	Y	585	458 0	224
							644	9						
04		22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-					Y	NO RPT		224
-----														
DEETS														
WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017														
11		15960 X	15441	-0-	-519	-0-	711	1	14448	3	Y	256	260 0	39
							282	9						
12		16492 X	15164	-0-	-1328	-0-	710	1	14204	3	Y	227	233 0	33
							250	9						
01		16492 X	14442	-0-	-2050	-0-	647	1	13377	3	Y	380	348 0	65
							418	9						
02		11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	553	1	10577	3	Y	283	289 0	59
							311	9						
03		13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	722	1	12579	3	Y	302	302 0	59
							332	9						
04		8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT		59
-----														
BOOMERANG A														
WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644														
11		11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	463	1	9819	3	N	1089	1086 0	25
							1198	9						
12		9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	325	1	6549	3	N	1965	1941 0	49
							2162	9						
01		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	303	1	5483	3	N	1789	1784 0	54
							1968	9						
02		9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	413	1	7159	3	N	1763	1765 0	52
							1939	9						
03		11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	506	1	8440	3	N	2079	2078 0	53
							9	4	2287	9				
04		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT		53
-----														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
HEAD HONCO STATE BS 172232														
WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318														
11		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	1617	3	1042	9	N	947	718 1	617
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1522	1730 1	409
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1701	1492 1	618
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1041	1138 1	521
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1281	1282 1	520
*04		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	3843	3	997	9	N	906	749 1	677
-----														
HEAD HONCHO STATE BS														
WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
RUSTLER HILLS 18		WELL #: 1H		RRCID -> 277516		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH 6887		PERF. 7373 - 11134					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2023															

BLUE LACY BS		WELL #: 804H		RRCID -> 277590		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8208 - 12183	
11	471	X	-0-	-0-	-471	-0-			Y	-0-	-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 602H		RRCID -> 278928		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 7599 - 11490	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 6H		RRCID -> 292898		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 9020 - 19279					
*08	84338	X	84338	-0-	-0-	-0-	63344	3	20994	9	N	19085	18999	0	155
09	79972	X	79972	-0-	-0-	-0-	60097	3	19875	9	N	18068	18186	0	37
10	105197	X	105197	-0-	-0-	-0-	83490	3	21707	9	N	19734	19671	0	100
11	94650	X	94650	-0-	-0-	-0-	75624	3	19026	9	N	17296	17364	0	32
12	103140	X	103140	-0-	-0-	-0-	83780	3	19360	9	N	17600	17545	0	87
01	98363	X	88061	-0-	-10302	-0-	71395	3	16666	9	N	15151	15158	0	80
02	98397	X	51167	-0-	-47230	-0-	41997	3	9170	9	N	8336	8345	0	71
03	105183	X	35064	-0-	-70119	-0-	28467	3	6597	9	N	5997	6021	0	47
04	99810	X	21410	-0-	-78400	-0-	20047	3	1363	9	N	1239	1278	0	8

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 4H		RRCID -> 292904		COMPL. DATE 02/09/2022		TOTAL DEPTH 8446		PERF. 8876 - 18973					
*08	40021	X	17573	-0-	-22448	-0-	12671	3	4902	9	N	4456	4462	0	36
09	43500	X	16324	-0-	-27176	-0-	13292	3	3032	9	N	2756	2786	0	6
10	44950	X	19138	-0-	-25812	-0-	15408	3	3730	9	N	3391	3380	0	17
11	43500	X	22384	-0-	-21116	-0-	18814	3	3570	9	N	3245	3256	0	6
12	36053	X	24372	-0-	-11681	-0-	20753	3	3619	9	N	3290	3280	0	16
01	20801	X	20801	-0-	-0-	-0-	17686	3	3115	9	N	2832	2833	0	15
02	17893	X	12117	-0-	-5776	-0-	10403	3	1714	9	N	1558	1560	0	13
03	23126	X	11368	-0-	-11758	-0-	10293	3	1075	9	N	977	982	0	8
04	23580	X	8479	-0-	-15101	-0-	8365	3	114	9	N	104	111	0	1

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 283455		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 9572 - 13534	
STATE PATHFINDER		WELL #: 31H									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

11	16440 X	10100	-0-	-6340	-0-	9233	3	19	4	Y	771	763	0	15	1	36
						848	9					5	8			
12	15531 X	12657	-0-	-2874	-0-	11911	3	22	4	Y	658	606	0	22	1	66
						724	9									
01	14911 X	8546	-0-	-6365	-0-	7891	3	21	4	Y	576	590	0	24	1	24
						634	9					4	8			
02	12586 X	10675	-0-	-1911	-0-	10017	3	22	4	Y	578	516	0	36	1	44
						636	9					6	8			
03	12648 X	12237	-0-	-411	-0-	11526	3	25	4	Y	624	589	0	30	1	37
						686	9					12	8			
04	12240 X	11789	-0-	-451	-0-	11027	3	25	4	Y	670	640	0	13	1	41
						737	9					13	8			

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

11	23100 X	13445	-0-	-9655	-0-	11717	3	34	4	Y	1540	877	0	600	1	75
						1694	9					20	8			
12	20739 X	14531	-0-	-6208	-0-	12525	3	36	4	Y	1791	1698	0	22	1	146
						1970	9									
01	19344 X	11662	-0-	-7682	-0-	9798	3	34	4	Y	1664	1710	0	29	1	55
						1830	9					16	8			
02	17400 X	10392	-0-	-7008	-0-	8559	3	36	4	Y	1634	1565	0	42	1	69
						1797	9					13	8			
03	14539 X	11204	-0-	-3335	-0-	9060	3	45	4	Y	1908	1760	0	31	1	137
						2099	9					49	8			
04	14070 X	8968	-0-	-5102	-0-	7142	3	37	4	Y	1626	1615	0	8	1	91
						1789	9					49	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 11012 - 15880

11	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	13	1	5545	3	Y	1612	1581	0	6	1	56
						27	4	1773	9			13	8			
12	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	22	1	6132	3	Y	1586	1556	0	8	1	78
						27	4	1745	9							
01	7192 X	5585	-0-	-1607	-0-	17	1	3981	3	Y	1419	1441	0	8	1	41
						26	4	1561	9			7	8			
02	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	24	1	5784	3	Y	1486	1466	0	14	1	40
						13	4	1635	9			7	8			
03	7936 X	7602	-0-	-334	-0-	26	1	6143	3	Y	1282	1246	0	11	1	47
						23	4	1410	9			18	8			
04	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	25	1	6586	3	Y	1247	1231	0	5	1	40
						20	4	1372	9			18	8			



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
VOYAGER W		WELL #:		1H	RRCID ->	283671	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	9210	-	13869		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	28560 X	49	-0-	-28511	-0-	2	3	4	4	Y	39	31	0	10	8	1
12	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-	43	9			Y	-0-	1	0			-0-
01	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE MERCURY		WELL #:		11H	RRCID ->	283678	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10484	PERF.	10543	-	15262		
11	7290 X	6286	-0-	-1004	-0-	5394	3	9	4	Y	803	468	0	318	1	40
12	7533 X	6842	-0-	-691	-0-	883	9	8	4	Y	764	3	8	9	1	62
01	7533 X	6900	-0-	-633	-0-	5994	3	10	4	Y	839	853	0	15	1	28
02	7453 X	6523	-0-	-930	-0-	840	9	7	4	Y	700	5	8	25	1	30
03	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	5967	3	14	4	Y	772	716	0	15	1	55
04	6690 X	6540	-0-	-150	-0-	923	9	9	4	Y	631	16	8	5	1	35
						5746	3					631	0			
						770	9					15	8			
						6308	3									
						849	9									
						5837	3									
						694	9									
-----																
STATE PATHFINDER		WELL #:		1H	RRCID ->	283679	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9866	-	14623		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
-----																
STATE PATHFINDER		WELL #:		3H	RRCID ->	283680	COMPL. DATE	09/13/2014	TOTAL DEPTH	9031	PERF.	9940	-	14692		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
-----																
STATE PATHFINDER		WELL #:		4H	RRCID ->	283681	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	11328	-	16120		
11	4620 X	3832	-0-	-788	-0-	17	1	3579	3	Y	208	202	0	4	1	12
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	7	4	229	9	Y	218	2	8	5	1	26
01	3658 X	3186	-0-	-472	-0-	19	1	3548	3	Y	157	199	0	7	1	8
02	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	7	4	240	9	Y	187	1	8	14	1	10
03	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	21	1	2986	3	Y	137	170	0	11	1	9
04	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6	4	173	9	Y	115	1	8	5	1	9
						41	1	5660	3	Y		125	0			
						7	4	206	9	Y		2	8			
						35	1	6160	3	Y						
						6	4	151	9	Y						
						32	1	6337	3	Y		108	0			
						6	4	127	9	Y		2	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE PATHFINDER		WELL #:		5H	RRCID ->	283682	COMPL. DATE	05/13/2015	TOTAL DEPTH	10359	PERF.	10989	-	15789
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
11	4980 X	3337	-0-	-1643	-0-	15 1	3171 3	Y	129	122 0	5 1			7
						9 4	142 9			3 8				
12	4464 X	114	-0-	-4350	-0-	1 3	7 4	Y	96	91 0				12
						106 9								
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	5	17 0				-0-
02	3219 X	-0-	-0-	-3219	-0-			Y	-0-					-0-
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-					-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		6H	RRCID ->	283683	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	10281	-	14905
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		7H	RRCID ->	283684	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	11004	-	15815
11	4080 X	3405	-0-	-675	-0-	15 1	3077 3	Y	272	262 0	4 1			15
						14 4	299 9			4 8				
12	4123 X	3013	-0-	-1110	-0-	15 1	2669 3	Y	287	263 0	4 1			35
						13 4	316 9							
01	4123 X	3751	-0-	-372	-0-	24 1	3376 3	Y	305	314 0	8 1			16
						15 4	336 9			2 8				
02	3770 X	3586	-0-	-184	-0-	24 1	3306 3	Y	222	215 0	8 1			12
						12 4	244 9			3 8				
03	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	21 1	3586 3	Y	230	215 0	6 1			16
						16 4	253 9			5 8				
04	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	19 1	3711 3	Y	282	265 0	3 1			22
						21 4	310 9			8 8				

STATE PATHFINDER		WELL #:		12H	RRCID ->	283685	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10661	PERF.	10990	-	15818
11	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	34 1	7179 3	Y	1730	1778 0	9 1			101
						33 4	1903 9			5 8				
12	9362 X	7868	-0-	-1494	-0-	33 1	6104 3	Y	1546	1448 0	9 1			190
						30 4	1701 9							
01	9362 X	6803	-0-	-2559	-0-	36 1	5070 3	Y	1517	1608 0	13 1			83
						28 4	1669 9			3 8				
02	7743 X	6163	-0-	-1580	-0-	32 1	4584 3	Y	1384	1377 0	9 1			79
						25 4	1522 9			2 8				
03	8277 X	7082	-0-	-1195	-0-	30 1	5383 3	Y	1493	1445 0	7 1			107
						27 4	1642 9			13 8				
04	8010 X	7736	-0-	-274	-0-	30 1	6018 3	Y	1511	1482 0	4 1			119
						26 4	1662 9			13 8				

STATE PATHFINDER		WELL #:		13H	RRCID ->	283688	COMPL. DATE	08/05/2015	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	10966	-	15794
11	10770 X	5005	-0-	-5765	-0-	23 1	4718 3	Y	232	224 0	6 1			13
						9 4	255 9			2 8				
12	8215 X	5903	-0-	-2312	-0-	31 1	5562 3	Y	274	247 0	7 1			33
						9 4	301 9							
01	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	56 1	7845 3	Y	348	343 0	18 1			18
						13 4	383 9			2 8				
02	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	46 1	6340 3	Y	251	241 0	12 1			14
						10 4	276 9			2 8				
03	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	37 1	6493 3	Y	231	217 0	9 1			16
						8 4	254 9			3 8				
04	8040 X	6488	-0-	-1552	-0-	31 1	6216 3	Y	212	205 0	4 1			16
						8 4	233 9			3 8				

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-			Y	-0-			89
12	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			Y	-0-			89
01	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			Y	-0-			89
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			89
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			89
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	93	1	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2024 - WELL PLUGGED 01/19/24

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-			64
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			64
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			64
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

11	10830 X	10751	-0-	-79	-0-	24 1	10029 3	Y	620	598 0	15 1	21
						16 4	682 9			4 8		
12	11191 X	10741	-0-	-450	-0-	37 1	10016 3	Y	611	586 0	17 1	29
						16 4	672 9					
01	11687 X	10703	-0-	-984	-0-	43 1	9904 3	Y	672	651 0	29 1	19
						17 4	739 9			2 8		
02	10933 X	9849	-0-	-1084	-0-	40 1	9148 3	Y	594	563 0	33 1	15
						8 4	653 9			2 8		
03	11687 X	10623	-0-	-1064	-0-	42 1	9750 3	Y	739	697 0	24 1	26
						18 4	813 9			7 8		
04	10740 X	10103	-0-	-637	-0-	36 1	9427 3	Y	569	561 0	9 1	18
						14 4	626 9			7 8		

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

11	10470 X	8020	-0-	-2450	-0-	19 1	7652 3	Y	308	296 0	12 1	10
						10 4	339 9			1 8		
12	10106 X	8222	-0-	-1884	-0-	29 1	7853 3	Y	300	282 0	14 1	14
						10 4	330 9					
01	10106 X	8119	-0-	-1987	-0-	34 1	7730 3	Y	314	295 0	23 1	8
						10 4	345 9			2 8		
02	8903 X	7484	-0-	-1419	-0-	31 1	7123 3	Y	295	268 0	26 1	7
						5 4	325 9			2 8		
03	8773 X	7741	-0-	-1032	-0-	32 1	7389 3	Y	283	261 0	15 1	10
						9 4	311 9			4 8		
04	8010 X	7678	-0-	-332	-0-	28 1	7304 3	Y	305	294 0	7 1	9
						10 4	336 9			5 8		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE MAGELLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 283700		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	6930 X	6201	-0-	-729	-0-	14 1	5605 3	Y	511	495 0	7 1	17
						20 4	562 9			6 8		
12	8215 X	6341	-0-	-1874	-0-	21 1	5690 3	Y	554	536 0	8 1	27
						21 4	609 9					
01	8215 X	6394	-0-	-1821	-0-	25 1	5736 3	Y	557	551 0	14 1	16
						20 4	613 9			3 8		
02	7627 X	5625	-0-	-2002	-0-	23 1	5199 3	Y	359	347 0	16 1	9
						8 4	395 9			3 8		
03	6417 X	5698	-0-	-719	-0-	22 1	5146 3	Y	465	438 0	11 1	17
						18 4	512 9			8 8		
04	6210 X	3461	-0-	-2749	-0-	12 1	3185 3	Y	227	228 0	3 1	7
						14 4	250 9			6 8		
-----												
EXCELSIOR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
EXCELSIOR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
EXCELSIOR 12		WELL #: 5H		RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
EXCELSIOR 12		WELL #: 6H		RRCID -> 283873		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE VIKING E		WELL #:		1H	RRCID -> 283898	COMPL. DATE 08/04/2016	TOTAL DEPTH 8927	PERF. 9213	- 13922				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	38220 X	27846	-0-	-10374	-0-	27631 3	3 4	Y	193	161 0	28 1	16	
						212 9				1 8			
12	38502 X	9249	-0-	-29253	-0-	9107 3	4 4	Y	125	115 0	11 1	15	
						138 9							
01	47833 X	29	-0-	-47804	-0-	2 3	1 4	Y	24	37 0		2	
						26 9							
02	44747 X	-0-	-0-	-44747	-0-			Y	-0-	2 0		-0-	
03	47833 X	-0-	-0-	-47833	-0-			Y	-0-			-0-	
04	27840 X	2	-0-	-27838	-0-	2 4		Y	-0-			-0-	
-----													
STATE GALILEO		WELL #:		1H	RRCID -> 283906	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH 8998	PERF. 9333	- 14148				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
STATE GALILEO		WELL #:		2H	RRCID -> 283907	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH 8977	PERF. 9331	- 14146				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
STATE GALILEO		WELL #:		3H	RRCID -> 283908	COMPL. DATE 07/11/2015	TOTAL DEPTH 10671	PERF. 11048	- 15866				
11	4050 X	4016	-0-	-34	-0-	56 1	3677 3	Y	210	200 0	3 1	5	
						52 4	231 9			6 8			
12	4185 X	3955	-0-	-230	-0-	36 1	3744 3	Y	158	155 0	4 1	4	
						1 4	174 9						
01	4185 X	3813	-0-	-372	-0-	87 1	3486 3	Y	212	199 0	6 1	8	
						7 4	233 9			3 8			
02	3886 X	3527	-0-	-359	-0-	72 1	3182 3	Y	247	235 0	7 1	9	
						1 4	272 9			4 8			
03	4154 X	3668	-0-	-486	-0-	54 1	3472 3	Y	129	120 0	5 1	7	
						142 9				6 8			
04	4020 X	3143	-0-	-877	-0-	18 1	2799 3	Y	282	268 0	3 1	8	
						16 4	310 9			10 8			
-----													
STATE GALILEO		WELL #:		6H	RRCID -> 283909	COMPL. DATE 03/02/2015	TOTAL DEPTH 10636	PERF. 10952	- 15758				
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			Y	-0-	100 0		-0-	
12	2325 X	1027	-0-	-1298	-0-	765 3	18 4	Y	222	184 0	2 1	36	
						244 9							
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2474 3	30 4	Y	635	588 0	11 1	66	
						699 9				6 8			
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	846 3	17 4	Y	344	369 0	7 1	28	
						378 9				6 8			
03	1023 N	39	-0-	-984	-0-	4 4	35 9	Y	32	52 0	4 8	4	
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-	4 0		-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GEMINI		WELL #: 1H		RRCID -> 285194		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
-----																
GEMINI		WELL #: 2H		RRCID -> 285195		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
-----																
GEMINI		WELL #: 3H		RRCID -> 285196		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
-----																
GEMINI		WELL #: 7H		RRCID -> 285197		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE PATHFINDER		WELL #: 8H		RRCID -> 285198		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
-----																
STATE PATHFINDER		WELL #: 9H		RRCID -> 285199		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

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

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

11	21030 X	16863	-0-	-4167	-0-	69	1	14482	3	Y	2064	2029	0	22	1	119
						42	4	2270	9			17	8			
12	19034 X	17289	-0-	-1745	-0-	81	1	14797	3	Y	2151	1983	0	25	1	262
						45	4	2366	9							
01	18848 X	17277	-0-	-1571	-0-	104	1	14709	3	Y	2199	2290	0	42	1	119
						45	4	2419	9			10	8			
02	16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	101	1	14150	3	Y	1998	1947	0	47	1	112
						41	4	2198	9			11	8			
03	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	85	1	15000	3	Y	2114	2017	0	34	1	149
						40	4	2325	9			26	8			
04	16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	73	1	14635	3	Y	1891	1853	0	16	1	147
						35	4	2080	9			24	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

11	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	30	1	6351	3	Y	978	944	0	10	1	56
						1076	9					6	8			
12	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	34	1	6184	3	Y	947	877	0	11	1	115
						1042	9									
01	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	44	1	6233	3	Y	1015	1054	0	18	1	55
						1117	9					3	8			
02	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	41	1	5737	3	Y	969	947	0	19	1	55
						1066	9					3	8			
03	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	38	1	6633	3	Y	918	883	0	15	1	65
						13	4	1010	9			10	8			
04	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	34	1	6899	3	Y	1179	1132	0	8	1	92
						15	4	1297	9			12	8			

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2024

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE ATLAS B		WELL #: 4H		RRCID -> 285206		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 9038		PERF. 9151 - 19073			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE MERCURY		WELL #: 2H		RRCID -> 285207		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9590 - 14434				
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			54	
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			54	
01	62 X	4	-0-	-58	-0-	4	4		Y	-0-	54	1	-0-	
02	T. A.	869	-0-	869	869	278	3	12	4	Y	526	488	0	5 8 33
						579	9							
03	T. A.	354	-0-	354	1223	32	3	8	4	Y	285	278	0	3 8 37
						314	9							
04	T. A.	52	-0-	52	1275	2	3	3	4	Y	43	74	0	3 8 3
						47	9							

STATE MERCURY		WELL #: 9H		RRCID -> 285208		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 10632		PERF. 10683 - 15401				
11	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	3912	3	14	4	Y	901	524	0	352 1 45
						991	9					5	8	
12	4836 X	4794	-0-	-42	-0-	4071	3	10	4	Y	648	635	0	5 1 53
						713	9							
01	4836 X	4607	-0-	-229	-0-	3694	3	12	4	Y	819	831	0	8 1 27
						901	9					6	8	
02	5307 X	5104	-0-	-203	-0-	4198	3	11	4	Y	814	788	0	16 1 35
						895	9					2	8	
03	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	4602	3	15	4	Y	927	865	0	11 1 67
						1020	9					19	8	
04	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	4568	3	11	4	Y	777	777	0	4 1 44
						855	9					19	8	

STATE MAGELLAN		WELL #: 1H		RRCID -> 285209		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 8991		PERF. 9312 - 14111				
11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	3	1	1290	3	Y	297	273	0	3 1 10
						18	4					20	8	
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	11	1	2985	3	Y	632	604	0	7 1 31
						35	4							
01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	13	1	3079	3	Y	713	700	0	11 1 20
						37	4					13	8	
02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	13	1	3124	3	Y	606	577	0	15 1 16
						18	4					18	8	
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	13	1	3126	3	Y	630	589	0	10 1 22
						37	4					25	8	
04	3780 X	3683	-0-	-97	-0-	11	1	3030	3	Y	548	524	0	3 1 17
						39	4					26	8	



SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 6H		RRCID -> 285210		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7650 X	7453	-0-	-197	-0-	16 1	6575 3	Y	784	763 0	8 1				27
							862 9					6 8				
12		7781 X	7696	-0-	-85	-0-	25 1	6850 3	Y	746	727 0	10 1				36
							821 9									
01		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	30 1	6844 3	Y	696	692 0	17 1				20
							766 9				3 8					
02		7192 X	7087	-0-	-105	-0-	27 1	6313 3	Y	679	659 0	19 1				18
							747 9				3 8					
03		7688 X	7486	-0-	-202	-0-	29 1	6758 3	Y	616	589 0	14 1				22
							21 4	678 9			9 8					
04		7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	26 1	6769 3	Y	676	661 0	6 1				21
							21 4	744 9			10 8					
STATE MAGELLAN		WELL #: 10H		RRCID -> 285211		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667						
11		11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	26 1	10735 3	Y	1006	985 0	11 1				35
							21 4	1107 9			6 8					
12		12090 X	12072	-0-	-18	-0-	41 1	10937 3	Y	975	950 0	13 1				47
							21 4	1073 9								
01		12555 X	12177	-0-	-378	-0-	48 1	11005 3	Y	1003	997 0	21 1				29
							21 4	1103 9			3 8					
02		11745 X	11263	-0-	-482	-0-	44 1	10177 3	Y	938	915 0	24 1				25
							10 4	1032 9			3 8					
03		12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	49 1	11459 3	Y	1245	1193 0	18 1				45
							24 4	1370 9			14 8					
04		12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	42 1	11168 3	Y	1307	1285 0	10 1				41
							25 4	1438 9			16 8					
STATE MAGELLAN		WELL #: 11H		RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016				TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 13H		RRCID -> 285213		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769						
11		6660 X	2863	-0-	-3797	-0-	7 1	2678 3	Y	147	127 0	3 1				5
							16 4	162 9			12 8					
12		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	5 0					-0-
01		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	7 1	1558 3	Y	291	276 0	4 1				8
							11 4	320 9			3 8					
02		2755 X	2476	-0-	-279	-0-	10 1	2190 3	Y	245	235 0	6 1				6
							6 4	270 9			6 8					
03		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-	6 0					-0-
04		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
STATE MAGELLAN		WELL #: 14H		RRCID ->	285214	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	9787	PERF.10149 - 15009
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
STATE MAGELLAN		WELL #: 15H		RRCID ->	285215	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10163 - 14853
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
STATE MAGELLAN		WELL #: 16H		RRCID ->	285216	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF.10193 - 14956
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID ->	285217	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9723	PERF.10091 - 14913
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID ->	285218	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	9750	PERF.10205 - 15051
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
STATE MAGELLAN		WELL #: 19H		RRCID ->	285219	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	9727	PERF.10084 - 14036
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
				PLUGGED AND ABANDONED	12/20/2023	- WELL PLUGGED 12/20/23				

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE ATLAS C WELL #: 5H RRCID -> 285221 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

11	6870 X	6563	-0-	-307	-0-	45	1	4990	3	Y	1350	1332	0	5	1	33
						43	4	1485	9			5	8			
12	7099 X	6762	-0-	-337	-0-	37	1	5206	3	Y	1380	1373	0	5	1	35
						1	4	1518	9							
01	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	128	1	6406	3	Y	1286	1254	0	11	1	51
						11	4	1415	9			5	8			
02	6351 X	5882	-0-	-469	-0-	101	1	4977	3	Y	729	739	0	10	1	27
						2	4	802	9			4	8			
03	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	77	1	6613	3	Y	1042	974	0	9	1	63
						1146	9					23	8			
04	7710 X	6552	-0-	-1158	-0-	25	1	6117	3	Y	356	390	0	5	1	10
						18	4	392	9			14	8			

STATE GALILEO WELL #: 5H RRCID -> 285235 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2023 - WELL PLUGGED 12/08/23

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

11	4530 X	3479	-0-	-1051	-0-	44	1	2958	3	Y	395	386	0	3	1	10
						42	4	435	9			4	8			
12	4681 X	4629	-0-	-52	-0-	27	1	3541	3	Y	964	946	0	4	1	24
						1	4	1060	9							
01	4681 X	4263	-0-	-418	-0-	68	1	3213	3	Y	887	867	0	6	1	35
						6	4	976	9			3	8			
02	4350 X	3384	-0-	-966	-0-	54	1	2724	3	Y	550	557	0	6	1	20
						1	4	605	9			2	8			
03	4619 X	3320	-0-	-1299	-0-	40	1	2749	3	Y	483	459	0	4	1	29
						531	9					11	8			
04	4470 X	2656	-0-	-1814	-0-	12	1	1949	3	Y	624	616	0	1	1	18
						9	4	686	9			18	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ATLAS		WELL #: 1H		RRCID -> 285237		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 9393 - 13956						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ATLAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285238		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9119		PERF. 9050 - 13805						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 285239		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 9690 - 14256						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
-----																
STATE ATLAS G		WELL #: 9H		RRCID -> 287085		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 9246 - 19092						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE ATLAS I		WELL #: 11H		RRCID -> 287086		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 9212 - 18713						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE ATLAS H		WELL #: 10H		RRCID -> 287090		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 9247 - 18740						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE MERCURY E		WELL #: 34H		RRCID -> 289030		COMPL. DATE 12/02/2020		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 9124 - 19051						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE MERCURY F		WELL #: 35H		RRCID -> 289031		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289051		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 289081		COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MCGREGOR D 5 UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289092		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24													
-----													
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 289119		COMPL. DATE 10/17/2020		TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
VOYAGER W		WELL #: 9H		RRCID -> 289353		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348					
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
VOYAGER W		WELL #: 10H		RRCID -> 289354		COMPL. DATE 02/01/2019			TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 15273							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6180 X	2863	-0-	-3317	-0-	8	1	2017	3	Y	713	701	0	3	1	21
						54	4	784	9			7	8			
12	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
01	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
02	3277 X	-0-	-0-	-3277	-0-					Y	-0-					-0-
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
VOYAGER W		WELL #: 11H		RRCID -> 289355		COMPL. DATE 02/01/2019			TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #: 6H		RRCID -> 289392		COMPL. DATE 04/13/2018			TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #: 7H		RRCID -> 289396		COMPL. DATE 04/16/2018			TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595							
11	3930 X	1723	-0-	-2207	-0-	452	1	1141	3	Y	100	83	0	2	1	10
						20	4	110	9			9	8			
12	4805 X	263	-0-	-4542	-0-	238	1	14	3	Y	8	15	0			3
						2	4	9	9							
01	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #: 8H		RRCID -> 289397		COMPL. DATE 04/16/2018			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #: 14H		RRCID -> 289398		COMPL. DATE 04/09/2018			TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206							
11	12660 X	8345	-0-	-4315	-0-	517	1	7244	3	Y	516	545	0	10	1	56
						16	4	568	9			2	8			
12	13082 X	7622	-0-	-5460	-0-	681	1	6504	3	Y	386	300	0	11	1	131
						12	4	425	9							
01	13082 X	3238	-0-	-9844	-0-	527	1	2124	3	Y	521	536	0	6	1	108
						14	4	573	9			2	8			
02	10121 X	8567	-0-	-1554	-0-	761	1	7393	3	Y	362	326	0	41	1	99
						15	4	398	9			4	8			
03	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	576	1	9820	3	Y	546	345	0	34	1	263
						23	4	601	9			3	8			
04	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	539	1	10423	3	Y	624	410	0	9	1	464
						31	4	686	9			4	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE VIKING E		WELL #: 22H		RRCID -> 289399		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10837		- 15221				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10260 X	3328	-0-	-6932	-0-	383 1	2596 3	16 4	333 9	Y	303	319 0	5 8	3 1		33
12	6634 X	3029	-0-	-3605	-0-	481 1	2246 3	12 4	290 9	Y	264	203 0		3 1		91
01	6634 X	4694	-0-	-1940	-0-	405 1	3586 3	22 4	681 9	Y	619	570 0		9 1		127
02	4524 X	2863	-0-	-1661	-0-	455 1	1814 3	21 4	573 9	Y	521	477 0		6 1		159
03	4154 X	847	-0-	-3307	-0-	254 1	228 3	14 4	351 9	Y	319	311 0		4 8		163
04	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-	163 0				-0-
STATE VIKING E		WELL #: 19H		RRCID -> 289401		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9606		- 14146				
11	21390 X	21300	-0-	-90	-0-	20795 3	9 4	496 9		Y	451	418 0	4 8	19 1		41
12	22103 X	20979	-0-	-1124	-0-	20521 3	7 4	451 9		Y	410	379 0		21 1		51
01	20801 X	2541	-0-	-18260	-0-	2441 3	2 4	98 9		Y	89	127 0		4 1		8
02	20590 X	-0-	-0-	-20590	-0-					Y	-0-	8 0				-0-
03	22010 X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-					-0-
04	21300 X	-0-	-0-	-21300	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #: 17H		RRCID -> 289402		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 9911		- 14463				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ORION B 5		WELL #: 3H		RRCID -> 289403		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9353		- 13759				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #: 16H		RRCID -> 289405		COMPL. DATE 04/12/2018		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9430		- 14118				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ORION A 5		WELL #: 2H		RRCID -> 289406		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE VIKING E		WELL #: 21H		RRCID -> 289410		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493								
11	23340 X	2398	-0-	-20942	-0-	418	1	1271	3	Y	623	648	0	3	1	68
						24	4	685	9				6	8		
12	17918 X	689	-0-	-17229	-0-	207	1	291	3	Y	167	176	0	1	1	58
						7	4	184	9							
01	17918 X	-0-	-0-	-17918	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
02	14761 X	-0-	-0-	-14761	-0-					Y	-0-					-0-
03	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	-0-					-0-
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ORION A 5		WELL #: 1HR		RRCID -> 289411		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE VIKING E		WELL #: 18H		RRCID -> 289412		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10534 PERF.10752 - 15290								
11	11160 X	10289	-0-	-871	-0-	9444	3	845	9	Y	768	743	0	12	1	72
												5	8			
12	11532 X	10870	-0-	-662	-0-	9895	3	975	9	Y	886	829	0	15	1	114
01	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	10987	3	1056	9	Y	960	954	0	27	1	91
												2	8			
02	9947 X	8864	-0-	-1083	-0-	7894	3	970	9	Y	882	821	0	29	1	121
												2	8			
03	10881 X	10325	-0-	-556	-0-	9240	3	19	4	Y	969	917	0	19	1	149
						1066	9					5	8			
04	11640 X	6965	-0-	-4675	-0-	5640	3	25	4	Y	1182	1207	0	4	1	115
						1300	9					5	8			
-----																
ORION B 5		WELL #: 4H		RRCID -> 289413		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY B WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037

11	10920 X	7154	-0-	-3766	-0-	542	1	6427	3	Y	151	148	0	9	1	15
						19	4	166	9				7	8		
12	11284 X	5033	-0-	-6251	-0-	660	1	4271	3	Y	80	63	0	6	1	26
						14	4	88	9							
01	11284 X	8374	-0-	-2910	-0-	605	1	7684	3	Y	63	56	0	20	1	8
						16	4	69	9				5	8		
02	9628 X	2446	-0-	-7182	-0-	294	1	2127	3	Y	18	11	0	11	1	1
						5	4	20	9				3	8		
03	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	-0-		1	0		-0-
04	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 10690 - 15274

11	12420 X	12407	-0-	-13	-0-	36	1	9336	3	Y	2584	2552	0	11	1	77
						193	4	2842	9				7	8		
12	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	54	1	10496	3	Y	1995	1909	0	15	1	148
						96	4	2195	9							
01	12834 X	10029	-0-	-2805	-0-	48	1	8185	3	Y	1540	1622	0	19	1	44
						102	4	1694	9				3	8		
02	12006 X	8592	-0-	-3414	-0-	52	1	7512	3	Y	919	899	0	24	1	35
						17	4	1011	9				5	8		
03	12834 X	8495	-0-	-4339	-0-	38	1	7361	3	Y	979	917	0	17	1	74
						19	4	1077	9				6	8		
04	12420 X	8408	-0-	-4012	-0-	26	1	6651	3	Y	1568	1571	0	6	1	59
						6	4	1725	9				6	8		



SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 553H		RRCID -> 289889		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	35430 X	24734	-0-	-10696	-0-	102 1	22225 3	67 4	2340 9	Y	2127	2094 0	23 1	13 8	23
12	33139 X	25887	-0-	-7252	-0-	118 1	22478 3	75 4	3216 9	Y	2924	2840 0	27 1	13 8	80
01	31000 X	25230	-0-	-5770	-0-	116 1	22449 3	158 4	2507 9	Y	2279	2273 0	45 1	6 8	35
02	29000 X	22995	-0-	-6005	-0-	159 1	20742 3	66 4	2028 9	Y	1844	1837 0	8 8	17 8	34
03	27373 X	23556	-0-	-3817	-0-	137 1	21007 3	72 4	2340 9	Y	2127	2057 0	22 1	14 8	68
04	25050 X	22387	-0-	-2663	-0-	42 1	20023 3	31 4	2291 9	Y	2083	2063 0	16 1	17 8	55
-----															
ATLANTIS UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289950		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517					
11	34860 X	13199	-0-	-21661	-0-	12680 3	71 4	448 9	2340 9	Y	407	369 0	20 1	12 8	6
12	26939 X	15973	-0-	-10966	-0-	14505 3	17 4	1451 9	3216 9	Y	1319	1265 0	27 1	12 8	33
01	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	13122 3	70 4	1613 9	2507 9	Y	1466	1443 0	34 1	8 8	14
02	12760 X	12497	-0-	-263	-0-	11061 3	14 4	1422 9	2028 9	Y	1293	1260 0	21 1	12 8	14
03	15965 X	11990	-0-	-3975	-0-	10695 3	31 4	1264 9	20742 3	Y	1149	1117 0	14 1	12 8	20
04	15450 X	10256	-0-	-5194	-0-	9365 3	19 4	872 9	2028 9	Y	793	780 0	10 1	13 8	10
-----															
ATLANTIS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289951		COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241					
11	17310 X	14961	-0-	-2349	-0-	13710 3	66 4	1185 9	2340 9	Y	1077	1056 0	20 1	4 8	17
12	17887 X	15386	-0-	-2501	-0-	14154 3	15 4	1217 9	3216 9	Y	1106	1072 0	24 1	4 8	27
01	17887 X	16005	-0-	-1882	-0-	14556 3	66 4	1383 9	2507 9	Y	1257	1228 0	42 1	2 8	12
02	17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	15687 3	15 4	1691 9	2507 9	Y	1537	1504 0	24 1	4 8	17
03	19442 X	19442	-0-	-0-	-0-	17361 3	31 4	2050 9	20742 3	Y	1864	1825 0	19 1	4 8	33
04	18581 X	18581	-0-	-0-	-0-	16441 3	16 4	2124 9	2028 9	Y	1931	1921 0	14 1	4 8	25
-----															
ATLANTIS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 290008		COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318					
11	16080 X	12680	-0-	-3400	-0-	11242 3	56 4	1382 9	2340 9	Y	1256	1231 0	24 1	4 8	20
12	16616 X	12920	-0-	-3696	-0-	11437 3	14 4	1469 9	3216 9	Y	1335	1294 0	28 1	3 8	33
01	16616 X	13899	-0-	-2717	-0-	12015 3	56 4	1828 9	2507 9	Y	1662	1627 0	50 1	2 8	16
02	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	12438 3	10 4	1767 9	2028 9	Y	1606	1583 0	18 1	3 8	18
03	15324 X	15324	-0-	-0-	-0-	13340 3	23 4	1961 9	20742 3	Y	1783	1753 0	14 1	3 8	31
04	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	12828 3	14 4	1868 9	2028 9	Y	1698	1694 0	10 1	3 8	22

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 10H		RRCID -> 290012		COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	16890 X	13670	-0-	-3220	-0-	12080 15319	3	59	4	Y	1392	1374 58	0	17 1	22
12	16740 X	12675	-0-	-4065	-0-	11332 13319	3	12	4	Y	1210	1184 0	0	18 1	30
01	16740 X	11993	-0-	-4747	-0-	10610 13379	3	46	4	Y	1215	1202 28	0	29 1	12
02	14210 X	10584	-0-	-3626	-0-	9496 10799	3	9	4	Y	981	966 28	0	14 1	11
03	14539 X	11015	-0-	-3524	-0-	9872 11249	3	19	4	Y	1022	1002 38	0	10 1	18
04	13680 X	12574	-0-	-1106	-0-	10488 20729	3	14	4	Y	1884	1865 48	0	8 1	25
-----															
GEMINI		WELL #: 552H		RRCID -> 290120		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349					
11	17730 X	17382	-0-	-348	-0-	15353 20029	3	27	4	Y	1820	1807 68	0	12 1	26
12	18321 X	17284	-0-	-1037	-0-	15323 19409	3	21	4	Y	1764	1732 0	0	32 1	26
01	18321 X	15909	-0-	-2412	-0-	14191 17099	3	9	4	Y	1554	1533 38	0	22 1	22
02	15312 X	15250	-0-	-62	-0-	13365 18849	3	1	4	Y	1713	1688 38	0	19 1	25
03	16368 X	15392	-0-	-976	-0-	13532 18449	3	16	4	Y	1676	1567 38	0	72 1	59
04	15840 X	14262	-0-	-1578	-0-	12721	3	1541	9	Y	1401	1420 48	0	10 1	26
-----															
GEMINI		WELL #: 553H		RRCID -> 290121		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391					
11	22290 X	21430	-0-	-860	-0-	19535 18559	3	40	4	Y	1686	1662 88	0	18 1	24
12	22754 X	21426	-0-	-1328	-0-	19766 16289	3	32	4	Y	1480	1446 0	0	36 1	22
01	22754 X	20894	-0-	-1860	-0-	19121 17579	3	16	4	Y	1597	1558 48	0	34 1	23
02	19836 X	19027	-0-	-809	-0-	17528 14979	3	2	4	Y	1361	1330 58	0	29 1	20
03	21204 X	20453	-0-	-751	-0-	18457 19759	3	21	4	Y	1795	1663 58	0	84 1	63
04	20520 X	19205	-0-	-1315	-0-	17278	3	1927	9	Y	1752	1761 58	0	16 1	33
-----															
GEMINI		WELL #: 554H		RRCID -> 290180		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391					
11	21686 X	21686	-0-	-0-	-0-	19487 21579	3	42	4	Y	1961	1928 88	0	28 1	27
12	21573 X	21573	-0-	-0-	-0-	19528 20149	3	31	4	Y	1831	1781 0	0	50 1	27
01	22060 X	22060	-0-	-0-	-0-	19847 21989	3	15	4	Y	1998	1938 48	0	55 1	28
02	20155 X	19804	-0-	-351	-0-	18025 17779	3	2	4	Y	1615	1569 58	0	46 1	23
03	21545 X	20389	-0-	-1156	-0-	18612 17529	3	25	4	Y	1593	1467 58	0	89 1	55
04	20850 X	20063	-0-	-787	-0-	18389	3	1674	9	Y	1522	1527 68	0	16 1	28

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MERCURY D		WELL #: 33H		RRCID -> 290223		COMPL. DATE 12/30/2020				TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	20130 X	190	-0-	-19940	-0-	8	3	6	4	Y	160	171	0	13	8	12
						176	9									
12	20801 X	888	-0-	-19913	-0-	50	3	6	4	Y	756	681	0			87
						832	9									
01	20801 X	3530	-0-	-17271	-0-	2775	3	18	4	Y	670	702	0	8	1	39
						737	9					8	8			
02	16936 X	5326	-0-	-11610	-0-	3735	3	23	4	Y	1425	1353	0	9	1	89
						1568	9					13	8			
03	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	117	3	22	4	Y	1031	971	0	15	8	134
						1134	9									
04	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	7936	3	32	4	Y	1466	1449	0	9	1	118
						1613	9					24	8			
STATE MERCURY C		WELL #: 31H		RRCID -> 290224		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488						
11	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MERCURY		WELL #: 24HR		RRCID -> 290241		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024						
11	37200 X	12770	-0-	-24430	-0-	11704	3	41	4	Y	932	852	0	16	1	75
						1025	9					10	8			
12	31155 X	8706	-0-	-22449	-0-	8458	3	4	4	Y	222	260	0	13	1	24
						244	9									
01	29419 X	117	-0-	-29302	-0-	107	3	1	4	Y	8	31	0	1	8	-0-
						9	9									
02	18241 X	-0-	-0-	-18241	-0-					Y	-0-					-0-
03	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-					-0-
04	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MERCURY		WELL #: 27H		RRCID -> 290243		COMPL. DATE 01/29/2021				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 15325						
11	21330 X	16310	-0-	-5020	-0-	14855	3	48	4	Y	1279	1210	0	15	1	104
						1407	9					6	8			
12	18972 X	16997	-0-	-1975	-0-	15371	3	6	4	Y	1473	1391	0	18	1	168
						1620	9									
01	18972 X	16159	-0-	-2813	-0-	14387	3	35	4	Y	1579	1623	0	28	1	93
						1737	9					3	8			
02	17748 X	14855	-0-	-2893	-0-	13537	3	13	4	Y	1186	1177	0	24	1	74
						1305	9					4	8			
03	18228 X	14705	-0-	-3523	-0-	13430	3	12	4	Y	1148	1052	0	18	1	149
						1263	9					3	8			
04	16440 X	14595	-0-	-1845	-0-	13208	3	13	4	Y	1249	1282	0	10	1	102
						1374	9					4	8			

SANDBAR (BONE SPRING)																
EOG RESOURCES, INC.																
STATE MERCURY																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 253162																
WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	21300 X	16126	-0-	-5174	-0-	15302	3	48	4	Y	705	649	0	18	1	56
						776	9					11	8			
12	20305 X	17398	-0-	-2907	-0-	16515	3	5	4	Y	798	742	0	22	1	90
						878	9									
01	20305 X	16640	-0-	-3665	-0-	15663	3	35	4	Y	856	856	0	35	1	49
						942	9					6	8			
02	17313 X	15101	-0-	-2212	-0-	14202	3	15	4	Y	804	767	0	28	1	49
						884	9					9	8			
03	17639 X	15625	-0-	-2014	-0-	14730	3	14	4	Y	801	717	0	22	1	102
						881	9					9	8			
04	16830 X	14997	-0-	-1833	-0-	14133	3	14	4	Y	773	791	0	12	1	62
						850	9					10	8			
STATE MERCURY																
WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053																
11	22650 X	11086	-0-	-11564	-0-	10711	3	32	4	Y	312	253	0	40	1	22
						343	9					8	8			
12	23405 X	14006	-0-	-9399	-0-	13561	3	4	4	Y	401	325	0	58	1	40
						441	9									
01	23405 X	11164	-0-	-12241	-0-	10683	3	24	4	Y	415	353	0	77	1	20
						457	9					5	8			
02	15283 X	10327	-0-	-4956	-0-	9904	3	9	4	Y	376	305	0	64	1	19
						414	9					8	8			
03	14012 X	7220	-0-	-6792	-0-	6973	3	9	4	Y	216	171	0	34	1	23
						238	9					7	8			
04	13560 X	3099	-0-	-10461	-0-	2946	3	7	4	Y	133	131	0	8	1	10
						146	9					7	8			
STATE MERCURY																
WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 10640 - 15236																
11	15420 X	12132	-0-	-3288	-0-	10596	3	36	4	Y	1364	1278	0	19	1	110
						1500	9					5	8			
12	15128 X	12507	-0-	-2621	-0-	10917	3	5	4	Y	1441	1365	0	22	1	164
						1585	9									
01	15128 X	11893	-0-	-3235	-0-	10317	3	28	4	Y	1407	1451	0	35	1	82
						1548	9					3	8			
02	12818 X	11173	-0-	-1645	-0-	9837	3	12	4	Y	1204	1178	0	30	1	74
						1324	9					4	8			
03	12989 X	11223	-0-	-1766	-0-	10033	3	12	4	Y	1071	980	0	23	1	138
						1178	9					4	8			
04	12120 X	10270	-0-	-1850	-0-	9108	3	12	4	Y	1045	1083	0	12	1	85
						1150	9					3	8			
STATE MERCURY																
WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
GEMINI WELL #: 551H RRCID -> 290307 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	19260 X	17991	-0-	-1269	-0-	16247	3	39	4	Y	1550	1530	0	22
						1705	9					8	8	
12	19902 X	19616	-0-	-286	-0-	17889	3	33	4	Y	1540	1501	0	22
						1694	9							
01	19902 X	19397	-0-	-505	-0-	17869	3	15	4	Y	1375	1333	0	19
						1513	9					4	8	
02	16704 X	16617	-0-	-87	-0-	15483	3	2	4	Y	1029	996	0	15
						1132	9					5	8	
03	17856 X	16712	-0-	-1144	-0-	15599	3	23	4	Y	991	912	0	34
						1090	9					6	8	
04	17280 X	15716	-0-	-1564	-0-	14836	3	880	9	Y	800	802	0	15
												6	8	

STATE MERCURY WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240

11	19290 X	12641	-0-	-6649	-0-	10465	3	44	4	Y	1938	1839	0	158
						2132	9					7	8	
12	16585 X	3457	-0-	-13128	-0-	2988	3	5	4	Y	422	528	0	48
						464	9							
01	16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-					Y	-0-	48	0	-0-
02	15515 X	-0-	-0-	-15515	-0-					Y	-0-			-0-
03	15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	-0-			-0-
04	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-			-0-

APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452

11	17700 X	13984	-0-	-3716	-0-	12338	3	32	4	Y	1467	1445	0	34
						1614	9					5	8	
12	18290 X	14667	-0-	-3623	-0-	12860	3	35	4	Y	1611	1512	0	115
						1772	9							
01	18290 X	14815	-0-	-3475	-0-	12941	3	35	4	Y	1672	1718	0	36
						1839	9					3	8	
02	16559 X	13539	-0-	-3020	-0-	11856	3	31	4	Y	1502	1449	0	57
						1652	9					4	8	
03	15655 X	13585	-0-	-2070	-0-	12018	3	29	4	Y	1398	1389	0	43
						1538	9					3	8	
04	14340 X	10958	-0-	-3382	-0-	9789	3	21	4	Y	1044	1042	0	33
						1148	9					3	8	

APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

11	12120 X	10794	-0-	-1326	-0-	8668	3	36	4	Y	1900	1879	0	44
						2090	9					4	8	
12	12307 X	10182	-0-	-2125	-0-	8239	3	33	4	Y	1736	1642	0	124
						1910	9							
01	12276 X	10314	-0-	-1962	-0-	8415	3	34	4	Y	1695	1756	0	37
						1865	9					2	8	
02	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	11058	3	45	4	Y	2339	2251	0	89
						2573	9					4	8	
03	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	12320	3	38	4	Y	1966	1971	0	61
						2163	9					4	8	
04	14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	12370	3	33	4	Y	1680	1673	0	53
						1848	9					4	8	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
		WELL #: 17H		RRCID -> 290570		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		15384 X	15384	-0-	-0-	-0-	13977 1377 9	3	30	4	Y	1252	1225 6 8	0	20	1	28
12		16305 X	16305	-0-	-0-	-0-	15034 1244 9	3	27	4	Y	1131	1054	0	25	1	80
01		15302 X	15302	-0-	-0-	-0-	13955 1319 9	3	28	4	Y	1199	1213 3 8	0	38	1	25
02		14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	13542 1128 9	3	25	4	Y	1025	970 4 8	0	38	1	38
03		15334 X	15334	-0-	-0-	-0-	14210 1100 9	3	24	4	Y	1000	980 4 8	0	23	1	31
04		14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	13549 1010 9	3	21	4	Y	918	904 4 8	0	12	1	29
-----																	
APOLLO		WELL #: 14H		RRCID -> 290598		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509							
11		14280 X	14203	-0-	-77	-0-	11843 2318 9	3	42	4	Y	2107	2083 6 8	0	16	1	48
12		15097 X	13683	-0-	-1414	-0-	11475 2169 9	3	39	4	Y	1972	1861	0	18	1	141
01		15097 X	13200	-0-	-1897	-0-	10937 2223 9	3	40	4	Y	2021	2087 3 8	0	28	1	44
02		14123 X	13214	-0-	-909	-0-	10987 2187 9	3	40	4	Y	1988	1923 4 8	0	29	1	76
03		14973 X	14649	-0-	-324	-0-	12348 2261 9	3	40	4	Y	2055	2046 4 8	0	17	1	64
04		14190 X	13750	-0-	-440	-0-	11773 1943 9	3	34	4	Y	1766	1761 4 8	0	9	1	56
-----																	
APOLLO		WELL #: 13H		RRCID -> 290604		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352							
11		15330 X	14136	-0-	-1194	-0-	12396 1708 9	3	32	4	Y	1553	1533 5 8	0	15	1	36
12		15841 X	14570	-0-	-1271	-0-	12861 1678 9	3	31	4	Y	1525	1434	0	18	1	109
01		15097 X	14148	-0-	-949	-0-	12422 1696 9	3	30	4	Y	1542	1587 2 8	0	29	1	33
02		14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	12732 1733 9	3	32	4	Y	1575	1514 4 8	0	30	1	60
03		18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	16516 1832 9	3	36	4	Y	1665	1642 5 8	0	27	1	51
04		17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	15529 1452 9	3	28	4	Y	1320	1312 4 8	0	14	1	41
-----																	
APOLLO		WELL #: 12H		RRCID -> 290717		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339							
11		30900 X	16304	-0-	-14596	-0-	13983 2280 9	3	41	4	Y	2073	2042 6 8	0	21	1	47
12		31930 X	15609	-0-	-16321	-0-	13529 2043 9	3	37	4	Y	1857	1749	0	23	1	132
01		31930 X	14844	-0-	-17086	-0-	12788 2020 9	3	36	4	Y	1836	1889 3 8	0	37	1	39
02		16211 X	14219	-0-	-1992	-0-	12161 2022 9	3	36	4	Y	1838	1768 4 8	0	35	1	70
03		17329 X	15693	-0-	-1636	-0-	13526 2130 9	3	37	4	Y	1936	1924 4 8	0	18	1	60
04		16290 X	15478	-0-	-812	-0-	13447 1997 9	3	34	4	Y	1815	1804 4 8	0	10	1	57



SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS K		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 555H		RRCID -> 290870		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	39450 X	33031	-0-	-6419	-0-	776 1	27705 3	Y	4075	3944 0	83 1	126			
						67 4	4483 9			18 8					
12	38130 X	33080	-0-	-5050	-0-	569 1	27881 3	Y	4149	3731 0	96 1	448			
						66 4	4564 9								
01	38130 X	32856	-0-	-5274	-0-	762 1	27421 3	Y	4187	4276 0	158 1	193			
						67 4	4606 9			8 8					
02	28797 X	28254	-0-	-543	-0-	660 1	23970 3	Y	3242	3205 0	68 1	151			
						58 4	3566 9			11 8					
03	30783 X	27870	-0-	-2913	-0-	327 1	23651 3	Y	3482	3383 0	49 1	189			
						62 4	3830 9			12 8					
04	29790 X	26808	-0-	-2982	-0-	268 1	22675 3	Y	3459	3407 0	51 1	177			
						60 4	3805 9			13 8					
STATE ATLAS L		WELL #: 556H		RRCID -> 290871		COMPL. DATE 11/02/2021				TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733					
11	57163 X	57163	-0-	-0-	-0-	1369 1	48696 3	Y	6395	6263 0	66 1	200			
						63 4	7035 9			21 8					
12	56467 X	56467	-0-	-0-	-0-	995 1	48584 3	Y	6209	5656 0	75 1	678			
						58 4	6830 9								
01	53324 X	53324	-0-	-0-	-0-	1272 1	45593 3	Y	5820	6097 0	119 1	273			
						57 4	6402 9			9 8					
02	53215 X	46712	-0-	-6503	-0-	1099 1	39895 3	Y	5149	5116 0	51 1	243			
						54 4	5664 9			12 8					
03	56885 X	46481	-0-	-10404	-0-	556 1	40182 3	Y	5170	5080 0	38 1	282			
						56 4	5687 9			13 8					
04	55050 X	43584	-0-	-11466	-0-	449 1	37835 3	Y	4773	4756 0	39 1	246			
						50 4	5250 9			14 8					
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 551H		RRCID -> 292170		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466					
11	23400 X	20606	-0-	-2794	-0-	63 1	18425 3	Y	1764	1736 0	23 1	82			
						178 4	1940 9			8 8					
12	24428 X	21413	-0-	-3015	-0-	156 1	19105 3	Y	1938	1701 0	27 1	292			
						20 4	2132 9								
01	24428 X	21436	-0-	-2992	-0-	164 1	18730 3	Y	2300	2443 0	44 1	100			
						12 4	2530 9			5 8					
02	22852 X	17844	-0-	-5008	-0-	150 1	15427 3	Y	2059	2025 0	33 1	97			
						2 4	2265 9			4 8					
03	22940 X	18632	-0-	-4308	-0-	153 1	16088 3	Y	2169	2124 0	26 1	110			
						5 4	2386 9			6 8					
04	20730 X	16934	-0-	-3796	-0-	109 1	14869 3	Y	1772	1740 0	14 1	123			
						7 4	1949 9			5 8					
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 553H		RRCID -> 292217		COMPL. DATE 05/09/2022				TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644					
11	29430 X	23467	-0-	-5963	-0-	61 1	19027 3	Y	3823	3770 0	24 1	179			
						174 4	4205 9			9 8					
12	29109 X	23151	-0-	-5958	-0-	151 1	19367 3	Y	3285	2939 0	28 1	497			
						19 4	3614 9								
01	27993 X	21366	-0-	-6627	-0-	159 1	18230 3	Y	2695	3024 0	45 1	118			
						12 4	2965 9			5 8					
02	21953 X	16910	-0-	-5043	-0-	147 1	14736 3	Y	1841	1836 0	33 1	86			
						2 4	2025 9			4 8					
03	23467 X	16631	-0-	-6836	-0-	146 1	13874 3	Y	2369	2307 0	23 1	120			
						5 4	2606 9			5 8					
04	22710 X	15927	-0-	-6783	-0-	104 1	13276 3	Y	2309	2251 0	13 1	160			
						7 4	2540 9			5 8					

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 554H		RRCID -> 292218		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598					
11	20640 X	17491	-0-	-3149	-0-	48	13752	3	3072	Y	3338	3313	0	24	94
12	21328 X	16808	-0-	-4520	-0-	19	3672	4	7	Y	3138	2807	0	26	399
01	21018 X	15794	-0-	-5224	-0-	45	13273	1	3452	Y	2866	3140	0	41	80
02	19198 X	15078	-0-	-4120	-0-	38	3452	4	3153	Y	2634	2572	0	45	94
03	19221 X	19221	-0-	-0-	-0-	194	12396	1	4	Y	2832	2719	0	41	136
04	17490 X	17292	-0-	-198	-0-	51	3153	4	3	Y	2471	2469	0	19	91
						143	12000	1	2897	Y					
						38	2897	4	3	Y					
						116	15987	1	3115	Y					
						3	3115	4	9	Y					
						98	14445	1	2718	Y					
						31	2718	4	9	Y					
EXCELSIOR 12		WELL #: 555H		RRCID -> 292219		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514					
11	22110 X	17467	-0-	-4643	-0-	15245	20	4	9	Y	2002	1977	0	21	56
12	22041 X	16675	-0-	-5366	-0-	2202	39	4	8	Y	2131	1894	0	23	270
01	21018 X	16134	-0-	-4884	-0-	14292	51	4	9	Y	1801	1980	0	37	50
02	19343 X	14094	-0-	-5249	-0-	2344	14102	3	4	Y	1555	1509	0	37	55
03	18972 X	16081	-0-	-2891	-0-	1981	12349	3	4	Y	2172	2070	0	28	105
04	17460 X	14908	-0-	-2552	-0-	1711	13689	3	4	Y	2426	2400	0	13	90
						2389	2389	9	24	Y					
						12236	2669	3	8	Y					
						2669		9	8	Y					
EXCELSIOR 12		WELL #: 556H		RRCID -> 292242		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743					
11	24000 X	22385	-0-	-1615	-0-	17182	21	4	8	Y	4711	4685	0	23	132
12	24149 X	21216	-0-	-2933	-0-	5182	37	4	8	Y	4525	4055	0	25	577
01	24149 X	18255	-0-	-5894	-0-	16201	47	4	9	Y	3758	4187	0	36	106
02	22591 X	15935	-0-	-6656	-0-	4978	14074	3	8	Y	3258	3208	0	35	117
03	23126 X	18297	-0-	-4829	-0-	4134	12317	3	8	Y	3552	3432	0	28	172
04	22380 X	16622	-0-	-5758	-0-	12317	14387	3	8	Y	3167	3173	0	13	117
						3584	3907	9	37	Y					
						13136	3484	3	8	Y					
						3484		9	8	Y					
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 552H		RRCID -> 292248		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488					
11	28020 X	24638	-0-	-3382	-0-	67	20429	1	9	Y	3592	3536	0	32	168
12	28613 X	25010	-0-	-3603	-0-	191	3951	4	9	Y	3654	3233	0	37	552
01	28613 X	24474	-0-	-4139	-0-	158	20813	1	9	Y	3712	4035	0	61	162
02	26767 X	21363	-0-	-5404	-0-	20	4019	4	9	Y	3236	3193	0	48	152
03	27001 X	21638	-0-	-5363	-0-	166	20212	1	8	Y	3295	3238	0	36	167
04	24630 X	19873	-0-	-4757	-0-	13	4083	4	9	Y	2754	2704	0	20	191
						156	17645	1	8	Y					
						2	3560	4	8	Y					
						161	17846	1	8	Y					
						6	3625	4	8	Y					
						115	16722	1	8	Y					
						7	3029	4	8	Y					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
ATLAS B		WELL #: 552H		RRCID -> 292725		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	8940 X	8496	-0-	-444	-0-	5894	3	87	4	Y	2286	2275	0	8 1 29
						2515	9					17	8	
12	9238 X	8685	-0-	-553	-0-	6015	3	43	4	Y	2388	2343	0	10 1 64
						2627	9							
01	9238 X	7580	-0-	-1658	-0-	5135	3	59	4	Y	2169	2167	0	16 1 42
						2386	9					8	8	
02	8207 X	4739	-0-	-3468	-0-	3104	3	60	4	Y	1432	1428	0	11 1 26
						1575	9					9	8	
03	8773 X	8009	-0-	-764	-0-	4409	3	25	4	Y	3250	3183	0	11 1 67
						3575	9					15	8	
04	8490 X	6737	-0-	-1753	-0-	4476	3	14	4	Y	2043	2057	0	6 1 32
						2247	9					15	8	
ATLAS C		WELL #: 553H		RRCID -> 292728		COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458				
11	19650 X	15357	-0-	-4293	-0-	12775	3	90	4	Y	2265	2255	0	17 1 29
						2492	9					9	8	
12	17794 X	15990	-0-	-1804	-0-	13385	3	45	4	Y	2327	2274	0	20 1 62
						2560	9							
01	17081 X	14683	-0-	-2398	-0-	12416	3	67	4	Y	2000	1991	0	28 1 39
						2200	9					4	8	
02	15863 X	13063	-0-	-2800	-0-	10953	3	82	4	Y	1844	1814	0	30 1 34
						2028	9					5	8	
03	16182 X	15761	-0-	-421	-0-	13298	3	30	4	Y	2212	2166	0	25 1 46
						2433	9					9	8	
04	15480 X	14528	-0-	-952	-0-	12310	3	14	4	Y	2004	1999	0	11 1 31
						2204	9					9	8	
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 292949		COMPL. DATE 07/07/2022				TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511				
11	28800 X	-0-	-0-	-28800	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
12	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-			-0-
01	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-			-0-
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-			-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 204H		RRCID -> 292950		COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 19460				
11	49740 X	-0-	-0-	-49740	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
12	25854 X	-0-	-0-	-25854	-0-					Y	-0-			-0-
01	19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-					Y	-0-			-0-
02	9976 X	-0-	-0-	-9976	-0-					Y	-0-			-0-
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 292951		COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9384 - 19473				
11	60000 X	-0-	-0-	-60000	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
12	32085 X	-0-	-0-	-32085	-0-					Y	-0-			-0-
01	32085 X	-0-	-0-	-32085	-0-					Y	-0-			-0-
02	17110 X	-0-	-0-	-17110	-0-					Y	-0-			-0-
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 292952		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 9619		PERF. 9779 - 19602		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-			Y	-0-	1	0	-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-			Y	-0-			-0-
03	3100 N	5989	-0-	2889	2889	120	1	Y	530	501	0	11 1
						63	4			1	8	17
04	2889 N	-0-	-0-	-2889	-0-			Y	-0-	17	0	-0-
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 293048		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 9954 - 19547		
11	78120 X	-0-	-0-	-78120	-0-			Y	-0-	3	0	-0-
12	57164 X	-0-	-0-	-57164	-0-			Y	-0-			-0-
01	24614 X	-0-	-0-	-24614	-0-			Y	-0-			-0-
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-			Y	-0-			-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STATE MERCURY		WELL #: 25H		RRCID -> 293196		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 10730 - 15211		
11	15955 X	15955	-0-	-0-	-0-	14150	3	Y	1601	1511	0	17 1
						1761	9			5	8	130
12	16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	14859	3	Y	1768	1676	0	21 1
						1945	9					201
01	15912 X	15912	-0-	-0-	-0-	14148	3	Y	1574	1647	0	33 1
						1731	9			2	8	93
02	15805 X	12105	-0-	-3700	-0-	11448	3	Y	592	623	0	24 1
						651	9			2	8	36
03	16895 X	10083	-0-	-6812	-0-	9326	3	Y	682	614	0	15 1
						750	9			1	8	88
04	16260 X	12234	-0-	-4026	-0-	10718	3	Y	1365	1328	0	10 1
						1502	9			3	8	112
GEMINI		WELL #: 302H		RRCID -> 293372		COMPL. DATE 10/18/2022		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9836 - 14472		
11	41430 X	31032	-0-	-10398	-0-	28406	3	Y	2345	2300	0	35 1
						2580	9			17	8	33
12	42098 X	30297	-0-	-11801	-0-	27620	3	Y	2400	2336	0	62 1
						2640	9					35
01	38130 X	28103	-0-	-10027	-0-	25942	3	Y	1949	1887	0	61 1
						2144	9			9	8	27
02	34365 X	28442	-0-	-5923	-0-	26524	3	Y	1741	1676	0	57 1
						1915	9			10	8	25
03	35402 X	28272	-0-	-7130	-0-	26524	3	Y	1565	1408	0	97 1
						1722	9			32	8	53
04	31020 X	18521	-0-	-12499	-0-	17509	3	Y	920	912	0	17 1
										27	8	17
GEMINI		WELL #: 303H		RRCID -> 293375		COMPL. DATE 10/18/2022		TOTAL DEPTH 9886		PERF. 9840 - 14700		
11	59190 X	37994	-0-	-21196	-0-	34746	3	Y	2900	2817	0	64 1
						3190	9			25	8	40
12	53785 X	37531	-0-	-16254	-0-	34172	3	Y	3011	2906	0	101 1
						3312	9					44
01	49724 X	38875	-0-	-10849	-0-	35380	3	Y	3156	3020	0	124 1
						3472	9			12	8	44
02	46516 X	35488	-0-	-11028	-0-	32649	3	Y	2578	2465	0	105 1
						2836	9			15	8	37
03	45353 X	32457	-0-	-12896	-0-	30153	3	Y	2064	1874	0	114 1
						2270	9			43	8	70
04	37980 X	26556	-0-	-11424	-0-	24961	3	Y	1449	1429	0	22 1
						1594	9			42	8	26

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GEMINI		WELL #: 304H		RRCID -> 293430		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* C	EOM BALANCE	
11	39840 X	24771	-0-	-15069	-0-	22047 3	54 4	Y	2427	2370 0	50 1	34	
						2670 9				15 8			
12	39432 X	20917	-0-	-18515	-0-	18601 3	32 4	Y	2076	2011 0	69 1	30	
						2284 9							
01	37417 X	13558	-0-	-23859	-0-	11614 3	13 4	Y	1755	1701 0	51 1	25	
						1931 9				8 8			
02	29841 X	10041	-0-	-19800	-0-	9095 3	1 4	Y	859	828 0	36 1	12	
						945 9				8 8			
03	31899 X	5425	-0-	-26474	-0-	4859 3	12 4	Y	504	452 0	31 1	17	
						554 9				16 8			
04	24780 X	47	-0-	-24733	-0-	5 3	42 9	Y	38	50 0	4 8	1	
-----													
GEMINI		WELL #: 301H		RRCID -> 293476		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727			
11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	2104 3	37 4	Y	1331	1299 0	5 1	19	
						1464 9				27 8			
12	4030 X	3422	-0-	-608	-0-	2073 3	30 4	Y	1199	1182 0	18 1	18	
						1319 9							
01	4030 X	3562	-0-	-468	-0-	2197 3	14 4	Y	1228	1205 0	10 1	17	
						1351 9				14 8			
02	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	2068 3	2 4	Y	1043	1019 0	8 1	15	
						1147 9				18 8			
03	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	3560 3	24 4	Y	1311	1192 0	51 1	45	
						1442 9				38 8			
04	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	3145 3	1156 9	Y	1051	1034 0	3 1	19	
										40 8			
-----													
STATE GEMINI C		WELL #: 203H		RRCID -> 293517		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695			
11	64710 X	32521	-0-	-32189	-0-	128 1	30025 3	Y	2043	1976 0	42 1	49	
						121 4	2247 9			26 8			
12	62372 X	40785	-0-	-21587	-0-	96 1	37637 3	Y	2773	2694 0	60 1	68	
						2 4	3050 9						
01	55955 X	29856	-0-	-26099	-0-	208 1	27465 3	Y	1969	1875 0	73 1	75	
						17 4	2166 9			14 8			
02	49010 X	108	-0-	-48902	-0-	84 1	1 3	Y	20	84 0	11 8	-0-	
						1 4	22 9						
03	40796 X	593	-0-	-40203	-0-	55 1	458 3	Y	73	58 0	1 1	4	
						80 9				10 8			
04	39480 X	-0-	-0-	-39480	-0-			Y	-0-	4 0		-0-	
-----													
STATE GEMINI D		WELL #: 204H		RRCID -> 293518		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655			
11	46440 X	5561	-0-	-40879	-0-	79 1	5007 3	Y	364	342 0	6 1	9	
						75 4	400 9			12 8			
12	42873 X	14324	-0-	-28549	-0-	66 1	13039 3	Y	1107	1070 0	19 1	27	
						1 4	1218 9						
01	39921 X	39921	-0-	-0-	-0-	264 1	35930 3	Y	3368	3160 0	89 1	130	
						22 4	3705 9			16 8			
02	40218 X	40218	-0-	-0-	-0-	215 1	36840 3	Y	2872	2774 0	109 1	103	
						4 4	3159 9			16 8			
03	43566 X	43566	-0-	-0-	-0-	158 1	40517 3	Y	2627	2427 0	86 1	154	
						1 4	2890 9			63 8			
04	29080 X	29080	-0-	-0-	-0-	42 1	27171 3	Y	1669	1690 0	28 1	46	
						31 4	1836 9			59 8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE GEMINI B		WELL #: 202H		RRCID -> 293536		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	71730 X	48868	-0-	-22862	-0-	158	1 44795	3	3766	9	3424	3329	0 28	56 1	83
12	65906 X	48902	-0-	-17004	-0-	149	4 101	4	3718	9	3380	3314	0 8	65 1	84
01	65069 X	40497	-0-	-24572	-0-	101	1 2	4	3718	9	2736	2610	0 8	90 1	105
02	55303 X	36129	-0-	-19174	-0-	225	1 19	4	3010	9	2950	2836	0 8	95 1	107
03	50499 X	37995	-0-	-12504	-0-	177	1 3	4	3245	9	2926	2717	0 8	73 1	173
04	48870 X	31746	-0-	-17124	-0-	126	1 1	4	34649	3	2235	2240	0 8	30 1	62
						37	1 27	4	2459	9		76	8		
GEMINI		WELL #: 103H		RRCID -> 293639		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10162 PERF.10157 - 15028					
11	19020 X	15506	-0-	-3514	-0-	14164	3 1312	3	9	Y	1193	1161	0 8	28 1	17
12	22498 X	22498	-0-	-0-	-0-	20888	3 1581	3	9	Y	1437	1372	0 8	61 1	21
01	19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	18399	3 1071	3	9	Y	974	908	0 8	70 1	13
02	14993 X	11208	-0-	-3785	-0-	10289	3 917	3	9	Y	834	794	0 8	36 1	12
03	22506 X	12343	-0-	-10163	-0-	11463	3 859	3	9	Y	781	704	0 8	46 1	26
04	21780 X	3589	-0-	-18191	-0-	3339	3 7	3	8	Y	227	239	0 8	3 1	4
STATE GEMINI E		WELL #: 205H		RRCID -> 293669		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733					
11	71580 X	56924	-0-	-14656	-0-	157	1 148	4	7623	9	6930	6843	0 8	60 1	170
12	68572 X	51959	-0-	-16613	-0-	93	1 2	4	6788	9	6171	6124	0 8	63 1	154
01	65472 X	62	-0-	-65410	-0-	39	1 3	4	18	9	16	166	0 8	3 8	1
02	54810 X	89	-0-	-54721	-0-	71	1 17	9	1	4	15	1	0 8	15 8	-0-
03	58590 X	1100	-0-	-57490	-0-	63	1 197	9	840	3	179	137	0 8	2 1	9
04	56700 X	-0-	-0-	-56700	-0-					Y	-0-	31	8		-0-
												9	0		
ORION B 5		WELL #: 552H		RRCID -> 293948		COMPL. DATE 10/07/2022				TOTAL DEPTH 10581 PERF.10710 - 15455					
11	33864 X	33864	-0-	-0-	-0-	28888	3 4837	3	9	Y	4397	4323	0 8	44 1	46
12	28248 X	28248	-0-	-0-	-0-	23872	3 4238	3	9	Y	3853	3535	0 8	42 1	322
01	26660 X	24429	-0-	-2231	-0-	20382	3 3903	3	9	Y	3548	3767	0 8	60 1	36
02	32741 X	18951	-0-	-13790	-0-	16123	3 2807	3	9	Y	2552	2506	0 8	45 1	28
03	34999 X	19464	-0-	-15535	-0-	16073	3 3330	3	9	Y	3027	2961	0 8	32 1	51
04	33870 X	18577	-0-	-15293	-0-	15253	3 3321	3	9	Y	3019	3004	0 8	18 1	36

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
		WELL #: 102H		RRCID -> 294148		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10139 PERF.10199 - 15138							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11	210 X	89	-0-	-121	-0-	1	3	26	4	Y	56	8	0	48	8	-0-	
12	310 X	30	-0-	-280	-0-	62	9	1	9	Y	1	1	0			-0-	
01	310 X	54	-0-	-256	-0-	29	4	13	4	Y	36	7	0	29	8	-0-	
02	290 X	56	-0-	-234	-0-	40	9	2	4	Y	48	7	0	41	8	-0-	
03	93 X	67	-0-	-26	-0-	1	3	46	9	Y	42	42	8			-0-	
04	90 X	60	-0-	-30	-0-	53	9	58	9	Y	53	53	8			-0-	
ORION B 5		WELL #: 554H		RRCID -> 294259		COMPL. DATE 10/08/2022				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10700 - 15555							
11	21660 X	15737	-0-	-5923	-0-	10318	3	73	4	Y	4860	4826	0	15	1	51	
12	16926 X	9	-0-	-16917	-0-	5346	9	1	4	Y	-0-	12	8			-0-	
01	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	13937	3	102	4	Y	5861	5755	0	38	1	60	
02	35563 X	35563	-0-	-0-	-0-	6447	9	29	4	Y	7425	8	8	70	1	81	
03	37156 X	37156	-0-	-0-	-0-	27366	3	86	4	Y	6405	7320	0	56	1	109	
04	33738 X	33738	-0-	-0-	-0-	8168	9	4	4	Y	5034	14	8	30	1	60	
ORION A 5		WELL #: 551H		RRCID -> 294269		COMPL. DATE 10/07/2022				TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660							
11	27870 X	21871	-0-	-5999	-0-	18302	3	103	4	Y	3151	3107	0	27	1	33	
12	24831 X	21722	-0-	-3109	-0-	3466	9	118	4	Y	3100	10	8	31	1	259	
01	24831 X	20142	-0-	-4689	-0-	18194	3	133	4	Y	2871	3410	0	48	1	29	
02	23229 X	17201	-0-	-6028	-0-	3158	9	20	4	Y	2129	3049	0	40	1	23	
03	22599 X	17076	-0-	-5523	-0-	14839	3	58	4	Y	1924	2090	0	29	1	32	
04	21870 X	15443	-0-	-6427	-0-	2342	9	2	4	Y	1752	1879	0	15	1	21	
ORION B 5		WELL #: 553H		RRCID -> 294666		COMPL. DATE 10/07/2022				TOTAL DEPTH 10583 PERF.10650 - 15460							
11	22291 X	22291	-0-	-0-	-0-	17340	3	83	4	Y	4425	4373	0	27	1	46	
12	27888 X	27888	-0-	-0-	-0-	4868	9	112	4	Y	4323	15	8	41	1	362	
01	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	23021	3	112	4	Y	3402	3966	0	58	1	34	
02	21547 X	19125	-0-	-2422	-0-	4755	9	17	4	Y	2719	3665	0	45	1	29	
03	24490 X	19665	-0-	-4825	-0-	19278	3	49	4	Y	2793	7	8	34	1	47	
04	23700 X	20434	-0-	-3266	-0-	3742	9	2	4	Y	2914	2670	0	20	1	35	
						16117						2991				11	
						2991						9				8	
						16544						2730				11	
						3072						2894				8	
						17227						12				8	
						3205											

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
CASSWIN N		WELL #: 555H		RRCID -> 295125		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 10479 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 60299 08/12/2023																

CASSWIN O		WELL #: 556H		RRCID -> 295130		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 10477 PERF. N/A								
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 60327 07/25/2023																

CASSWIN L		WELL #: 553H		RRCID -> 295255		COMPL. DATE 03/22/2023		TOTAL DEPTH 10451 PERF. N/A								
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 60321 07/27/2023																

CASSWIN M		WELL #: 554H		RRCID -> 295273		COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL DEPTH 10467 PERF. N/A				
11	SHUT IN	68571	-0-	68571	726741	83 1	43191 3	Y	22896	22746 0	68 1	78
						111 4	25186 9			44 8		
12	SHUT-IN	74721	-0-	74721	801462	104 1	49494 3	Y	22581	22446 0	131 1	82
						284 4	24839 9					
01	SHUT-IN	73715	-0-	73715	875177	87 1	51450 3	Y	19998	18394 0	1604 1	62
						180 4	21998 9			20 8		
02	SHUT-IN	66257	-0-	66257	941434	88 1	47593 3	Y	16859	16808 0	49 1	38
						31 4	18545 9			26 8		
03	SHUT-IN	65977	-0-	65977	1007411	87 1	48591 3	Y	15714	15583 0	36 1	95
						14 4	17285 9			38 8		
04	SHUT-IN	54294	-0-	54294	1061705	72 1	40411 3	Y	12554	12539 0	39 1	36
						2 4	13809 9			35 8		

SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 552H		RRCID -> 295842		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 10052 PERF. N/A				
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	98037	-0-	98037	98037	455 1	65077 3	Y	29190	28779 0	192 1	138
						396 4	32109 9			81 8		
02	SHUT IN	66148	-0-	66148	164185	218 1	45332 3	Y	18708	18586 0	41 1	132
						19 4	20579 9			87 8		
03	SHUT-IN	42720	-0-	42720	206905	58 1	29867 3	Y	11511	11350 0	19 1	186
						133 4	12662 9			88 8		
04	SHUT-IN	38576	-0-	38576	245481	74 1	28384 3	Y	9189	9186 0	29 1	69
						10 4	10108 9			91 8		



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		551H	RRCID ->	295845	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	131135	-0-	131135	131135	604 1	86411 3	Y	39768	39227 0	279 1	188
						375 4	43745 9			74 8		
02	SHUT IN	64943	-0-	64943	196078	213 1	44257 3	Y	18591	18567 0	44 1	131
						23 4	20450 9			37 8		
03	SHUT-IN	44392	-0-	44392	240470	59 1	30211 3	Y	12732	12601 0	21 1	206
						117 4	14005 9			35 8		
04	SHUT-IN	39452	-0-	39452	279922	71 1	27697 3	Y	10615	10676 0	31 1	81
						7 4	11677 9			33 8		
-----												
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		553H	RRCID ->	295846	COMPL. DATE	08/13/2023	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	N/A
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	135743	-0-	135743	135743	651 1	92627 3	Y	38225	37655 0	297 1	180
						417 4	42048 9			93 8		
02	SHUT IN	50122	-0-	50122	185865	177 1	36474 3	Y	12215	12220 0	36 1	86
						34 4	13437 9			53 8		
03	SHUT-IN	34389	-0-	34389	220254	48 1	24746 3	Y	8631	8506 0	18 1	139
						101 4	9494 9			54 8		
04	SHUT-IN	31689	-0-	31689	251943	61 1	23623 3	Y	7272	7277 0	27 1	55
						6 4	7999 9			52 8		
-----												
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		554H	RRCID ->	295847	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	N/A
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	96197	-0-	96197	96197	450 1	64230 3	Y	28393	28004 0	186 1	134
						285 4	31232 9			69 8		
02	SHUT IN	31686	-0-	31686	127883	103 1	21355 3	Y	9274	9292 0	19 1	65
						27 4	10201 9			32 8		
03	SHUT IN	34888	-0-	34888	162771	47 1	24204 3	Y	9573	9427 0	15 1	155
						107 4	10530 9			41 8		
04	SHUT IN	26914	-0-	26914	189685	50 1	19366 3	Y	6812	6858 0	19 1	52
						5 4	7493 9			38 8		
-----												
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		555H	RRCID ->	295863	COMPL. DATE	08/12/2023	TOTAL DEPTH	10326	PERF.	N/A
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	110417	-0-	110417	110417	521 1	74285 3	Y	32063	31610 0	228 1	151
						342 4	35269 9			74 8		
02	SHUT IN	52769	-0-	52769	163186	192 1	39420 3	Y	11935	11934 0	37 1	84
						28 4	13129 9			31 8		
03	SHUT IN	42787	-0-	42787	205973	62 1	31686 3	Y	9923	9791 0	21 1	161
						124 4	10915 9			34 8		
04	SHUT IN	36339	-0-	36339	242312	75 1	28595 3	Y	6965	7011 0	31 1	53
						7 4	7662 9			31 8		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 557H		RRCID -> 295864		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH 10327		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	114227	-0-	114227	114227	545	1 77602	3	3	Y	32478	32039	0	210	1	153
						354	4 35726	9	9			76	8			
02	SHUT IN	45785	-0-	45785	160012	149	1 30934	3	3	Y	13337	13337	0	25	1	94
						31	4 14671	9	9			34	8			
03	SHUT IN	47102	-0-	47102	207114	65	1 33384	3	3	Y	12296	12134	0	19	1	199
						127	4 13526	9	9			38	8			
04	SHUT IN	41748	-0-	41748	248862	78	1 30099	3	3	Y	10513	10568	0	28	1	80
						7	4 11564	9	9			36	8			
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 556H		RRCID -> 295985		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 10078		PERF. N/A						
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	107974	-0-	107974	107974	512	1 72982	3	3	Y	31046	30598	0	217	1	146
						329	4 34151	9	9			85	8			
02	SHUT IN	47129	-0-	47129	155103	156	1 32398	3	3	Y	13236	13215	0	29	1	93
						15	4 14560	9	9			45	8			
03	SHUT-IN	40581	-0-	40581	195684	54	1 27912	3	3	Y	11366	11211	0	18	1	184
						112	4 12503	9	9			46	8			
04	SHUT-IN	34233	-0-	34233	229917	62	1 24245	3	3	Y	9018	9067	0	25	1	68
						6	4 9920	9	9			42	8			
LRR PECOS VALLEY, LLC SID M. KYLE 26		WELL #: B002AH		RRCID -> 272698		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9166		PERF. 9400 - 13648						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
Z&T 32		WELL #: C002AH		RRCID -> 272777		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 8800 - 13380						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
Z&T 32		WELL #: B002AH		RRCID -> 274469		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 8764		PERF. 8950 - 13430						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
Z&T 32		WELL #: A002AH		RRCID -> 276195		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 9140 - 13170						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.//		511724								
Z&T 32		WELL #:		F001AH	RRCID ->	280664	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	9300 - 13733
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2370 X	1320	-0-	-1050	-0-	1 1	77 2	Y	1125	1129 1	81
							4 4	1238 9				
12		2325 X	1558	-0-	-767	-0-	19 1	184 2	Y	1230	1262 1	49
							2 4	1353 9				
01		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	340 1	1739 2	Y	870	877 1	42
							963 4	957 9				
02		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1 1	1 4	Y	1127	1110 1	59
							1240 9					
03		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			Y	1335	1289 1	105
04		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			Y	1494	1503 1	96
-----												
SID M. KYLE 26		WELL #:		B003AH	RRCID ->	280737	COMPL. DATE	08/04/2013	TOTAL DEPTH	9421	PERF.	9700 - 14326
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SID M. KYLE 26		WELL #:		E001AH	RRCID ->	280739	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	9500 - 14098
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01		6 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	4 4	Y	-0-		8
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
-----												
SID M. KYLE 26		WELL #:		E002AH	RRCID ->	280863	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	9111	PERF.	9200 - 13718
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
Z&T 42		WELL #:		E002AH	RRCID ->	281199	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8706 - 13357
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
Z&T 42		WELL #:		E001AH	RRCID ->	281208	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8894 - 13697
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING										
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724																
Z&T 32		WELL #: G002AH		RRCID -> 281555		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398										
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
Z&T 32		WELL #: G001AH		RRCID -> 281563		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723										
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
Z&T 42		WELL #: G002AH		RRCID -> 282328		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440										
11		3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
12		3286	X	55	-0-	-3231	-0-	44	2	9	4	Y	2	2	1			-0-
01		3286	X	1105	-0-	-2181	-0-	274	1	317	2	Y	38	38	1			-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	472	4	42	9							-0-
03		62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04		1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
Z&T 42		WELL #: F002		RRCID -> 292970		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855										
11		6630	X	5052	-0-	-1578	-0-	3369	2	444	4	Y	1126	1080	1			130
12		6851	X	5344	-0-	-1507	-0-	1239	9									
01		7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	599	4	3114	2	Y	1481	1460	1			151
02		6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	836	1	1629	9							
03		7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	677	4	3931	2	Y	1427	1439	1			139
04		6540	X	4746	-0-	-1794	-0-	1896	1	1570	9							
01		16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	64	4	3190	2	Y	1458	1492	1			105
02		14384	X	13335	-0-	-1049	-0-	1916	1	1604	9							
03		17825	X	10043	-0-	-7782	-0-	35	4	4288	2	Y	1280	1318	1			67
04		17250	X	9034	-0-	-8216	-0-	1647	1	1408	9							
01		16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	798	4	1455	2	Y	769	794	1			42
02		14384	X	13335	-0-	-1049	-0-			846	9							
-----																		
Z&T 20		WELL #: G004		RRCID -> 292977		COMPL. DATE 01/18/2018		TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066										
11		14730	X	-0-	-0-	-14730	-0-					Y	1110	1273	1			52
12		17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	2065	1	10423	2	Y	3178	2934	1			296
01		16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	1844	4	3496	9							
02		14384	X	13335	-0-	-1049	-0-	1322	1	9463	2	Y	3472	3708	1			60
03		17825	X	10043	-0-	-7782	-0-	1949	4	3819	9							
04		17250	X	9034	-0-	-8216	-0-	782	1	9609	2	Y	2180	2206	1			34
01		16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	546	4	2398	9							
02		14384	X	13335	-0-	-1049	-0-	885	1	6914	2	Y	1514	1523	1			25
03		17825	X	10043	-0-	-7782	-0-	579	4	1665	9							
04		17250	X	9034	-0-	-8216	-0-	808	1	6163	2	Y	1380	1405	1			-0-
01		16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	545	4	1518	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: E006		RRCID -> 292981	COMPL. DATE 04/05/2018	TOTAL DEPTH 10036	PERF. 9937	- 14833			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4140 X	2469	-0-	-1671	-0-	1204 2 1108 9	157 4	Y	1007	992 1		103	
12	4278 X	3110	-0-	-1168	-0-	1 1 301 4	1623 2 1185 9	Y	1077	1102 1		78	
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	786 1 678 4	3141 2 789 9	Y	717	720 1		75	
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	1104 1 32 4	2037 2 894 9	Y	813	811 1		77	
03	6169 X	3830	-0-	-2339	-0-	932 1 5 4	2100 2 793 9	Y	721	758 1		40	
04	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	2133 1 755 4	1620 2 387 9	Y	352	360 1		32	
-----													
Z&T 42		WELL #: F005		RRCID -> 292982		COMPL. DATE 04/05/2018		TOTAL DEPTH 9861		PERF.10189 - 14468			
11	337 X	337	-0-	-0-	-0-	48 2 285 9	4 4	Y	259	263 1		22	
12	456 X	456	-0-	-0-	-0-	100 2 352 9	4 4	Y	320	315 1		27	
01	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1 1 35 4	1100 2 120 9	Y	109	136 1		-0-	
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-			-0-	
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-			-0-	
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
Z&T 20		WELL #: A002		RRCID -> 292983		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 10192		PERF.10256 - 15091			
11	18750 X	5401	-0-	-13349	-0-	795 1 655 4	2914 2 1037 9	Y	943	1092 1		-0-	
12	17639 X	1092	-0-	-16547	-0-	12 1 15 4	57 2 1008 9	Y	916	865 1		51	
01	17019 X	14340	-0-	-2679	-0-	1285 1 2263 4	9077 2 1715 9	Y	1559	1562 1		48	
02	15921 X	2087	-0-	-13834	-0-	1 1 2080 9	6 2	Y	1891	1898 1		41	
03	19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-			Y	2046	2063 1		24	
04	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	1109 1 921 4	9202 2 1521 9	Y	1383	1371 1		36	
-----													
Z&T 42		WELL #: G005		RRCID -> 292984		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11211 - 15918			
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	124 2 167 9	18 4	Y	152	137 1		28	
12	459 X	459	-0-	-0-	-0-	63 2 378 9	18 4	Y	344	329 1		43	
01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	41 1 221 4	731 2 103 9	Y	94	137 1		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	817 1 1506 9	2042 2	Y	1369	1110 1		259	
04	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	154 1 134 4	150 2 1888 9	Y	1716	1786 1		189	

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.// 511724										
Z&T 20			WELL #: D001		RRCID -> 292988		COMPL. DATE 05/31/2018			TOTAL DEPTH 11348 PERF.11373 - 16229			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9900 X	1083	-0-	-8817	-0-	67 1	269 2	Y	609	660 1		-0-
							77 4	670 9					
12		10230 X	10004	-0-	-226	-0-	1351 1	5507 2	Y	1186	1120 1		66
							1841 4	1305 9					
01		13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	1146 1	8101 2	Y	2374	2356 1		84
							2032 4	2611 9					
02		13601 X	9917	-0-	-3684	-0-	548 1	6658 2	Y	2065	2119 1		30
							439 4	2272 9					
03		10013 X	6517	-0-	-3496	-0-	474 1	3878 2	Y	1503	1519 1		14
							512 4	1653 9					
04		12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	1116 1	9971 2	Y	885	875 1		24
							863 4	974 9					
Z&T 42			WELL #: G009		RRCID -> 292995		COMPL. DATE 04/05/2018			TOTAL DEPTH 10117 PERF.10361 - 14895			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
Z&T 20			WELL #: E006		RRCID -> 292997		COMPL. DATE 04/19/2019			TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764			
11		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	1145 1	4506 2	Y	1575	1776 1		-0-
							747 4	1733 9					
12		17236 X	-0-	-0-	-17236	-0-			Y	-0-			-0-
01		17236 X	-0-	-0-	-17236	-0-			Y	-0-			-0-
02		16124 X	1151	-0-	-14973	-0-	52 1	610 2	Y	439	395 1		44
							6 4	483 9					
03		8401 X	7679	-0-	-722	-0-	407 1	3148 2	Y	3296	3293 1		47
							498 4	3626 9					
04		8130 X	5051	-0-	-3079	-0-	224 1	1826 2	Y	2532	2514 1		65
							216 4	2785 9					
SID M. KYLE 26			WELL #:		1ST RRCID -> 293004		COMPL. DATE 07/31/2017			TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727			
11		53280 X	17759	-0-	-35521	-0-	2221 1	7230 2	Y	6441	6517 0		145
							1223 4	7085 9					
12		71331 X	28644	-0-	-42687	-0-	4785 1	13969 2	Y	6806	6767 1		184
							2403 4	7487 9					
01		77066 X	16681	-0-	-60385	-0-	1880 1	6235 2	Y	5253	5303 1		134
							2788 4	5778 9					
02		72094 X	26421	-0-	-45673	-0-	3198 1	15329 2	Y	5549	5537 1		146
							1790 4	6104 9					
03		29541 X	29541	-0-	-0-	-0-	3228 1	17546 2	Y	6084	6069 1		161
							2075 4	6692 9					
04		29730 X	17666	-0-	-12064	-0-	1700 1	8838 2	Y	6110	6083 1		188
							407 4	6721 9					

SANDBAR (BONE SPRING)													
LRR PECOS VALLEY, LLC													
SID M. KYLE 26													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 511724													
WELL #: A006 RRCID -> 293005 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	1620 1	5184 2	Y	2389	2427 0		54
							812 4	2628 9					
12		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	981 1	3022 2	Y	2236	2222 1		68
							483 4	2460 9					
01		9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	1380 1	4723 2	Y	2067	2088 1		47
							1026 4	2274 9					
02		6293 X	5828	-0-	-465	-0-	535 1	2969 2	Y	1831	1830 1		48
							310 4	2014 9					
03		11160 X	4830	-0-	-6330	-0-	435 1	2099 2	Y	2060	2075 1		33
							30 4	2266 9					
04		13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	1959 1	9763 2	Y	1475	1466 1		42
							484 4	1623 9					
SID M. KYLE 26													
WELL #: B011 RRCID -> 293006 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749													
11		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	1629 1	5214 2	Y	1665	1688 0		35
							823 4	1832 9					
12		9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	1761 1	5261 2	Y	1771	1742 1		64
							885 4	1948 9					
01		10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	1419 1	4825 2	Y	1817	1832 1		49
							1837 4	1999 9					
02		9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	1169 1	5711 2	Y	1819	1829 1		39
							554 4	2001 9					
03		18025 X	18025	-0-	-0-	-0-	1958 1	12905 2	Y	2147	2141 1		45
							800 4	2362 9					
04		11730 X	11577	-0-	-153	-0-	1558 1	7961 2	Y	1528	1537 1		36
							377 4	1681 9					
SID M. KYLE 26													
WELL #: B015 RRCID -> 293007 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184													
11		11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	2036 1	6529 2	Y	1971	2001 0		41
							1036 4	2168 9					
12		14477 X	12172	-0-	-2305	-0-	2260 1	6728 2	Y	1679	1665 1		55
							1337 4	1847 9					
01		14477 X	12137	-0-	-2340	-0-	1753 1	6006 2	Y	1760	1771 1		44
							2442 4	1936 9					
02		18785 X	18785	-0-	-0-	-0-	2586 1	12828 2	Y	1718	1732 1		30
							1481 4	1890 9					
03		23206 X	23206	-0-	-0-	-0-	2907 1	16521 2	Y	1719	1710 1		39
							1887 4	1891 9					
04		14550 X	13767	-0-	-783	-0-	1912 1	9763 2	Y	1482	1474 1		47
							462 4	1630 9					
WEBER 26													
WELL #: G003 RRCID -> 293012 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414													
11		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	409 2	729 4	Y	1258	1272 0		52
							1384 9						
12		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	32 2	5 4	Y	1104	1100 1		56
							1214 9						
01		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	3716 2	927 4	Y	1169	1158 1		67
							1286 9						
*02	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	1190	68 2	9 4	Y	1012	1027 1		52
							1113 9						
03	DLQ	G-10	1220	-0-	1220	2410	10 2	1210 9	Y	1100	1095 1		57
04	DLQ	G-10	5304	-0-	5304	7714	2703 2	1477 4	Y	1022	1027 1		52
							1124 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724													
NEAL-LETHCO 41		WELL #: H005		RRCID -> 293014		COMPL. DATE 05/29/2019				TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	22764	2	320	4	N	983	1044	0		486
12	25978 X	22938	-0-	-3040	-0-	1081	9								
01	25978 X	23225	-0-	-2753	-0-	21129	2	628	4	N	1074	995	1		565
02	24302 X	22094	-0-	-2208	-0-	1181	9								
03	25978 X	22782	-0-	-3196	-0-	25	1	19180	2	Y	1638	1068	0		570
04	24180 X	20912	-0-	-3268	-0-	2218	4	1802	9						
						186	1	18954	2	Y	1022	1025	0		567
						1830	4	1124	9						
						194	1	21257	2	Y	1210	1119	1		658
						1331	9								
						351	1	19246	2	Y	1195	1418	1		435
						1315	9								

WEBER 26		WELL #: G006		RRCID -> 293020		COMPL. DATE 08/04/2018				TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805					
11	14B2 EXT	5889	-0-	5889	76421	2179	2	2228	4	Y	1347	1371	0		54
12	14B2 EXT	6349	-0-	6349	82770	1482	9								
01	14B2 EXT	5583	-0-	5583	88353	4408	2	708	4	Y	1121	1116	0		59
*02	14B2 EXT	2328	-0-	2328	90681	1233	9								
03	14B2 EXT	2783	-0-	2783	93464	3477	2	868	4	Y	1125	1120	0		64
04	14B2 EXT	4989	-0-	4989	98453	1238	9								
						4	1	839	2	Y	1180	1188	1		56
						187	4	1298	9						
						11	1	1144	2	Y	1055	1068	0		43
						467	4	1161	9						
						2423	2	1529	4	Y	943	927	1		59
						1037	9								

WEBER 26		WELL #: G007		RRCID -> 293021		COMPL. DATE 08/04/2018				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 14736					
11	14B2 EXT	3792	-0-	3792	73739	1025	2	1540	4	Y	1115	1136	0		53
12	14B2 EXT	6151	-0-	6151	79890	1227	9								
01	14B2 EXT	4557	-0-	4557	84447	4256	2	639	4	Y	1142	1139	0		56
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84447	1256	9								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84447	2676	2	658	4	Y	1112	1104	0		64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84447	1223	9								
										Y	945	944	1		65
										Y	1098	1110	0		53
										Y	1003	1000	1		56

KYLE 24		WELL #: G002		RRCID -> 293030		COMPL. DATE 08/17/2017				TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 16420					
11	4410 X	3485	-0-	-925	-0-	196	1	1783	2	Y	1053	1048	1		25
12	4557 X	2770	-0-	-1787	-0-	348	4	1158	9						
01	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	327	1	580	2	Y	902	913	1		14
02	DLQ G-10	2691	-0-	2691	2691	871	4	992	9						
03	DLQ G-10	2748	-0-	2748	5439	687	1	3336	2	Y	814	814	1		14
04	DLQ G-10	4668	-0-	4668	10107	3892	4	895	9						
						288	1	1271	2	Y	848	846	1		16
						199	4	933	9						
						244	1	1381	2	Y	818	815	1		19
						223	4	900	9						
						661	1	2429	2	Y	921	907	1		33
						565	4	1013	9						



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: D006		RRCID -> 293379	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 9879	PERF.10028	- 14884					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	1727	1	5487	2	Y	1769	1797	0		35
						895	4	1946	9						
12	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	892	1	2734	2	Y	1749	1730	1		54
						463	4	1924	9						
01	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	1448	1	5009	2	Y	1336	1354	1		36
						1626	4	1470	9						
02	13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	1690	1	8861	2	Y	1595	1590	1		41
						1121	4	1755	9						
03	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	1892	1	11514	2	Y	1649	1658	1		32
						1427	4	1814	9						
04	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	1409	1	6897	2	Y	1308	1302	1		38
						362	4	1439	9						
Z&T 32		WELL #: F006		RRCID -> 294040		COMPL. DATE 03/16/2020		TOTAL DEPTH 10065		PERF.10607		- 14885			
11	5550 X	25	-0-	-5525	-0-	15	2	10	9	Y	9	1	1		8
12	4774 X	387	-0-	-4387	-0-	2	1	24	2	Y	328	317	1		19
						361	9								
01	4774 X	2877	-0-	-1897	-0-	424	1	1470	2	Y	252	251	1		20
						706	4	277	9						
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	365	363	1		22
03	DLQ G-10	336	-0-	336	336	3	1	1	2	Y	298	313	1		7
						4	4	328	9						
04	DLQ G-10	289	-0-	289	625	1	1	2	4	Y	260	252	1		15
						286	9								
Z&T 32		WELL #: C006		RRCID -> 294050		COMPL. DATE 08/29/2019		TOTAL DEPTH 10100		PERF.10458		- 14948			
11	13770 X	7637	-0-	-6133	-0-	11	1	5403	2	Y	1752	1740	1		129
						296	4	1927	9						
12	14229 X	8111	-0-	-6118	-0-	779	1	5475	2	Y	1629	1686	1		72
						65	4	1792	9						
01	11811 X	5476	-0-	-6335	-0-	564	1	1842	2	Y	1686	1580	1		178
						1215	4	1855	9						
02	7366 X	4427	-0-	-2939	-0-	445	1	205	2	Y	2166	2193	1		151
						1394	4	2383	9						
03	8122 X	5859	-0-	-2263	-0-	1040	1	733	2	Y	2475	2508	1		118
						1363	4	2723	9						
04	7860 X	6317	-0-	-1543	-0-	982	1	853	2	Y	2313	2325	1		106
						1938	4	2544	9						

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: L801			ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*06	37860 X	13971	-0-	-23889	-0-	2748 2	11223 9	Y	10203	10211 0	243			
*07	39122 X	14907	-0-	-24215	-0-	113 1	3306 2	Y	10444	10425 0	262			
*08	39122 X	16328	-0-	-22794	-0-	11488 9	3980 2	Y	9669	9651 0	280			
*09	37860 X	14419	-0-	-23441	-0-	10636 9	4004 2	Y	8989	8958 0	311			
*10	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	9888 9	4065 2	Y	8426	8459 0	278			
*11	18780 X	12975	-0-	-5805	-0-	9269 9	3121 2	Y	6880	6931 0	227			
*12	19406 X	14598	-0-	-4808	-0-	7568 9	5789 2	Y	7242	7244 0	225			
*01	19406 X	11203	-0-	-8203	-0-	7966 9	3341 2	Y	6472	6469 0	228			
*02	16762 X	11912	-0-	-4850	-0-	7119 9	38 1	Y	6647	6619 0	256			
*03	17918 X	11896	-0-	-6022	-0-	967 4	30 1	Y	6396	6410 0	242			
*04	14430 X	10836	-0-	-3594	-0-	1496 4	2851 2	Y	5743	5733 0	252			
						6317 9								

WEBER 26		WELL #: R802			RRCID -> 295230	COMPL. DATE 11/20/2022					TOTAL DEPTH 10587 PERF.10733 - 15687			
11	21336 X	21336	-0-	-0-	-0-	8498 2	4498 4	Y	7582	7371 0	469			
12	30293 X	30293	-0-	-0-	-0-	8340 9	18640 2	Y	8389	8461 1	397			
01	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	9228 9	2067 2	Y	7578	7569 1	406			
*02	20619 X	19158	-0-	-1461	-0-	8336 9	92 1	Y	7011	7013 1	404			
03	30287 X	19029	-0-	-11258	-0-	2348 4	72 1	Y	7106	7166 1	344			
04	29310 X	7616	-0-	-21694	-0-	7712 9	3845 4	Y	2669	2684 1	329			
						2936 9	1841 4	Y						

WEBER 26		WELL #: R902			RRCID -> 295231	COMPL. DATE 11/20/2022					TOTAL DEPTH 11152 PERF.11302 - 19196			
11	11460 X	9442	-0-	-2018	-0-	1889 2	1627 4	Y	5387	5455 0	201			
12	11842 X	9994	-0-	-1848	-0-	5926 9	3348 2	Y	5559	5522 1	238			
01	11532 X	8932	-0-	-2600	-0-	6115 9	3717 2	Y	3937	3958 1	217			
*02	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	4331 9	55 1	Y	3664	3660 1	221			
03	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	2612 4	47 1	Y	3494	3439 1	276			
04	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	3154 4	3675 2	Y	5287	5239 1	324			
						5816 9	2063 4	Y						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: L901		RRCID ->	295248	COMPL. DATE	12/19/2022	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11249	- 16261	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		16080 X	13881	-0-	-2199	-0-	3483 2	2702 4	Y	6996	7005 0			240
12		16616 X	13522	-0-	-3094	-0-	7696 9	4469 2	Y	7587	7594 1			233
01		16616 X	12051	-0-	-4565	-0-	8346 9	3846 2	Y	6676	6673 1			236
*02		14587 X	10387	-0-	-4200	-0-	7344 9	27 1	Y	6289	6314 1			211
03		15593 X	10842	-0-	-4751	-0-	1048 4	28 1	Y	6379	6346 1			244
04		13890 X	11879	-0-	-2011	-0-	1002 4	3268 2	Y	5910	5900 1			254
							6501 9	2110 4						
-----														
WEBER 26		WELL #: R603		RRCID ->		295249	COMPL. DATE	11/20/2022	TOTAL DEPTH	10041	PERF.10259	- 15054		
11		18594 X	18594	-0-	-0-	-0-	6855 2	5283 4	Y	5869	5923 0			218
12		19158 X	19036	-0-	-122	-0-	6456 9	11435 2	Y	5398	5384 1			232
01		20770 X	7683	-0-	-13087	-0-	5938 9	2407 2	Y	3919	3939 1			212
*02		19430 X	7301	-0-	-12129	-0-	4311 9	19 1	Y	4005	3987 1			230
03		20770 X	12716	-0-	-8054	-0-	580 4	55 1	Y	3962	3987 1			205
04		18600 X	11429	-0-	-7171	-0-	2688 4	4074 2	Y	4019	3974 1			250
							4421 9	2934 4						
-----														
WEBER 26		WELL #: L602		RRCID ->		295310	COMPL. DATE	12/19/2022	TOTAL DEPTH	10018	PERF.10249	- 15111		
*06		108030 X	13742	-0-	-94288	-0-	3818 2	9924 9	Y	9022	9022 0			217
*07		111631 X	15161	-0-	-96470	-0-	4850 2	146 4	Y	9241	9232 0			226
*08		111631 X	16034	-0-	-95597	-0-	10165 9	4972 2	Y	8036	8028 0			234
*09		108030 X	15138	-0-	-92892	-0-	8840 9	5804 2	Y	7688	7627 0			295
*10		16649 X	16649	-0-	-0-	-0-	8457 9	5406 2	Y	8018	8047 0			266
*11		22170 X	15859	-0-	-6311	-0-	8820 9	4355 2	Y	7649	7651 0			264
*12		22909 X	18292	-0-	-4617	-0-	8414 9	8052 2	Y	8258	8269 0			253
*01		22661 X	14157	-0-	-8504	-0-	9084 9	4976 2	Y	7328	7324 0			257
*02		21199 X	16402	-0-	-4797	-0-	8061 9	71 1	Y	6803	6798 0			262
*03		22661 X	17125	-0-	-5536	-0-	1953 4	64 1	Y	6779	6783 0			258
*04		20190 X	14732	-0-	-5458	-0-	64 1	3150 4	Y	5924	5918 0			264
							5174 2	6516 9						
-----														
Z&T 20		WELL #:		RRCID ->		296500	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10859	- 20677		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724														
Z&T 20		WELL #: R604		RRCID -> 296533		COMPL. DATE 06/10/2023		TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	244	-0-	244	244	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
						29	4									
03	SHUT IN	552	-0-	552	796	60	1	437	2	Y	-0-					-0-
						55	4									
04	SHUT IN	23	-0-	23	819	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
-----																
Z&T 20		WELL #: R902		RRCID -> 296881		COMPL. DATE 07/29/2023		TOTAL DEPTH 4237 PERF. N/A								
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN	6377	-0-	6377	6377	314	1	3349	2	Y	2467	2120	0			347
						2714	9									
*02	SHUT IN	45147	-0-	45147	51524	2116	1	25703	2	Y	13919	13955	0			311
						2017	4	15311	9							
*03	SHUT IN	47629	-0-	47629	99153	3235	1	26281	2	Y	14593	14652	0			252
						2061	4	16052	9							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	99153					Y	NO RPT					252
-----																
Z&T 20		WELL #: R603		RRCID -> 296882		COMPL. DATE 07/12/2023		TOTAL DEPTH 4461 PERF. N/A								
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	590	-0-	590	590	46	1	541	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	SHUT IN	107	-0-	107	697	11	1	82	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	697					Y	NO RPT					-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TXL 31		WELL #:		B201BO	RRCID ->	279204	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	9190 - 13630	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2850 X	1041	-0-	-1809	-0-	1041	1		Y	-0-	376	1	-0-
12	2945 X	1966	-0-	-979	-0-	1151	1	804	2	10	4	1	6
						11	9						
01	2945 X	224	-0-	-2721	-0-	223	1	1	9	Y	1	3	4
02	1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	-0-	4	-0-
03	1953 X	1	-0-	-1952	-0-	1	1			Y	-0-		-0-
04	1890 X	16	-0-	-1874	-0-	2	1	14	2	Y	-0-		-0-
-----													
TXL WEST '11'		WELL #:		B201PA	RRCID ->	280420	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	8896	PERF.	9337 - 13641	
11	16350 X	1258	-0-	-15092	-0-	30	1	28	2	Y	1091	1246	237
						1200	9						
12	16895 X	877	-0-	-16018	-0-	13	1	351	2	Y	466	653	50
						513	9						
01	4588 X	1	-0-	-4587	-0-	1	2			Y	-0-	50	-0-
02	1247 X	402	-0-	-845	-0-	9	1	51	2	Y	311	221	90
						342	9						
03	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	31	1	702	2	Y	1040	939	191
						1144	9						
04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	27	1	1354	2	Y	1124	1023	292
						1236	9						
-----													
TXL 31		WELL #:		B201CN	RRCID ->	280428	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9361 - 13400	
11	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	29	1	1657	2	Y	1049	365	803
						1154	9						
12	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	31	1	3102	2	Y	1480	1399	884
						1628	9						
01	651 X	576	-0-	-75	-0-	2	1	428	2	Y	133	372	645
						146	9						
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	24	1	2031	2	Y	866	1062	449
						953	9						
03	4774 X	4748	-0-	-26	-0-	31	1	3705	2	Y	920	925	444
						1012	9						
04	4620 X	36	-0-	-4584	-0-	3	1	15	2	Y	16		460
						18	9						
-----													
TXL 40/45		WELL #:		B201DM	RRCID ->	280442	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	9088 - 13555	
11	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	30	1	2701	2	N	1691	1496	587
						1860	9						
12	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	2	N	1889	1665	811
						2078	9						
01	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	31	1	2444	2	N	1978	2050	739
						2176	9						
02	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	27	1	991	2	N	1087	1479	347
						1196	9						
03	709 X	709	-0-	-0-	-0-	29	1	85	2	N	541	366	522
						595	9						
04	437 X	437	-0-	-0-	-0-	29	1	102	2	N	278	339	461
						306	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ZUMA 3		WELL #: B203BO		RRCID -> 281519		COMPL. DATE 10/05/2016				TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	10650 X	9674	-0-	-976	-0-		1156	1	7330	2	Y	1080	1101 0	59
							1188	9						
12	11005 X	10092	-0-	-913	-0-		1152	1	7482	2	Y	1325	1227 0	157
							1458	9						
01	11346 X	11163	-0-	-183	-0-		1241	1	8228	2	Y	1540	1567 0	130
							1694	9						
02	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-		1137	1	7953	2	Y	1377	1431 0	76
							1515	9						
03	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-		1252	1	7722	2	Y	1462	1461 0	77
							1608	9						
04	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-		1208	1	7804	2	Y	927	894 0	110
							1020	9						
-----														
TXL 7		WELL #: B201BO		RRCID -> 281580		COMPL. DATE 11/02/2016				TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275				
11	11850 X	121	-0-	-11729	-0-		120	1	1	9	N	1	367 1	233
							857	1	10144	2	N	3413	2591 1	1055
							3754	9						
01	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-		878	1	7307	2	N	2381	2057 1	1379
							2619	9						
02	17611 X	17611	-0-	-0-	-0-		778	1	11865	2	N	4516	5433 1	462
							4968	9						
03	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-		1251	1	9562	2	N	3118	2979 1	601
							3430	9						
04	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-		1107	1	8719	2	N	3134	3171 1	564
							3447	9						
-----														
TXL 31		WELL #: H301PA		RRCID -> 281970		COMPL. DATE 12/30/2016				TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180				
11	14550 X	8464	-0-	-6086	-0-		1230	1	6122	2	N	1011	1249 1	649
							1112	9						
12	15035 X	8097	-0-	-6938	-0-		1243	1	5768	2	N	987	898 1	738
							1086	9						
01	11191 X	9627	-0-	-1564	-0-		1246	1	7112	2	N	1154	1095 1	797
							1269	9						
02	10092 X	8035	-0-	-2057	-0-		1038	1	5988	2	N	917	1263 1	451
							1009	9						
03	9982 X	8976	-0-	-1006	-0-		1271	1	6528	2	N	1070	729 1	792
							1177	9						
04	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-		1203	1	7930	2	N	989	1085 1	696
							1088	9						
-----														
ZUMA 3		WELL #: B203DM		RRCID -> 282217		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076				
11	13290 X	9307	-0-	-3983	-0-		983	1	6896	2	Y	1298	1250 0	680
							1428	9						
12	13733 X	9446	-0-	-4287	-0-		1214	1	6782	2	Y	1318	1217 0	781
							1450	9						
01	9982 X	8890	-0-	-1092	-0-		1140	1	6222	2	Y	1389	1472 0	698
							1528	9						
02	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-		1178	1	6605	2	Y	1423	1443 0	678
							1565	9						
03	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-		1271	1	7176	2	Y	1429	1607 0	500
							1572	9						
04	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-		1229	1	7033	2	Y	1666	1159 0	1007
							1833	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TXL 19		WELL #: H301DM		RRCID -> 282868		COMPL. DATE 07/10/2017				TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	21450 X	16012	-0-	-5438	-0-	1024	1 11442 2	N	3224	3018 1	1481		
12	22165 X	15590	-0-	-6575	-0-	3546	9 712 1	N	3074	3589 1	966		
01	22134 X	161	-0-	-21973	-0-	3381	9 75 1	N	78		1044		
02	20706 X	1298	-0-	-19408	-0-	1069	1 229 9	N	208	568 1	684		
03	16554 X	2993	-0-	-13561	-0-	27	1 1644 2	N	1202	1135 1	751		
04	16020 X	13797	-0-	-2223	-0-	1322	9 28 1	N	2320	2074 1	997		
						2552	9						
TXL 39		WELL #: H301DM		RRCID -> 283254		COMPL. DATE 05/10/2017				TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182			
11	16290 X	8610	-0-	-7680	-0-	1032	1 6026 2	N	1411	1147 1	513		
12	16833 X	14609	-0-	-2224	-0-	1552	9 1221 1	N	2307	2282 1	538		
01	16833 X	14662	-0-	-2171	-0-	2538	9 1211 1	N	2115	1883 1	770		
02	12905 X	11463	-0-	-1442	-0-	1117	1 8280 2	N	1878	1861 1	787		
03	14601 X	12094	-0-	-2507	-0-	2066	9 1259 1	N	2008	1852 1	943		
04	14190 X	12128	-0-	-2062	-0-	2209	9 1204 1	N	1989	2393 1	539		
						2188	9						
TXL 47		WELL #: H302AP		RRCID -> 284116		COMPL. DATE 01/22/2018				TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610			
11	9690 X	5121	-0-	-4569	-0-	13	1 4255 2	Y	775	974 0	310		
12	10013 X	8638	-0-	-1375	-0-	853	9 19 1	Y	1817	1618 0	509		
01	20122 X	20122	-0-	-0-	-0-	1999	9 31 1	Y	2974	2125 0	1358		
02	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	3271	9 29 1	Y	2605	3179 0	784		
03	17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	2866	9 31 1	Y	2442	2882 0	344		
04	17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	2686	9 30 1	Y	2422	2104 0	662		
						2664	9						
TXL 47		WELL #: H301AP		RRCID -> 284608		COMPL. DATE 01/22/2018				TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538			
11	8130 X	5499	-0-	-2631	-0-	1008	1 2929 2	Y	1420	1191 0	568		
12	7378 X	4615	-0-	-2763	-0-	1562	9 1000 1	Y	1589	1712 0	445		
01	6603 X	3828	-0-	-2775	-0-	1748	9 930 1	Y	1249	1124 0	570		
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	1374	9 1100 1	Y	1428	1568 0	430		
03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	1100	1 1571 9	Y	1495	1715 0	210		
04	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	1197	1 2914 2	Y	1874	1572 0	512		
						1645	9 1216 1	Y					
						2061	9						







SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TXL 40/45		WELL #: H301AP		RRCID -> 291776		COMPL. DATE 09/23/2021			TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9925 - 20289				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	50820 X	46209	-0-	-4611	-0-	1070	1	38818	2	Y	5746	5920 0	327
						6321	9						
12	51181 X	35435	-0-	-15746	-0-	962	1	27799	2	Y	6067	5787 0	607
						6674	9						
01	48205 X	36888	-0-	-11317	-0-	850	1	28492	2	Y	6860	7033 0	434
						7546	9						
02	45095 X	31487	-0-	-13608	-0-	723	1	24867	2	Y	5361	5301 0	494
						5897	9						
03	48205 X	24848	-0-	-23357	-0-	655	1	18876	2	Y	4834	4908 0	420
						5317	9						
04	46200 X	31752	-0-	-14448	-0-	805	1	24565	2	Y	5802	5974 0	248
						6382	9						
-----													
ZUMA 57-T1-3X10 C		WELL #: H302BO		RRCID -> 293279		COMPL. DATE 05/20/2022			TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9302 - 19610				
11	45536 X	45536	-0-	-0-	-0-	30	1	39018	2	Y	5898	5989 0	322
						6488	9						
12	46996 X	44581	-0-	-2415	-0-	30	1	38268	2	Y	5712	5355 0	679
						6283	9						
01	46996 X	45140	-0-	-1856	-0-	31	1	39201	2	Y	5371	5596 0	454
						5908	9						
02	39752 X	39752	-0-	-0-	-0-	27	1	34782	2	Y	4494	4700 0	248
						4943	9						
03	44540 X	44540	-0-	-0-	-0-	31	1	38460	2	Y	5499	5456 0	291
						6049	9						
04	39363 X	39363	-0-	-0-	-0-	28	1	34379	2	Y	4505	4262 0	534
						4956	9						
-----													
ZUMA 57-T1-3X10 D		WELL #: H301BO		RRCID -> 293299		COMPL. DATE 05/26/2022			TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409				
11	43230 X	41936	-0-	-1294	-0-	30	1	37186	2	Y	4291	4341 0	234
						4720	9						
12	44671 X	42456	-0-	-2215	-0-	27	1	37351	2	Y	4616	4302 0	548
						5078	9						
01	44671 X	41668	-0-	-3003	-0-	29	1	36459	2	Y	4709	4859 0	398
						5180	9						
02	40304 X	40304	-0-	-0-	-0-	29	1	35607	2	Y	4244	4408 0	234
						4668	9						
03	41757 X	40874	-0-	-883	-0-	31	1	35874	2	Y	4517	4512 0	239
						4969	9						
04	40410 X	38541	-0-	-1869	-0-	29	1	33901	2	Y	4192	3934 0	497
						4611	9						
-----													
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: H301AP		RRCID -> 293448		COMPL. DATE 07/20/2022			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881				
11	46380 X	29544	-0-	-16836	-0-	15	1	25698	2	Y	3483	3490 0	38
						3831	9						
12	44144 X	43461	-0-	-683	-0-	25	1	38408	2	Y	4571	4564 0	45
						5028	9						
01	44144 X	44064	-0-	-80	-0-	27	1	39257	2	Y	4345	4343 0	47
						4780	9						
02	41296 X	20222	-0-	-21074	-0-	230	1	17571	2	Y	2201	2220 0	28
						2421	9						
03	51753 X	51753	-0-	-0-	-0-	589	1	46471	2	Y	4266	4237 0	57
						4693	9						
04	46891 X	46891	-0-	-0-	-0-	1058	1	41691	2	Y	3765	3772 0	50
						4142	9						





SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
KENTZEL STATE 42		WELL #: H301BO		RRCID -> 293695		COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL DEPTH 10095 PERF.10101 - 15180				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	33840 X	20015	-0-	-13825	-0-	1067	1	15999	2	Y	2681	2716	0	206
						2949	9							
12	34968 X	24429	-0-	-10539	-0-	1095	1	20424	2	Y	2645	2614	0	237
						2910	9							
01	34658 X	20595	-0-	-14063	-0-	878	1	17051	2	Y	2424	2397	0	264
						2666	9							
02	31349 X	20951	-0-	-10398	-0-	1022	1	17363	2	Y	2333	2401	0	196
						2566	9							
03	33511 X	21849	-0-	-11662	-0-	1109	1	18042	2	Y	2453	2512	0	137
						2698	9							
04	23640 X	18709	-0-	-4931	-0-	921	1	15570	2	Y	2016	2009	0	144
						2218	9							

KENTZEL STATE 42		WELL #: H301CN		RRCID -> 293697		COMPL. DATE 08/18/2022				TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9989 - 15064				
11	23280 X	19148	-0-	-4132	-0-	1075	1	15546	2	Y	2297	2346	0	177
						2527	9							
12	24056 X	19633	-0-	-4423	-0-	1124	1	15299	2	Y	2918	2833	0	262
						3210	9							
01	22196 X	19583	-0-	-2613	-0-	1025	1	15595	2	Y	2694	2663	0	293
						2963	9							
02	18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	994	1	14514	2	Y	2543	2622	0	214
						2797	9							
03	19154 X	19154	-0-	-0-	-0-	1104	1	15003	2	Y	2770	2829	0	155
						3047	9							
04	16950 X	16062	-0-	-888	-0-	921	1	12495	2	Y	2405	2388	0	172
						2646	9							

GOODNIGHT 10/11 A		WELL #: B201MD		RRCID -> 294147		COMPL. DATE 10/24/2022				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10700 - 20803				
11	4770 X	1	-0-	-4769	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
12	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-			-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	51722	-0-	51722	51722	29	1	39911	2	Y	10711	10489	0	222
						11782	9							
03	T. A.	69024	-0-	69024	120746	28	1	53328	2	Y	14244	14250	0	216
						15668	9							
04	T. A.	55770	-0-	55770	176516	23	1	44057	2	Y	10627	10660	0	183
						11690	9							

TXL 37/48 C		WELL #: H301DM		RRCID -> 294150		COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9744 - 20074				
11	53842 X	53842	-0-	-0-	-0-	1125	1	42202	2	Y	9559	9581	0	57
						10515	9							
12	62939 X	62939	-0-	-0-	-0-	1648	1	50727	2	Y	9604	9613	0	48
						10564	9							
01	53654 X	53654	-0-	-0-	-0-	1783	1	43036	2	Y	8032	7957	0	123
						8835	9							
02	59384 X	59384	-0-	-0-	-0-	1877	1	48203	2	Y	8458	8465	0	116
						9304	9							
03	60155 X	60155	-0-	-0-	-0-	1779	1	48314	2	Y	9147	9211	0	52
						10062	9							
04	54021 X	54021	-0-	-0-	-0-	1695	1	44484	2	Y	7129	7093	0	88
						7842	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TXL 37/48 D		WELL #: H302DM		RRCID -> 294151		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 9853 - 19919			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	26820 X	18452	-0-	-8368	-0-	1252	1	13020	2	Y	3800	3808 0	23
						4180	9						
12	22145 X	22145	-0-	-0-	-0-	2016	1	15341	2	Y	4353	4354 0	22
						4788	9						
01	21318 X	21318	-0-	-0-	-0-	2140	1	14972	2	Y	3824	3787 0	59
						4206	9						
02	17313 X	16061	-0-	-1252	-0-	1571	1	11231	2	Y	2963	2981 0	41
						3259	9						
03	18507 X	16487	-0-	-2020	-0-	3857	1	8997	2	Y	3303	3325 0	19
						3633	9						
04	17910 X	15821	-0-	-2089	-0-	3440	1	9143	2	Y	2944	2927 0	36
						3238	9						

GOODNIGHT 10/11 B		WELL #: B101MD		RRCID -> 294389		COMPL. DATE 10/24/2022		TOTAL DEPTH 10395		PERF.10432 - 20568			
11	3750 X	3	-0-	-3747	-0-	3	1			Y	-0-		-0-
12	3875 X	8	-0-	-3867	-0-	8	1			Y	-0-		-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	32934	-0-	32934	32934	29	1	23485	2	Y	8564	8387 0	177
						9420	9						
03	T. A.	40042	-0-	40042	72976	25	1	28727	2	Y	10264	10285 0	156
						11290	9						
04	T. A.	36876	-0-	36876	109852	24	1	25354	2	Y	10453	10429 0	180
						11498	9						

TXL 41/44		WELL #: H302AP		RRCID -> 294634		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9417 - 19759			
11	60570 X	41794	-0-	-18776	-0-	1410	1	33351	2	Y	6394	6426 0	143
						7033	9						
12	62589 X	51588	-0-	-11001	-0-	1633	1	41549	2	Y	7642	7678 0	107
						8406	9						
01	66681 X	1614	-0-	-65067	-0-	584	1	73	2	Y	870	953 0	24
						957	9						
02	44892 X	4088	-0-	-40804	-0-	663	1	2219	2	Y	1096	1088 0	32
						1206	9						
03	47988 X	11739	-0-	-36249	-0-	1209	1	7557	2	Y	2703	2652 0	83
						2973	9						
04	46440 X	39608	-0-	-6832	-0-	23	1	33592	2	Y	5448	5305 0	226
						5993	9						

TXL 41/44		WELL #: H301BO		RRCID -> 294647		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 9605 - 19594			
11	79320 X	45090	-0-	-34230	-0-	1321	1	36949	2	Y	6200	6214 0	139
						6820	9						
12	81964 X	42023	-0-	-39941	-0-	1246	1	34322	2	Y	5868	5925 0	82
						6455	9						
01	80042 X	36712	-0-	-43330	-0-	1275	1	29640	2	Y	5270	5206 0	146
						5797	9						
02	67802 X	41038	-0-	-26764	-0-	1546	1	33042	2	Y	5864	5841 0	169
						6450	9						
03	60636 X	35182	-0-	-25454	-0-	1555	1	27666	2	Y	5419	5422 0	166
						5961	9						
04	45090 X	29928	-0-	-15162	-0-	1434	1	23975	2	Y	4108	4103 0	171
						4519	9						

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44		//CONT.// //CONT.//	80544 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TXL 41/44				WELL #: H301AP	RRCID -> 294648	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 9337	PERF. 9476 - 19620								
11		48990 X	15243	-0-	-33747	-0-	1296 3146 9	1	10801	2	Y	2860	2895	0		64
12		46655 X	17534	-0-	-29121	-0-	1736 3509 9	1	12289	2	Y	3190	3209	0		45
01		36797 X	13849	-0-	-22948	-0-	807 2423 9	1	10619	2	Y	2203	2187	0		61
02		21982 X	21409	-0-	-573	-0-	1753 4012 9	1	15644	2	Y	3647	3603	0		105
03		33875 X	33875	-0-	-0-	-0-	1426 5339 9	1	27110	2	Y	4854	4810	0		149
04		16980 X	15290	-0-	-1690	-0-	1158 2384 9	1	11748	2	Y	2167	2226	0		90
TXL 41/44				WELL #: H302BO	RRCID -> 294649	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL DEPTH 9484	PERF. 9604 - 19744								
11		88980 X	35195	-0-	-53785	-0-	1329 5484 9	1	28382	2	Y	4985	5042	0		111
12		91946 X	11957	-0-	-79989	-0-	590 2212 9	1	9155	2	Y	2011	2094	0		28
01		85312 X	47654	-0-	-37658	-0-	1016 6863 9	1	39775	2	Y	6239	6094	0		173
02		65458 X	65458	-0-	-0-	-0-	939 8434 9	1	56085	2	Y	7667	7619	0		221
03		71416 X	71416	-0-	-0-	-0-	1449 8122 9	1	61845	2	Y	7384	7378	0		227
04		46110 X	42255	-0-	-3855	-0-	1362 4796 9	1	36097	2	Y	4360	4406	0		181
TXL 40/45				WELL #: H302DM	RRCID -> 294663	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9472 - 19768								
11		73440 X	68445	-0-	-4995	-0-	30 11452 9	1	56963	2	Y	10411	10368	0		233
12		75888 X	69825	-0-	-6063	-0-	31 11050 9	1	58744	2	Y	10045	10138	0		140
01		72478 X	65549	-0-	-6929	-0-	31 9750 9	1	55768	2	Y	8864	8758	0		246
02		59363 X	53793	-0-	-5570	-0-	28 8058 9	1	45707	2	Y	7325	7359	0		212
03		63457 X	54630	-0-	-8827	-0-	30 8291 9	1	46309	2	Y	7537	7518	0		231
04		61410 X	48110	-0-	-13300	-0-	28 6789 9	1	41293	2	Y	6172	6147	0		256
TXL 40/45				WELL #: H302CN	RRCID -> 294667	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9607 - 19873								
11		61200 X	58917	-0-	-2283	-0-	30 9277 9	1	49610	2	Y	8434	8421	0		188
12		63240 X	55525	-0-	-7715	-0-	31 8648 9	1	46846	2	Y	7862	7940	0		110
01		63240 X	46251	-0-	-16989	-0-	31 6958 9	1	39262	2	Y	6325	6259	0		176
02		51910 X	20494	-0-	-31416	-0-	16 3103 9	1	17375	2	Y	2821	2916	0		81
03		55490 X	17548	-0-	-37942	-0-	15 2759 9	1	14774	2	Y	2508	2512	0		77
04		53700 X	31713	-0-	-21987	-0-	26 5672 9	1	26015	2	Y	5156	5019	0		214



SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TXL 41/44		WELL #: H301CN		RRCID -> 294671		COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9659 - 19681						
11	70620	X	38931	-0-	-31689	-0-	1177 6635	1 9	31119	2	Y	6032	6058	0		135
12	61969	X	43713	-0-	-18256	-0-	1359 6843	1 9	35511	2	Y	6221	6269	0		87
01	55273	X	26352	-0-	-28921	-0-	1569 4762	1 9	20021	2	Y	4329	4296	0		120
02	50808	X	40580	-0-	-10228	-0-	1673 6443	1 9	32464	2	Y	5857	5808	0		169
03	54312	X	23791	-0-	-30521	-0-	1945 4656	1 9	17190	2	Y	4233	4272	0		130
04	42300	X	16742	-0-	-25558	-0-	1816 3243	1 9	11683	2	Y	2948	2956	0		122
TXL 41/44		WELL #: H301DM		RRCID -> 294808		COMPL. DATE 04/17/2023				TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9587 - 19321						
11	77236	X	77236	-0-	-0-	-0-	29 12758	1 9	64449	2	Y	11598	11573	0		259
12	80534	X	80534	-0-	-0-	-0-	31 12857	1 9	67646	2	Y	11688	11784	0		163
01	78275	X	73825	-0-	-4450	-0-	30 11724	1 9	62071	2	Y	10658	10525	0		296
02	66787	X	65431	-0-	-1356	-0-	28 9777	1 9	55626	2	Y	8888	8927	0		257
03	71393	X	69281	-0-	-2112	-0-	31 10314	1 9	58936	2	Y	9376	9345	0		288
04	69090	X	54232	-0-	-14858	-0-	27 7923	1 9	46282	2	Y	7203	7192	0		299
TXL 41/44		WELL #: H302CN		RRCID -> 294828		COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9679 - 19875						
11	81450	X	60208	-0-	-21242	-0-	811 9039	1 9	50358	2	Y	8217	8241	0		184
12	84165	X	70222	-0-	-13943	-0-	978 10185	1 9	59059	2	Y	9259	9314	0		129
01	80662	X	43628	-0-	-37034	-0-	747 6337	1 9	36544	2	Y	5761	5730	0		160
02	61451	X	58248	-0-	-3203	-0-	1395 8344	1 9	48509	2	Y	7585	7526	0		219
03	65689	X	53553	-0-	-12136	-0-	1588 7161	1 9	44804	2	Y	6510	6529	0		200
04	63570	X	41325	-0-	-22245	-0-	1911 5223	1 9	34191	2	Y	4748	4751	0		197
TXL 41/44		WELL #: H302DM		RRCID -> 295000		COMPL. DATE 04/17/2023				TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9703 - 19624						
11	99060	X	49680	-0-	-49380	-0-	27 10982	1 9	38671	2	Y	9984	10027	0		223
12	102362	X	45358	-0-	-57004	-0-	25 10786	1 9	34547	2	Y	9805	9891	0		137
01	90241	X	29870	-0-	-60371	-0-	22 7884	1 9	21964	2	Y	7167	7105	0		199
02	82331	X	55343	-0-	-26988	-0-	177 11010	1 9	44156	2	Y	10009	9919	0		289
03	77035	X	32950	-0-	-44085	-0-	336 7545	1 9	25069	2	Y	6859	6937	0		211
*04	49680	X	26216	-0-	-23464	-0-	388 6189	1 9	19639	2	Y	5626	5603	0		234







SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TXL 37/48 F		WELL #: H302AP		RRCID ->	296313	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10346	- 20152			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	187724 X	136325	-0-	-51399	-0-	108012	2	28313	9	Y	25739	25704	0	155
12	DELQ PR	122497	-0-	122497	122497	31	1	98253	2	Y	22012	22057	0	110
						24213	9							
01	180223 X	57726	-0-	-122497	-0-	435	1	46279	2	Y	10011	9967	0	154
						11012	9							
02	106749 X	73426	-0-	-33323	-0-	38	1	58446	2	Y	13584	13552	0	186
						14942	9							
03	114111 X	72507	-0-	-41604	-0-	31	1	58640	2	Y	12578	12693	0	71
						13836	9							
*04	110430 X	60988	-0-	-49442	-0-	36	1	51083	2	Y	8972	8933	0	110
						9869	9							

TXL 37/48 G		WELL #: H301BO		RRCID ->	296378	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL DEPTH	9795	PERF.10161	- 20033			
11	203282 X	132369	-0-	-70913	-0-	105319	2	27050	9	Y	24591	24594	0	148
12	132521 X	132521	-0-	-0-	-0-	31	1	107034	2	Y	23142	23174	0	116
						25456	9							
01	110484 X	67967	-0-	-42517	-0-	282	1	55284	2	Y	11274	11217	0	173
						12401	9							
02	103356 X	83111	-0-	-20245	-0-	29	1	69035	2	Y	12770	12768	0	175
						14047	9							
03	110484 X	81228	-0-	-29256	-0-	31	1	68196	2	Y	11819	11927	0	67
						13001	9							
*04	70702 X	70702	-0-	-0-	-0-	78	1	60359	2	Y	9332	9284	0	115
						10265	9							

PDEH LLC		646827		WELL #: 1H		RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8602	- 12572	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	275587	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	8783	PERF. 9102	- 12963		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LINDLEY 54-2-44 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	275864	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8441	- 12772		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 275875	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 8813	- 12902				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 276316	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 9048	- 13039				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
LINDLEY 54-2-30		WELL #: 2H		RRCID -> 276318	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 8422	PERF. 8687	- 12965				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277180	COMPL. DATE 12/04/2012	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8960	- 13103				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JOHNSON 54-2-26		WELL #: 1H		RRCID -> 277189	COMPL. DATE 08/03/2011	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 8950	- 12501				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JOHNSON 54-2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 277190	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 8550	- 12500				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8834	- 13090				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
PDEH LLC		//CONT.// 646827							
JOHNSON 54-2-38 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277196	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	8480 PERF. 8693 - 12612
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		70866			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		70866			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		70866			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		70866			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		70866			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		70866			-0-
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277208	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8830 PERF. 9219 - 13020
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277209	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	8261 PERF. 8582 - 12631
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		113607			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		113607			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		113607			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		113607			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		113607			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		113607			-0-
GELLER 54-2 SB UNIT		WELL #: 4801H		RRCID ->	277210	COMPL. DATE	03/08/2021	TOTAL DEPTH	8464 PERF. 8901 - 12721
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
LINDLEY 54-2-28		WELL #: 1H		RRCID ->	277224	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	8587 PERF. 8776 - 12573
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
LINDLEY 54-2-30		WELL #: 1V		RRCID ->	277230	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	11184 PERF. 8375 - 8523
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3			-0-
LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277231	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	8362 PERF. 8767 - 12529
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277233	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 9717	PERF.10400	- 13872			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277237	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 9084	- 12945			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277239	COMPL. DATE 01/11/2013	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 9205	- 13536			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277384	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 9318	- 13174			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277386	COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL DEPTH 8611	PERF. 8864	- 12908			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			115
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			115
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			115
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			115
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			115
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			115
TOM MCKNIGHT 21		WELL #:		2H	RRCID -> 277395	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH 8879	PERF. 9079	- 13217			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.// 646827											
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 289113		COMPL. DATE 01/01/2020			TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11580 X	4213	-0-	-7367	-0-	482 1	2803 3	836	Y	836	873 0		17
12	11222 X	8056	-0-	-3166	-0-	8 4	920 9	1698	Y	1698	1675 0		40
01	11222 X	8664	-0-	-2558	-0-	522 1	5647 3	1804	Y	1804	1804 0		40
02	10498 X	8591	-0-	-1907	-0-	19 4	1868 9	1856	Y	1856	1846 0		50
03	9858 X	9173	-0-	-685	-0-	537 1	6123 3	1844	Y	1844	1849 0		45
04	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	20 4	1984 9	1962	Y	1962	1953 0		54
						480 1	6050 3						
						19 4	2042 9						
						529 1	6595 3						
						21 4	2028 9						
						517 1	7232 3						
						21 4	2158 9						
-----													
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 290852		COMPL. DATE 04/14/2021			TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661				
11	20460 X	17054	-0-	-3406	-0-	14 1	13732 3	2980	Y	2980	3016 0		62
12	21142 X	17669	-0-	-3473	-0-	30 4	3278 9	2994	Y	2994	2985 0		71
01	21142 X	11399	-0-	-9743	-0-	18 1	14325 3	2003	Y	2003	2030 0		44
02	16617 X	9594	-0-	-7023	-0-	33 4	3293 9	1802	Y	1802	1797 0		49
03	17763 X	10607	-0-	-7156	-0-	28 1	9145 3	2021	Y	2021	2021 0		49
04	17100 X	11346	-0-	-5754	-0-	23 4	2203 9	2111	Y	2111	2102 0		58
						18 1	7575 3						
						19 4	1982 9						
						20 1	8341 3						
						23 4	2223 9						
						23 1	8979 3						
						22 4	2322 9						
-----													
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND		WELL #: 7H		RRCID -> 291395		COMPL. DATE 05/01/2021			TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331				
11	17850 X	16181	-0-	-1669	-0-	17 1	12250 3	3526	N	3526	3547 0		73
12	18011 X	15121	-0-	-2890	-0-	35 4	3879 9	3298	N	3298	3293 0		78
01	18011 X	16673	-0-	-1338	-0-	19 1	11438 3	3385	N	3385	3388 0		75
02	16743 X	16743	-0-	-0-	-0-	36 4	3628 9	3082	N	3082	3074 0		83
03	16709 X	15054	-0-	-1655	-0-	47 1	12864 3	2854	N	2854	2868 0		69
04	18547 X	18547	-0-	-0-	-0-	38 4	3724 9	3447	N	3447	3422 0		94
						30 1	13291 3						
						32 4	3390 9						
						28 1	11855 3						
						32 4	3139 9						
						38 1	14681 3						
						36 4	3792 9						
-----													
PDC PERMIAN, INC.		646832		RRCID -> 292249		COMPL. DATE 05/22/2022			TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8993 - 16894				
GREENWICH 57-3142		WELL #: S 5H											
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832												
BUCKSKIN STATE 1003 9U		WELL #: T 9H		RRCID -> 295150		COMPL. DATE 06/15/2023				TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9466 - 19366				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	82530 X	82530	-0-	-0-	-0-	713 1	72072 2	Y		8859	8682 0	87 8		383
12	73259 X	73259	-0-	-0-	-0-	9745 9	64267 2	Y		7582	7601 0	54 8		310
01	59400 X	59400	-0-	-0-	-0-	652 1	48523 2	Y		5706	5661 0	20 8		335
02	51201 X	51201	-0-	-0-	-0-	8340 9	43881 2	Y		4699	4575 0	17 8		442
03	53117 X	53117	-0-	-0-	-0-	4572 1	46297 2	Y		5069	5209 0	16 8		286
04	42600 X	40436	-0-	-2164	-0-	28 4	33568 2	Y		3646	3679 0	23 8		230
						2048 1	4011 9							
						103 4								
						1243 1								
						1 4								
						2854 1								
						3 4								
BUCKSKIN STATE 1003 10U		WELL #: T 10H		RRCID -> 295192		COMPL. DATE 06/15/2023				TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9453 - 19086				
11	26745 X	26745	-0-	-0-	-0-	387 1	22812 2	Y		3224	2858 0	335 8		126
12	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	3546 9	17511 2	Y		3464	3208 0	250 8		132
01	14570 X	9437	-0-	-5133	-0-	348 1	6180 2	Y		951	982 0	48 8		53
02	27724 X	5924	-0-	-21800	-0-	398 4	4249 2	Y		852	790 0	38 8		77
03	29636 X	7103	-0-	-22533	-0-	2182 1	5902 2	Y		664	670 0	35 8		36
04	26760 X	104	-0-	-26656	-0-	29 4	3 4	Y		14	44 0	5 8		1
						738 1								
						937 9								
						471 1								
						730 9								
						86 1								
						15 9								
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC		712803		RRCID -> 292157		COMPL. DATE 04/23/2022				TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 18794				
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #: 8BS												
11	34860 X	1962	-0-	-32898	-0-	267 1	1459 2	Y		83	253 1	75 8		282
12	38564 X	4823	-0-	-33741	-0-	145 4	3799 2	Y		819	976 1	114 8		11
01	38564 X	8527	-0-	-30037	-0-	57 1	6865 2	Y		1372	1263 1	97 8		23
02	39788 X	7232	-0-	-32556	-0-	66 4	1509 9	Y		3009	2835 1	131 8		66
03	26511 X	26511	-0-	-0-	-0-	99 1	3310 9	Y		1508	1409 1	131 8		34
*04	8250 X	7826	-0-	-424	-0-	54 4	1751 9	Y		1592	1475 1	120 8		31
						78 1								
						1659 9								
						61 1								
						26 4								
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #: 9BS		RRCID -> 292164		COMPL. DATE 12/23/2021				TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725				
11	10170 X	360	-0-	-9810	-0-	49 1	214 2	Y		68	5 1	65 8		307
12	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-	22 4	75 9	Y		117	110 8			314
01	3317 X	285	-0-	-3032	-0-	2 1	174 2	Y		98	2 1	98 8		312
02	3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-	1 4	108 9	Y		135	6 1	127 8		314
03	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	9490 2	123 9	Y		112	17 1	110 8		299
*04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y		15	15 8			299

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 22800														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		17400 X	3574	-0-	-13826	-0-	199 1	2447 2	Y	754	783 1	28 8		68
							99 4	829 9						
12		17453 X	15372	-0-	-2081	-0-	853 1	11554 2	Y	2488	2405 1	43 8		108
							228 4	2737 9						
01		17453 X	16485	-0-	-968	-0-	907 1	12389 2	Y	2811	2736 1	37 8		146
							97 4	3092 9						
02		16327 X	4717	-0-	-11610	-0-	168 1	3143 2	Y	1101	1157 1	48 8		42
							195 4	1211 9						
03		15376 X	45	-0-	-15331	-0-	1 1	25 2	Y	17	57 1			2
							19 9							
04		15960 X	4686	-0-	-11274	-0-	154 1	2680 2	Y	1677	1574 1	41 8		64
							7 4	1845 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 11BS RRCID -> 294081 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 9816 - 18507														
11		62700 X	20657	-0-	-42043	-0-	388 1	17823 2	Y	2180	2269 1	58 8		70
							48 4	2398 9						
12		54467 X	33400	-0-	-21067	-0-	617 1	28011 2	Y	4309	4223 1	58 8		98
							32 4	4740 9						
01		39897 X	24934	-0-	-14963	-0-	475 1	21165 2	Y	2916	2933 1	43 8		38
							86 4	3208 9						
02		37323 X	35311	-0-	-2012	-0-	617 1	28011 2	Y	6046	5947 1	63 8		74
							32 4	6651 9						
03		42557 X	42557	-0-	-0-	-0-	896 1	35388 2	Y	5619	5548 1	76 8		69
							92 4	6181 9						
*04		39927 X	39927	-0-	-0-	-0-	810 1	34145 2	Y	4446	4390 0	63 8		62
							81 4	4891 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700														
11		63240 X	1845	-0-	-61395	-0-	42 1	1754 2	Y	41	191 1	22 8		72
							4 4	45 9						
12		45632 X	21452	-0-	-24180	-0-	388 1	17684 2	Y	3057	3000 1	60 8		69
							17 4	3363 9						
01		33418 X	13536	-0-	-19882	-0-	254 1	11324 2	Y	1748	1762 1	32 8		23
							35 4	1923 9						
02		31262 X	23618	-0-	-7644	-0-	388 1	17684 2	Y	5026	4920 1	68 8		61
							17 4	5529 9						
03		31332 X	31332	-0-	-0-	-0-	649 1	25541 2	Y	4600	4532 1	73 8		56
							82 4	5060 9						
*04		27770 X	27770	-0-	-0-	-0-	545 1	23095 2	Y	3698	3619 1	84 8		51
							62 4	4068 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748														
11		72360 X	27815	-0-	-44545	-0-	516 1	23279 2	Y	3603	3824 1	56 8		117
							57 4	3963 9						
12		66061 X	35417	-0-	-30644	-0-	652 1	29461 2	Y	4791	4750 1	48 8		110
							34 4	5270 9						
01		55366 X	25494	-0-	-29872	-0-	471 1	21149 2	Y	3427	3451 1	41 8		45
							104 4	3770 9						
02		51794 X	35318	-0-	-16476	-0-	652 1	29461 2	Y	4701	4631 1	57 8		58
							34 4	5171 9						
03		44702 X	30803	-0-	-13899	-0-	634 1	24991 2	Y	4653	4588 1	66 8		57
							60 4	5118 9						
*04		36165 X	36165	-0-	-0-	-0-	718 1	30234 2	Y	4680	4624 1	48 8		65
							65 4	5148 9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803																
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 2H RRCID -> 294198 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10299 - 21367																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	30690 X	20032	-0-	-10658	-0-	1373	1	12983	2	Y	4350	4239	1	67	8	367
						891	4	4785	9							
12	29884 X	18795	-0-	-11089	-0-	968	1	13250	2	Y	3928	4069	1	44	8	182
						256	4	4321	9							
01	20931 X	20931	-0-	-0-	-0-	1119	1	14703	2	Y	4410	4323	1	38	8	231
						258	4	4851	9							
02	16124 X	14262	-0-	-1862	-0-	422	1	9134	2	Y	3248	3305	1	55	8	119
						1133	4	3573	9							
03	17236 X	14055	-0-	-3181	-0-	251	1	10293	2	Y	3170	3117	1	64	8	108
						24	4	3487	9							
04	16680 X	13531	-0-	-3149	-0-	490	1	9602	2	Y	3115	3039	1	61	8	123
						12	4	3427	9							
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 3H RRCID -> 294201 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10102 - 20663																
11	32550 X	4386	-0-	-28164	-0-	226	1	2540	2	Y	1353	1359	1	27	8	118
						132	4	1488	9							
12	30628 X	13034	-0-	-17594	-0-	615	1	8274	2	Y	3616	3542	1	33	8	159
						167	4	3978	9							
01	11284 X	4726	-0-	-6558	-0-	215	1	2833	2	Y	1507	1567	1	15	8	84
						20	4	1658	9							
02	46665 X	46665	-0-	-0-	-0-	1250	1	30958	2	Y	9288	8965	1	83	8	324
						4240	4	10217	9							
03	54185 X	54185	-0-	-0-	-0-	1020	1	42278	2	Y	9822	9723	1	87	8	336
						83	4	10804	9							
*04	39690 X	39690	-0-	-0-	-0-	1411	1	29481	2	Y	7964	7903	1	76	8	321
						38	4	8760	9							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623																
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	33 X	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	9	N	4	4	8			325
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			325
01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	116	3	19	9	N	17	1	8			341
*02	904 X	904	-0-	-0-	-0-	585	3	319	9	N	290					631
*03	788 X	788	-0-	-0-	-0-	714	3	74	9	N	67	187	1			511
*04	58 X	58	-0-	-0-	-0-	36	3	22	9	N	20					531

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2024

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2024

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2024

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	9 X	-9	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	158 X	158	-0-	-0-	-0-		8 3		1 9	N	62		1 8			278
*02	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-		90 3		68 9	N	306		181 1			403
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		914 3		337 9	N	-0-					403
*04	34 X	34	-0-	-0-	-0-				1 9	N	1		1 8			403

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
LINDSAY 10		WELL #:		2H	RRCID ->	279351	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	9583 -	13207	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TXL 29		WELL #:		B201AP	RRCID ->	280421	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	9587 -	13600	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXL 21		WELL #:		B201MD	RRCID ->	280426	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	8157	PERF.	9265 -	13590	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXL 33		WELL #:		B201PA	RRCID ->	280429	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	9139	PERF.	9464 -	13867	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CBR 32		WELL #:		9H	RRCID ->	283156	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	9067 -	13437	
11	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	-0-			154
12	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-			154
01	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-			154
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
*03	T. A.	5705	-0-	5705	5705	4344	3	184	4	Y	1070	732	1	492
						1177	9							
*04	T. A.	6740	-0-	6740	12445	5397	3	1343	9	Y	1221	1113	1	597

LINDSAY 9		WELL #:		6H	RRCID ->	283464	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10574 -	15220	
11	35910 X	15967	-0-	-19943	-0-	750	1	14373	3	Y	767	732	0	149
						844	9							
12	34844 X	11163	-0-	-23681	-0-	819	1	9905	3	Y	399	473	0	74
						439	9							
*01	34844 X	15498	-0-	-19346	-0-	891	1	13852	3	Y	677	602	0	148
						10	4	745	9				1	8
*02	32596 X	21065	-0-	-11531	-0-	810	1	19256	3	Y	908	964	0	92
						999	9							
*03	27198 X	27198	-0-	-0-	-0-	906	1	25182	3	Y	1009	975	0	126
						1110	9							
*04	27466 X	27466	-0-	-0-	-0-	763	1	25586	3	Y	1015	1006	0	135
						1117	9							





SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22-27C		WELL #: 3H		RRCID -> 285809		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE			
11	25093 X	25093	-0-	-0-	-0-	20912	3	4181	9	Y	3801	3748	0	14	8	158
12	27413 X	27413	-0-	-0-	-0-	23838	3	3575	9	Y	3250	3268	0	3	8	137
*01	25813 X	25813	-0-	-0-	-0-	22130	3	3	4	Y	3345	3422	0	1	8	59
						3680	9									
*02	26220 X	26220	-0-	-0-	-0-	22275	3	56	4	Y	3535	3536	0			58
						3889	9									
*03	30533 X	30533	-0-	-0-	-0-	26226	3	195	4	Y	3738	3748	0			48
						4112	9									
*04	26340 X	22545	-0-	-3795	-0-	18625	3	3920	9	Y	3564	3536	0			76
-----																
CBR 11-2B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287133		COMPL. DATE 06/21/2019				TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711						
11	22740 X	21552	-0-	-1188	-0-	19742	3	3	4	Y	1643	1663	0	4	8	27
						1807	9									
12	22971 X	19886	-0-	-3085	-0-	18001	3	1885	9	Y	1714	1725	0	1	8	15
*01	22971 X	18738	-0-	-4233	-0-	17385	3	2	4	Y	1228	1231	0	1	8	11
						1351	9									
*02	21489 X	18089	-0-	-3400	-0-	16774	3	1315	9	Y	1195	1192	0			14
*03	22289 X	14031	-0-	-8258	-0-	13011	3	4	4	Y	924	926	0			12
						1016	9									
*04	21570 X	17822	-0-	-3748	-0-	15822	3	2000	9	Y	1818	1811	0	1	8	18
-----																
CBR 11-2C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287159		COMPL. DATE 09/08/2019				TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540						
11	27390 X	20329	-0-	-7061	-0-	14928	3	5401	9	Y	4910	4982	0	4	8	80
12	25606 X	22582	-0-	-3024	-0-	16267	3	6315	9	Y	5741	5768	0	1	8	52
*01	25606 X	21745	-0-	-3861	-0-	15508	3	6237	9	Y	5670	5670	0	1	8	51
*02	23722 X	21210	-0-	-2512	-0-	15284	3	7	4	Y	5381	5368	0			64
						5919	9									
*03	23870 X	17863	-0-	-6007	-0-	13903	3	11	4	Y	3590	3607	0			47
						3949	9									
*04	25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	20513	3	4490	9	Y	4082	4088	0	1	8	40
-----																
CBR 11-2D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 287161		COMPL. DATE 09/06/2019				TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684						
11	23940 X	18095	-0-	-5845	-0-	15851	3	2244	9	Y	2040	2084	0	4	8	33
12	29251 X	29251	-0-	-0-	-0-	26170	3	3081	9	Y	2801	2808	0	1	8	25
*01	26129 X	26129	-0-	-0-	-0-	22579	3	3550	9	Y	3227	3222	0	1	8	29
*02	23432 X	18244	-0-	-5188	-0-	15887	3	2357	9	Y	2143	2146	0			26
*03	29264 X	12795	-0-	-16469	-0-	11310	3	5	4	Y	1345	1353	0			18
						1480	9									
*04	28320 X	18805	-0-	-9515	-0-	17046	3	1759	9	Y	1599	1600	0	1	8	16
-----																
CBR 32-29A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287197		COMPL. DATE 09/24/2019				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793						
11	14130 X	11871	-0-	-2259	-0-	9752	3	2119	9	Y	1926	1838	0	8	8	168
12	16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	12862	3	26	4	Y	3086	3151	0	3	8	100
						3395	9									
*01	16151 X	14249	-0-	-1902	-0-	11602	3	2647	9	Y	2406	2268	0	2	8	236
*02	15898 X	15898	-0-	-0-	-0-	13284	3	2614	9	Y	2376	2515	0			97
*03	17706 X	17706	-0-	-0-	-0-	14609	3	3097	9	Y	2815	2779	0			133
*04	15750 X	8265	-0-	-7485	-0-	6889	3	1376	9	Y	1251	1279	0	4	8	101

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 32-29B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287198		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	16470 X	13131	-0-	-3339	-0-	10803	3	2328	9	Y	2116	1971	0	11 8	184
12	14880 X	13220	-0-	-1660	-0-	11326	3	1894	9	Y	1722	1847	0	3 8	56
*01	14880 X	12715	-0-	-2165	-0-	10761	3	16	4	Y	1762	1643	0	2 8	173
						1938	9								
*02	13833 X	4320	-0-	-9513	-0-	3496	3	2	4	Y	747	890	0		30
						822	9								
*03	13578 X	365	-0-	-13213	-0-	179	3	186	9	Y	169	191	0		8
*04	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	47	50	0	1 8	4
-----															
CBR 32-29C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287199		COMPL. DATE 09/23/2019				TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	21720 X	21567	-0-	-153	-0-	18149	3	3418	9	Y	3107	2908	0	6 8	271
12	22553 X	22553	-0-	-0-	-0-	18880	3	3673	9	Y	3339	3499	0	3 8	108
*01	23250 X	19566	-0-	-3684	-0-	16630	3	92	4	Y	2585	2438	0	2 8	253
						2844	9								
*02	21750 X	21314	-0-	-436	-0-	17881	3	15	4	Y	3107	3233	0		127
						3418	9								
*03	25489 X	25489	-0-	-0-	-0-	20638	3	13	4	Y	4398	4317	0		208
						4838	9								
*04	21810 X	21341	-0-	-469	-0-	17443	3	3898	9	Y	3544	3462	0	4 8	286
-----															
CBR 6-7-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287501		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	25800 X	24115	-0-	-1685	-0-	267	1	20946	3	Y	2638	2633	0	7 8	39
						2902	9								
12	26288 X	22430	-0-	-3858	-0-	265	1	19683	3	Y	2256	2269	0	2 8	24
						2482	9								
*01	24490 X	20768	-0-	-3722	-0-	260	1	18707	3	Y	1637	1569	0	1 8	91
						1801	9								
*02	23316 X	19089	-0-	-4227	-0-	196	1	17603	3	Y	1173	1244	0		20
						1290	9								
*03	24924 X	22437	-0-	-2487	-0-	241	1	20203	3	Y	1812	1805	0		27
						1993	9								
*04	24120 X	21010	-0-	-3110	-0-	227	1	18774	3	Y	1826	1824	0	1 8	28
						2009	9								
-----															
CBR 6-7-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287502		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	36150 X	33861	-0-	-2289	-0-	394	1	30903	3	Y	2331	2378	0	9 8	34
						2564	9								
12	37355 X	31472	-0-	-5883	-0-	374	1	27769	3	Y	3026	3026	0	2 8	32
						3329	9								
*01	41044 X	29874	-0-	-11170	-0-	374	1	26908	3	Y	2339	2239	0	2 8	130
						19	4	2573	9						
*02	38396 X	31500	-0-	-6896	-0-	315	1	28330	3	Y	2526	2613	0		43
						76	4	2779	9						
*03	41044 X	32181	-0-	-8863	-0-	345	1	28913	3	Y	2657	2660	0		40
						2923	9								
*04	33870 X	30545	-0-	-3325	-0-	333	1	27497	3	Y	2468	2470	0	1 8	37
						2715	9								
-----															
CBR 10 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 288024		COMPL. DATE 07/23/2019				TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 27-22D-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 288593		COMPL. DATE 01/23/2020				TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
11	25830	X	15296	-0-	-10534	-0-	13011	3	2285	9	Y	2077	2057	0	5 8	36
12	26691	X	17467	-0-	-9224	-0-	14984	3	2483	9	Y	2257	2271	0	1 8	21
*01	26350	X	9999	-0-	-16351	-0-	8279	3	62	4	Y	1507	1499	0		29
							1658	9								
*02	23606	X	12436	-0-	-11170	-0-	10642	3	89	4	Y	1550	1555	0		24
							1705	9								
*03	25234	X	14674	-0-	-10560	-0-	12451	3	2223	9	Y	2021	2007	0		38
*04	16890	X	12701	-0-	-4189	-0-	10874	3	2	4	Y	1659	1676	0	2 8	19
							1825	9								

  

BIG JAY 27		WELL #: 337H		RRCID -> 288594		COMPL. DATE 01/26/2020				TOTAL DEPTH 10013 PERF. 10083 - 14733						
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

CBR 27-22E-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 288602		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837						
11	26460	X	16656	-0-	-9804	-0-	14803	3	4	4	Y	1681	1672	0	5 8	29
							1849	9								
12	27342	X	22765	-0-	-4577	-0-	19835	3	3	4	Y	2661	2664	0	1 8	25
							2927	9								
01	29388	X	1994	-0-	-27394	-0-	1480	3	257	4	Y	234	254	0		5
							257	9								
*02	27434	X	18651	-0-	-8783	-0-	16169	3	121	4	Y	2146	2117	0		34
							2361	9								
*03	29326	X	18217	-0-	-11109	-0-	15752	3	10	4	Y	2232	2224	0		42
							2455	9								
*04	22020	X	14853	-0-	-7167	-0-	12946	3	1907	9	Y	1734	1754	0	2 8	20

  

CBR 8-5A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020				TOTAL DEPTH 9765 PERF. 10224 - 20394						
11	25005	X	25005	-0-	-0-	-0-	21134	3	3871	9	Y	3519	3501	0	12 8	13
12	31342	X	31342	-0-	-0-	-0-	27114	3	4228	9	Y	3844	3843	0	3 8	11
*01	28204	X	28204	-0-	-0-	-0-	24519	3	3685	9	Y	3350	3315	0	5 8	41
*02	27469	X	27469	-0-	-0-	-0-	23683	3	154	4	Y	3302	3299	0		44
							3632	9								
*03	29388	X	28931	-0-	-457	-0-	24543	3	4388	9	Y	3989	4005	0		28
*04	28440	X	28240	-0-	-200	-0-	24139	3	4101	9	Y	3728	3740	0	4 8	12

  

CBR 17-20A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289060		COMPL. DATE 03/26/2020				TOTAL DEPTH 9654 PERF. 10274 - 20444						
11	28890	X	18962	-0-	-9928	-0-	15735	3	3227	9	Y	2934	2916	0	13 8	11
12	23782	X	23782	-0-	-0-	-0-	20117	3	3665	9	Y	3332	3331	0	3 8	9
*01	19406	X	2767	-0-	-16639	-0-	2371	3	396	9	Y	360	365	0		4
*02	18357	X	10006	-0-	-8351	-0-	8269	3	117	4	Y	1473	1458	0		19
							1620	9								
*03	22103	X	15305	-0-	-6798	-0-	12590	3	2715	9	Y	2468	2470	0		17
*04	21390	X	16793	-0-	-4597	-0-	13898	3	2895	9	Y	2632	2635	0	6 8	8

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-15R-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289363		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		24420 X	20815	-0-	-3605	-0-	16619 3	60 4	Y	Y	3760	3753 0	6 8		84
							4136 9								
12		25234 X	19491	-0-	-5743	-0-	15312 3	12 4	Y	Y	3788	3759 0	2 8		111
							4167 9								
*01		25234 X	22470	-0-	-2764	-0-	17563 3	4907 9	Y	Y	4461	4477 0	1 8		94
*02		22620 X	22507	-0-	-113	-0-	17985 3	4522 9	Y	Y	4111	4059 0			146
*03		24149 X	19905	-0-	-4244	-0-	15754 3	4151 9	Y	Y	3774	3863 0			57
*04		25152 X	25152	-0-	-0-	-0-	20451 3	34 4	Y	Y	4243	4176 0	1 8		123
							4667 9								
CBR 35-38-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289500		COMPL. DATE 12/17/2021				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538					
11		41580 X	41558	-0-	-22	-0-	34728 3	6830 9	Y	Y	6209	6162 0	17 8		74
12		49673 X	49673	-0-	-0-	-0-	41925 3	7748 9	Y	Y	7044	7049 0	4 8		65
01		48696 X	48696	-0-	-0-	-0-	41612 3	7084 9	Y	Y	6440	6426 0	3 8		76
02		52891 X	52891	-0-	-0-	-0-	45649 3	7242 9	Y	Y	6584	6608 0			52
*03		49662 X	32244	-0-	-17418	-0-	27874 3	8 4	Y	Y	3965	3936 0			81
							4362 9								
*04		55591 X	55591	-0-	-0-	-0-	47934 3	7657 9	Y	Y	6961	6947 0	4 8		91
CBR 35-38-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289508		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526					
11		53940 X	46610	-0-	-7330	-0-	40459 3	6151 9	Y	Y	5592	5557 0	13 8		67
12		51000 X	51000	-0-	-0-	-0-	44576 3	6424 9	Y	Y	5840	5849 0	4 8		54
01		52266 X	43777	-0-	-8489	-0-	38270 3	94 4	Y	Y	4921	4914 0	3 8		58
							5413 9								
02		48894 X	45716	-0-	-3178	-0-	39900 3	5816 9	Y	Y	5287	5303 0			42
*03		52266 X	35534	-0-	-16732	-0-	31513 3	7 4	Y	Y	3649	3617 0			74
							4014 9								
*04		49350 X	47311	-0-	-2039	-0-	41440 3	5871 9	Y	Y	5337	5337 0	4 8		70
CBR 35-38-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289509		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613					
11		54750 X	51273	-0-	-3477	-0-	44999 3	6274 9	Y	Y	5704	5670 0	13 8		68
12		56575 X	55877	-0-	-698	-0-	49234 3	6643 9	Y	Y	6039	6047 0	4 8		56
01		56575 X	47512	-0-	-9063	-0-	41849 3	5663 9	Y	Y	5148	5140 0	3 8		61
02		53273 X	47667	-0-	-5606	-0-	42125 3	5542 9	Y	Y	5038	5059 0			40
*03		56947 X	26909	-0-	-30038	-0-	23803 3	6 4	Y	Y	2818	2801 0			57
							3100 9								
*04		54060 X	47639	-0-	-6421	-0-	41807 3	5832 9	Y	Y	5302	5286 0	4 8		69

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-15T-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289650		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
*05		37138 X	1204	-0-	-35934	-0-	789 3	26 4	Y	354	352 0			2	
							389 9								
06		35940 X	23849	-0-	-12091	-0-	19827 3	127 4	Y	3541	3531 0	3 8		9	
							3895 9								
07		35929 X	17456	-0-	-18473	-0-	12863 3	4593 9	Y	4175	4173 0	1 8		10	
08		22816 X	20364	-0-	-2452	-0-	16472 3	3892 9	Y	3538	3528 0	2 8		18	
09		23850 X	16266	-0-	-7584	-0-	12197 3	4069 9	Y	3699	3696 0	1 8		20	
10		24645 X	18521	-0-	-6124	-0-	12957 3	5564 9	Y	5058	5052 0	1 8		25	
11		23850 X	14949	-0-	-8901	-0-	11045 3	4 4	Y	3545	3555 0	5 8		10	
							3900 9								
12		20367 X	19223	-0-	-1144	-0-	14742 3	59 4	Y	4020	4007 0	2 8		21	
							4422 9								
*01		20367 X	9211	-0-	-11156	-0-	6526 3	103 4	Y	2347	2279 0	1 8		88	
							2582 9								
*02		17313 X	10268	-0-	-7045	-0-	7184 3	20 4	Y	2785	2708 0			165	
							3064 9								
*03		19220 X	13393	-0-	-5827	-0-	10474 3	13 4	Y	2642	2733 0			74	
							2906 9								
*04		18600 X	3725	-0-	-14875	-0-	2545 3	11 4	Y	1063	1126 0			11	
							1169 9								
-----															
CBR 10-3A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289869		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083					
11		28440 X	41	-0-	-28399	-0-	30 4	11 9	Y	10	25 0	3 8		76	
12		29388 X	4752	-0-	-24636	-0-	4178 3	574 9	Y	522	588 0	1 8		9	
*01		33103 X	33103	-0-	-0-	-0-	25451 3	7652 9	Y	6956	6943 0	4 8		18	
*02		24798 X	24798	-0-	-0-	-0-	18010 3	6788 9	Y	6171	6175 0			14	
*03		30869 X	30869	-0-	-0-	-0-	23069 3	7800 9	Y	7091	7070 0			35	
*04		32253 X	32253	-0-	-0-	-0-	24328 3	20 4	Y	7186	7119 0	1 8		101	
							7905 9								
-----															
CBR 10-3B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289870		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521					
11		30240 X	-0-	-0-	-30240	-0-			Y	-0-	20 0			57	
12		31248 X	9682	-0-	-21566	-0-	8579 3	106 4	Y	906	946 0	1 8		16	
							997 9								
*01		30504 X	19891	-0-	-10613	-0-	16212 3	51 4	Y	3298	3302 0	3 8		9	
							3628 9								
*02		23577 X	12425	-0-	-11152	-0-	9811 3	9 4	Y	2368	2372 0			5	
							2605 9								
*03		14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	11788 3	21 4	Y	2770	2761 0			14	
							3047 9								
*04		19650 X	12955	-0-	-6695	-0-	10651 3	18 4	Y	2078	2060 0	3 8		29	
							2286 9								
-----															
CBR 9-4G-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289913		COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491					
11		41190 X	34267	-0-	-6923	-0-	30979 3	3288 9	Y	2989	2915 0	5 8		118	
12		53517 X	53517	-0-	-0-	-0-	46772 3	125 4	Y	6018	6055 0	1 8		80	
							6620 9								
*01		42563 X	30391	-0-	-12172	-0-	27355 3	176 4	Y	2600	2609 0	1 8		70	
							2860 9								
*02		37062 X	22118	-0-	-14944	-0-	19017 3	3101 9	Y	2819	2846 0			43	
*03		53506 X	9593	-0-	-43913	-0-	8379 3	1214 9	Y	1104	1101 0			46	
*04		51780 X	-0-	-0-	-51780	-0-			Y	-0-	22 0			24	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 9-4H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 289914		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	36180	X	33205	-0-	-2975	-0-	29695	3	3510	9	Y	3191	3118	0	20 8 126
12	50299	X	50299	-0-	-0-	-0-	42369	3	7930	9	Y	7209	7235	0	5 8 95
*01	45942	X	20030	-0-	-25912	-0-	15692	3	4338	9	Y	3944	3931	0	2 8 106
*02	42978	X	34468	-0-	-8510	-0-	29960	3	4508	9	Y	4098	4141	0	63
*03	50313	X	16388	-0-	-33925	-0-	14647	3	1741	9	Y	1583	1580	0	66
*04	48690	X	251	-0-	-48439	-0-	198	3	53	9	Y	48	31	0	83
-----															
CBR 35-38-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 289969		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375					
11	67590	X	57163	-0-	-10427	-0-	52984	3	4	4	Y	3795	3924	0	16 8 65
12	69347	X	60974	-0-	-8373	-0-	53545	3	88	4	Y	6674	6636	0	4 8 99
01	66836	X	56150	-0-	-10686	-0-	49339	3	6811	9	Y	6192	6222	0	3 8 66
02	61857	X	53375	-0-	-8482	-0-	47282	3	6093	9	Y	5539	5511	0	94
*03	61013	X	61013	-0-	-0-	-0-	54755	3	6258	9	Y	5689	5690	0	93
*04	59010	X	56192	-0-	-2818	-0-	50097	3	6095	9	Y	5541	5490	0	3 8 141
-----															
CBR 35-38-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 289970		COMPL. DATE 12/16/2021				TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312					
11	62070	X	52919	-0-	-9151	-0-	45828	3	7091	9	Y	6446	6540	0	17 8 110
12	63426	X	55852	-0-	-7574	-0-	48469	3	7383	9	Y	6712	6718	0	4 8 100
01	63426	X	51448	-0-	-11978	-0-	44774	3	6674	9	Y	6067	6100	0	3 8 64
02	58232	X	48763	-0-	-9469	-0-	42539	3	6224	9	Y	5658	5626	0	96
*03	55862	X	50981	-0-	-4881	-0-	44674	3	6307	9	Y	5734	5736	0	94
*04	54060	X	51256	-0-	-2804	-0-	44991	3	6265	9	Y	5695	5640	0	4 8 145
-----															
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289978		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939					
11	54630	X	18105	-0-	-36525	-0-	15186	3	2919	9	Y	2654	2660	0	28 8 36
12	55707	X	26831	-0-	-28876	-0-	22625	3	23	4	Y	3803	3795	0	8 8 36
*01	54684	X	28953	-0-	-25731	-0-	24666	3	4287	9	Y	3897	3884	0	3 8 46
*02	50460	X	31941	-0-	-18519	-0-	27397	3	4544	9	Y	4131	4089	0	88
*03	39060	X	38248	-0-	-812	-0-	33193	3	5055	9	Y	4595	4624	0	59
*04	28020	X	25645	-0-	-2375	-0-	22181	3	32	4	Y	3120	3104	0	2 8 73
-----															
LINDSAY 3-10A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289987		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368					
11	25020	X	14050	-0-	-10970	-0-	12878	3	1172	9	Y	1065	1096	0	1 8 14
12	25916	X	23276	-0-	-2640	-0-	19631	3	3645	9	Y	3314	3255	0	1 8 72
*01	25916	X	18910	-0-	-7006	-0-	16110	3	2800	9	Y	2545	2572	0	1 8 44
*02	24244	X	18400	-0-	-5844	-0-	15395	3	3005	9	Y	2732	2737	0	39
*03	24707	X	21758	-0-	-2949	-0-	18527	3	3231	9	Y	2937	2956	0	20
*04	22530	X	20458	-0-	-2072	-0-	17509	3	2949	9	Y	2681	2680	0	1 8 20
-----															
CBR 9-4J-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290033		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215					
11	34080	X	23364	-0-	-10716	-0-	21125	3	2239	9	Y	2035	1989	0	4 8 81
12	54498	X	54498	-0-	-0-	-0-	46064	3	8434	9	Y	7667	7646	0	1 8 101
*01	39463	X	25271	-0-	-14192	-0-	21212	3	81	4	Y	3616	3619	0	1 8 97
*02	36917	X	32513	-0-	-4404	-0-	29782	3	2731	9	Y	2483	2542	0	38
*03	54498	X	4440	-0-	-50058	-0-	4009	3	431	9	Y	392	414	0	16
*04	52740	X	-0-	-0-	-52740	-0-					Y	1	8	0	9

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 35-38-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290052		COMPL. DATE 12/19/2021				TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	54780	X	43111	-0-	-11669	-0-	36219	3	6892	9	Y	6265	6373	0	107
12	55366	X	49628	-0-	-5738	-0-	41887	3	7741	9	Y	7037	7035	0	105
01	52731	X	43222	-0-	-9509	-0-	36081	3	7141	9	Y	6492	6525	0	69
02	47995	X	44415	-0-	-3580	-0-	37816	3	6599	9	Y	5999	5966	0	102
*03	49631	X	45690	-0-	-3941	-0-	39028	3	6662	9	Y	6056	6059	0	99
*04	48030	X	41608	-0-	-6422	-0-	35643	3	5965	9	Y	5423	5381	0	138
-----															
LINDSAY 2-11A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 290062		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128					
11	25650	X	19483	-0-	-6167	-0-	16237	3	3246	9	Y	2951	2947	0	39
12	26598	X	22567	-0-	-4031	-0-	19206	3	3361	9	Y	3055	3027	0	66
*01	26598	X	18315	-0-	-8283	-0-	15660	3	36	4	Y	2381	2404	0	42
							2619	9							
*02	24882	X	14757	-0-	-10125	-0-	12311	3	2446	9	Y	2224	2234	0	32
*03	23808	X	20530	-0-	-3278	-0-	17481	3	3049	9	Y	2772	2785	0	19
*04	21840	X	20789	-0-	-1051	-0-	17652	3	3137	9	Y	2852	2848	0	21
-----															
CBR 17-20C-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290214		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348					
11	42780	X	33762	-0-	-9018	-0-	27186	3	137	4	Y	5854	5811	0	55
							6439	9							
12	41633	X	41633	-0-	-0-	-0-	33110	3	263	4	Y	7509	7536	0	22
							8260	9							
*01	36983	X	33805	-0-	-3178	-0-	26389	3	26	4	Y	6718	6704	0	32
							7390	9							
*02	40917	X	40917	-0-	-0-	-0-	33068	3	7849	9	Y	7135	7139	0	28
*03	47989	X	47989	-0-	-0-	-0-	39291	3	8698	9	Y	7907	7909	0	26
*04	44870	X	44870	-0-	-0-	-0-	38633	3	6237	9	Y	5670	5671	0	20
-----															
CBR 11-2F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290215		COMPL. DATE 12/07/2020				TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718					
11	36300	X	11190	-0-	-25110	-0-	8541	3	2649	9	Y	2408	2422	0	47
12	41322	X	41322	-0-	-0-	-0-	32221	3	9101	9	Y	8274	8196	0	120
*01	40052	X	37749	-0-	-2303	-0-	29576	3	13	4	Y	7418	7470	0	64
							8160	9							
*02	37468	X	30816	-0-	-6652	-0-	24395	3	6421	9	Y	5837	5844	0	57
*03	41323	X	31692	-0-	-9631	-0-	25393	3	6299	9	Y	5726	5720	0	63
*04	39990	X	6957	-0-	-33033	-0-	5475	3	9	4	Y	1339	1293	0	108
							1473	9							
-----															
CBR 8-5F-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290229		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741					
11	71910	X	61943	-0-	-9967	-0-	54301	3	339	4	Y	6639	6604	0	62
							7303	9							
12	74307	X	63012	-0-	-11295	-0-	55224	3	584	4	Y	6549	6586	0	19
							7204	9							
*01	67766	X	59112	-0-	-8654	-0-	52794	3	367	4	Y	5410	5398	0	26
							5951	9							
*02	63394	X	59822	-0-	-3572	-0-	54062	3	122	4	Y	5125	5131	0	20
							5638	9							
*03	67766	X	67260	-0-	-506	-0-	60562	3	252	4	Y	5860	5861	0	19
							6446	9							
*04	68346	X	68346	-0-	-0-	-0-	62074	3	6272	9	Y	5702	5695	0	20





SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 3-10E-55-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290468		COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	38760 X	28491	-0-	-10269	-0-		353	1	23558	3	Y	4164	4195	0	9 8	31
							4580	9								
12	40021 X	30355	-0-	-9666	-0-		400	1	25317	3	Y	4216	4191	0	2 8	54
							4638	9								
01	37076 X	24534	-0-	-12542	-0-		380	1	20763	3	Y	3036	3045	0	1 8	44
							51	4	3340	9						
02	32016 X	27033	-0-	-4983	-0-		333	1	22617	3	Y	3712	3706	0		50
							4083	9								
03	31899 X	30106	-0-	-1793	-0-		428	1	25420	3	Y	3871	3867	0		54
							4258	9								
*04	30213 X	30213	-0-	-0-	-0-		433	1	25613	3	Y	3788	3781	0	2 8	59
							4167	9								
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290502		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582						
11	29910 X	872	-0-	-29038	-0-		606	3	23	4	Y	221	277	0	4 8	15
							243	9								
12	30907 X	1466	-0-	-29441	-0-		1023	3	13	4	Y	391	391	0	3 8	12
							430	9								
01	24149 X	5646	-0-	-18503	-0-		4869	3	15	4	Y	693	687	0	6 8	12
							762	9								
02	17052 X	11583	-0-	-5469	-0-		9668	3	1915	9	Y	1741	1708	0		45
03	6324 X	6240	-0-	-84	-0-		4803	3	1437	9	Y	1306	1323	0		28
*04	12474 X	12474	-0-	-0-	-0-		9414	3	3060	9	Y	2782	2748	0	8 8	54
CBR 9-40-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290508		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 9769 PERF.10073 - 20456						
11	53010 X	42158	-0-	-10852	-0-		37762	3	4396	9	Y	3996	3987	0	2 8	42
12	49631 X	38697	-0-	-10934	-0-		34715	3	38	4	Y	3585	3590	0	1 8	36
							3944	9								
01	49631 X	35589	-0-	-14042	-0-		31781	3	3808	9	Y	3462	3464	0	1 8	33
02	44631 X	38348	-0-	-6283	-0-		34134	3	4214	9	Y	3831	3829	0		35
*03	47709 X	32591	-0-	-15118	-0-		27830	3	4761	9	Y	4328	4297	0		66
*04	42150 X	34350	-0-	-7800	-0-		30313	3	4037	9	Y	3670	3663	0	3 8	70
CBR 9-4P-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290509		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811						
11	47160 X	42304	-0-	-4856	-0-		37304	3	5000	9	Y	4545	4532	0	2 8	48
12	48639 X	35581	-0-	-13058	-0-		31372	3	6	4	Y	3821	3830	0	1 8	38
							4203	9								
01	48639 X	33867	-0-	-14772	-0-		29831	3	4036	9	Y	3669	3671	0	1 8	35
02	45066 X	39092	-0-	-5974	-0-		34721	3	4371	9	Y	3974	3973	0		36
*03	44547 X	32917	-0-	-11630	-0-		27729	3	5188	9	Y	4716	4680	0		72
*04	42300 X	33354	-0-	-8946	-0-		28967	3	4387	9	Y	3988	3981	0	2 8	77
CBR 17-20D-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290632		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250						
11	27450 X	11903	-0-	-15547	-0-		7827	3	29	4	Y	3679	3661	0	18 8	49
							4047	9								
12	16926 X	14708	-0-	-2218	-0-		10215	3	239	4	Y	3867	3886	0	4 8	26
							4254	9								
01	20722 X	20722	-0-	-0-	-0-		16170	3	69	4	Y	4075	3912	0	3 8	186
							4483	9								
02	27458 X	27458	-0-	-0-	-0-		22676	3	186	4	Y	4178	4319	0		45
							4596	9								
*03	32147 X	32147	-0-	-0-	-0-		26928	3	7	4	Y	4738	4721	0		62
							5212	9								
*04	31955 X	31955	-0-	-0-	-0-		26657	3	5298	9	Y	4816	4839	0	4 8	35



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 33-28C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291440		COMPL. DATE 02/06/2022		TOTAL DEPTH 9614		PERF. 9872		- 20165	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
11	56610	X	42147	-0-	-14463	-0-	36258 3	5889 9	Y	5354	5377 0	15 8	37
12	55459	X	49411	-0-	-6048	-0-	43656 3	5755 9	Y	5232	5218 0	5 8	46
01	48422	X	25322	-0-	-23100	-0-	22700 3	2622 9	Y	2384	2386 0	2 8	42
02	43152	X	40242	-0-	-2910	-0-	34695 3	5547 9	Y	5043	5050 0		35
*03	49414	X	47363	-0-	-2051	-0-	41564 3	5799 9	Y	5272	5235 0		72
*04	47820	X	46861	-0-	-959	-0-	40895 3	5966 9	Y	5424	5446 0	4 8	46
-----													
CBR 33-28D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291441		COMPL. DATE 02/11/2022		TOTAL DEPTH 9793		PERF. 9961		- 20283	
11	56910	X	30605	-0-	-26305	-0-	23656 3	6949 9	Y	6317	6387 0	7 8	44
12	58807	X	30859	-0-	-27948	-0-	26074 3	4785 9	Y	4350	4354 0	2 8	38
01	55180	X	54197	-0-	-983	-0-	46409 3	7788 9	Y	7080	6990 0	3 8	125
02	48314	X	39867	-0-	-8447	-0-	34790 3	5077 9	Y	4615	4708 0		32
*03	54107	X	54107	-0-	-0-	-0-	47348 3	306 4	Y	5866	5818 0		80
							6453 9						
*04	52801	X	52801	-0-	-0-	-0-	46367 3	6434 9	Y	5849	5877 0	3 8	49
-----													
CBR 32-29D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291445		COMPL. DATE 12/14/2021		TOTAL DEPTH 9532		PERF. 9700		- 20011	
11	42810	X	37219	-0-	-5591	-0-	32037 3	5182 9	Y	4711	4693 0	16 8	89
12	42997	X	36955	-0-	-6042	-0-	31854 3	13 4	Y	4625	4634 0	4 8	76
							5088 9						
01	39463	X	35285	-0-	-4178	-0-	30578 3	4707 9	Y	4279	4280 0	3 8	72
02	35293	X	28786	-0-	-6507	-0-	25006 3	3780 9	Y	3436	3437 0		71
*03	37727	X	37662	-0-	-65	-0-	32790 3	4872 9	Y	4429	4423 0		77
*04	36510	X	34408	-0-	-2102	-0-	30158 3	4250 9	Y	3864	3850 0	4 8	87
-----													
CBR 32-29E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291449		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 9833		- 20183	
11	43320	X	39382	-0-	-3938	-0-	34344 3	5038 9	Y	4580	4562 0	13 8	86
12	44764	X	38555	-0-	-6209	-0-	33480 3	84 4	Y	4537	4545 0	4 8	74
							4991 9						
01	43772	X	34344	-0-	-9428	-0-	29957 3	164 4	Y	3839	3847 0	2 8	64
							4223 9						
02	37526	X	32417	-0-	-5109	-0-	28236 3	4181 9	Y	3801	3786 0		79
*03	40114	X	39687	-0-	-427	-0-	34851 3	4836 9	Y	4396	4398 0		77
*04	38820	X	36306	-0-	-2514	-0-	32056 3	4250 9	Y	3864	3850 0	4 8	87
-----													
MAHOGAN Y 24-13H-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291832		COMPL. DATE 12/22/2021		TOTAL DEPTH 10256		PERF.10635		- 20586	
11	53400	X	49975	-0-	-3425	-0-	44021 3	5954 9	Y	5413	5394 0	4 8	46
12	55180	X	50869	-0-	-4311	-0-	44833 3	6036 9	Y	5487	5498 0		35
01	55180	X	46967	-0-	-8213	-0-	41243 3	5724 9	Y	5204	5205 0	1 8	33
02	50286	X	42894	-0-	-7392	-0-	37937 3	4957 9	Y	4506	4507 0		32
*03	52855	X	48421	-0-	-4434	-0-	42885 3	5536 9	Y	5033	5010 0		55
*04	49980	X	41839	-0-	-8141	-0-	37361 3	4478 9	Y	4071	4086 0	1 8	39
-----													
MAHOGAN Y 24-13I-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291835		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10572		- 20523	
11	54660	X	49867	-0-	-4793	-0-	45202 3	4665 9	Y	4241	4226 0	4 8	36
12	56482	X	50104	-0-	-6378	-0-	45504 3	4600 9	Y	4182	4192 0		26
01	56482	X	47911	-0-	-8571	-0-	42954 3	4957 9	Y	4506	4502 0	1 8	29
02	49938	X	44331	-0-	-5607	-0-	40109 3	4222 9	Y	3838	3840 0		27
*03	53382	X	43630	-0-	-9752	-0-	39890 3	3740 9	Y	3400	3390 0		37
*04	49860	X	36316	-0-	-13544	-0-	33004 3	3312 9	Y	3011	3018 0	1 8	29

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MAHOGAN Y 24-13P-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 291836		COMPL. DATE 12/22/2021		TOTAL DEPTH		9632 PERF. 9763		- 19957		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		38790 X	17403	-0-	-21387	-0-	14819 3	2584 9	Y	2349	2320 0	30 8	29	
12		36518 X	19747	-0-	-16771	-0-	16367 3	194 4	Y	2896	2885 0	8 8	32	
							3186 9							
01		32736 X	16941	-0-	-15795	-0-	12364 3	85 4	Y	4084	4075 0	6 8	35	
							4492 9							
02		30508 X	9006	-0-	-21502	-0-	6891 3	2115 9	Y	1923	1937 0		21	
*03		29140 X	3489	-0-	-25651	-0-	3199 3	290 9	Y	264	283 0		2	
*04		19110 X	1747	-0-	-17363	-0-	1597 3	150 9	Y	136	130 0	6 8	2	
-----														
CBR 16-21A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291872		COMPL. DATE 02/03/2022		TOTAL DEPTH		9880 PERF.10294		- 20732		
11		64410 X	42736	-0-	-21674	-0-	35490 3	7246 9	Y	6587	6529 0	18 8	84	
12		66557 X	43596	-0-	-22961	-0-	36264 3	7332 9	Y	6665	6685 0	4 8	60	
01		66557 X	43283	-0-	-23274	-0-	35501 3	6 4	Y	7069	7064 0	3 8	62	
							7776 9							
02		47642 X	47642	-0-	-0-	-0-	40020 3	7622 9	Y	6929	6913 0		78	
*03		48683 X	48683	-0-	-0-	-0-	40970 3	7713 9	Y	7012	7026 0		64	
*04		48519 X	48519	-0-	-0-	-0-	41359 3	7160 9	Y	6509	6511 0	4 8	58	
-----														
MAHOGAN Y 24-130-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 291873		COMPL. DATE 12/24/2021		TOTAL DEPTH		9665 PERF. 9793		- 19834		
11		51150 X	31615	-0-	-19535	-0-	25225 3	4 4	Y	5805	5774 0	13 8	49	
							6386 9							
12		52855 X	32348	-0-	-20507	-0-	25637 3	203 4	Y	5916	5926 0	2 8	37	
							6508 9							
01		52855 X	27939	-0-	-24916	-0-	22371 3	12 4	Y	5051	5054 0	2 8	32	
							5556 9							
02		33321 X	29747	-0-	-3574	-0-	23907 3	5840 9	Y	5309	5304 0		37	
*03		32643 X	31006	-0-	-1637	-0-	24752 3	2 4	Y	5684	5659 0		62	
							6252 9							
*04		31620 X	21828	-0-	-9792	-0-	17054 3	4774 9	Y	4340	4358 0	3 8	41	
-----														
CBR 16-21B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291874		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH		9876 PERF.10246		- 20640		
11		74700 X	47294	-0-	-27406	-0-	36655 3	10639 9	Y	9672	9605 0	10 8	123	
12		77190 X	44739	-0-	-32451	-0-	35423 3	9316 9	Y	8469	8514 0	2 8	76	
01		77190 X	42433	-0-	-34757	-0-	36419 3	6014 9	Y	5467	5493 0	2 8	48	
02		53389 X	38884	-0-	-14505	-0-	32284 3	6600 9	Y	6000	5980 0		68	
*03		50065 X	37172	-0-	-12893	-0-	30079 3	7093 9	Y	6448	6458 0		58	
*04		47310 X	41198	-0-	-6112	-0-	33950 3	7248 9	Y	6589	6585 0	3 8	59	
-----														
CBR 16-21C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291875		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH		9900 PERF.10271		- 20665		
11		58860 X	37533	-0-	-21327	-0-	32279 3	5254 9	Y	4776	4749 0	10 8	61	
12		60822 X	26951	-0-	-33871	-0-	22703 3	4248 9	Y	3862	3886 0	2 8	35	
01		63703 X	63703	-0-	-0-	-0-	56584 3	3 4	Y	6469	6444 0	3 8	57	
							7116 9							
02		67275 X	67275	-0-	-0-	-0-	60396 3	6879 9	Y	6254	6240 0		71	
*03		49910 X	48983	-0-	-927	-0-	41901 3	7082 9	Y	6438	6451 0		58	
*04		61650 X	50989	-0-	-10661	-0-	44425 3	6564 9	Y	5967	5968 0	4 8	53	

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 16-21D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291876		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
11	65670 X	20718	-0-	-44952	-0-	17349	3	3369	9	Y	3063	3059	0	10	8	39	
12	67859 X	14437	-0-	-53422	-0-	11217	3		9	4	Y	2919	2926	0	6	8	26
						3211	9										
01	67859 X	22017	-0-	-45842	-0-	17235	3	15	4	Y	4334	4318	0	4	8	38	
						4767	9										
02	46835 X	25613	-0-	-21222	-0-	20781	3	4832	9	Y	4393	4381	0			50	
*03	49073 X	28030	-0-	-21043	-0-	23407	3	4623	9	Y	4203	4215	0			38	
*04	34301 X	34301	-0-	-0-	-0-	29095	3	5206	9	Y	4733	4725	0	4	8	42	
-----																	
MAHOGAN Y 24-13K-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 292095		COMPL. DATE 12/24/2021				TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782							
11	53130 X	13733	-0-	-39397	-0-	10988	3	2745	9	Y	2495	2465	0	29	8	31	
12	52979 X	14715	-0-	-38264	-0-	11541	3	161	4	Y	2739	2732	0	8	8	30	
						3013	9										
01	49383 X	5276	-0-	-44107	-0-	3527	3	82	4	Y	1515	1526	0	6	8	13	
						1667	9										
02	39556 X	639	-0-	-38917	-0-	225	3	414	9	Y	376	385	0			4	
*03	17794 X	-0-	-0-	-17794	-0-					Y	105	108	0			1	
*04	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	92	89	0	3	8	1	
-----																	
MAHOGAN Y 24-13J-56-1		WELL #: 333RD		RRCID -> 292108		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503							
11	54480 X	49073	-0-	-5407	-0-	43805	3	5268	9	Y	4789	4772	0	4	8	40	
12	56296 X	50782	-0-	-5514	-0-	45295	3	112	4	Y	4886	4895	0			31	
						5375	9										
01	56296 X	46863	-0-	-9433	-0-	42008	3	4855	9	Y	4414	4416	0	1	8	28	
02	49329 X	43048	-0-	-6281	-0-	38477	3	4571	9	Y	4155	4154	0			29	
*03	51243 X	40764	-0-	-10479	-0-	36946	3	3818	9	Y	3471	3462	0			38	
*04	49140 X	35878	-0-	-13262	-0-	32204	3	3674	9	Y	3340	3345	0	1	8	32	
-----																	
CBR 8-5G-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 292183		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812							
11	39330 X	10737	-0-	-28593	-0-	8257	3	249	4	Y	2028	2015	0	24	8	7	
						2231	9										
12	54684 X	11033	-0-	-43651	-0-	8897	3	27	4	Y	1917	1911	0	8	8	5	
						2109	9										
*01	98890 X	10029	-0-	-88861	-0-	7821	3	2208	9	Y	2007	1985	0	3	8	24	
*02	93264 X	4978	-0-	-88286	-0-	3519	3	1459	9	Y	1326	1333	0			17	
*03	99696 X	20334	-0-	-79362	-0-	15081	3	5253	9	Y	4775	4758	0			34	
*04	25066 X	25066	-0-	-0-	-0-	19104	3	5962	9	Y	5420	5423	0	14	8	17	
-----																	
CBR 8-5B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 292188		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272							
11	47820 X	42226	-0-	-5594	-0-	37465	3	4761	9	Y	4328	4311	0	10	8	16	
12	47802 X	45739	-0-	-2063	-0-	40240	3	5499	9	Y	4999	4998	0	3	8	14	
01	47554 X	41060	-0-	-6494	-0-	36555	3	4505	9	Y	4095	4055	0	4	8	50	
02	44486 X	38190	-0-	-6296	-0-	34288	3	3902	9	Y	3547	3550	0			47	
*03	45911 X	36596	-0-	-9315	-0-	31920	3	14	4	Y	4238	4255	0			30	
						4662	9										
*04	44250 X	34172	-0-	-10078	-0-	29743	3	4429	9	Y	4026	4039	0	4	8	13	
-----																	
CBR 8-5E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 292189		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426							
11	55110 X	34852	-0-	-20258	-0-	29807	3	5045	9	Y	4586	4574	0	7	8	13	
12	56947 X	23627	-0-	-33320	-0-	18794	3	4833	9	Y	4394	4392	0	2	8	13	
01	41261 X	29431	-0-	-11830	-0-	24656	3	4775	9	Y	4341	4337	0	2	8	15	
02	38599 X	35085	-0-	-3514	-0-	30331	3	4754	9	Y	4322	4324	0			13	
*03	40920 X	39773	-0-	-1147	-0-	34360	3	5413	9	Y	4921	4911	0			23	
*04	36654 X	36654	-0-	-0-	-0-	32185	3	4469	9	Y	4063	4045	0	2	8	39	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 8-5D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 292190		COMPL. DATE 04/03/2022				TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	59640	X	24990	-0-	-34650	-0-	20965 3	4025 9	Y	3659	3645 0	11 8	10
12	61628	X	25363	-0-	-36265	-0-	21621 3	3742 9	Y	3402	3399 0	3 8	10
01	32829	X	23594	-0-	-9235	-0-	20199 3	3395 9	Y	3086	3083 0	2 8	11
02	26274	X	24261	-0-	-2013	-0-	20871 3	3390 9	Y	3082	3084 0		9
*03	39251	X	39251	-0-	-0-	-0-	33945 3	5306 9	Y	4824	4811 0		22
*04	41490	X	41490	-0-	-0-	-0-	37098 3	4392 9	Y	3993	3973 0	3 8	39
-----													
CBR 8-5C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 292207		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445			
*07	64201	X	50226	-0-	-13975	-0-	44852 3	5374 9	Y	4885	4909 0	1 8	12
08	60915	X	45298	-0-	-15617	-0-	40586 3	182 4	Y	4118	4112 0	3 8	15
							4530 9						
09	57030	X	47483	-0-	-9547	-0-	42097 3	5386 9	Y	4896	4865 0	1 8	45
10	56978	X	47360	-0-	-9618	-0-	42004 3	5356 9	Y	4869	4904 0	2 8	8
11	50070	X	44930	-0-	-5140	-0-	39908 3	5022 9	Y	4565	4546 0	10 8	17
12	50220	X	46661	-0-	-3559	-0-	41425 3	5236 9	Y	4760	4761 0	3 8	13
*01	49073	X	46973	-0-	-2100	-0-	41803 3	5170 9	Y	4700	4652 0	4 8	57
*02	50043	X	50043	-0-	-0-	-0-	45447 3	4596 9	Y	4178	4180 0		55
*03	47368	X	40696	-0-	-6672	-0-	36421 3	4275 9	Y	3886	3914 0		27
*04	45450	X	39500	-0-	-5950	-0-	35783 3	3717 9	Y	3379	3391 0	4 8	11
-----													
CBR 8-5I-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 292208		COMPL. DATE 04/10/2022				TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896			
11	90810	X	5116	-0-	-85694	-0-	3476 3	1640 9	Y	1491	1480 0	13 8	4
12	93837	X	22186	-0-	-71651	-0-	17648 3	4538 9	Y	4125	4112 0	5 8	12
01	23405	X	8811	-0-	-14594	-0-	7169 3	1642 9	Y	1493	1497 0	3 8	5
02	21895	X	15769	-0-	-6126	-0-	12682 3	3087 9	Y	2806	2803 0		8
*03	56587	X	56587	-0-	-0-	-0-	45174 3	11413 9	Y	10375	10335 0		48
*04	49396	X	49396	-0-	-0-	-0-	41360 3	8036 9	Y	7305	7276 0	6 8	71
-----													
CBR 8-5J-56-1		WELL #: 337H		RRCID -> 292209		COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838			
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-			-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		2369	-0-	2369		1301 3	1068 9	Y	971	968 0		3
*03	T. A.		125131	-0-	125131		105882 3	19249 9	Y	17499	17421 0		81
*04	T. A.		85100	-0-	85100		212600 3	10629 9	Y	9663	9636 0	14 8	94
-----													
CBR 8-5H-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 292210		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682			
*07	89373	X	71945	-0-	-17428	-0-	64926 3	75 4	Y	6313	6366 0	2 8	15
							6944 9						
08	98673	X	18878	-0-	-79795	-0-	16488 3	41 4	Y	2135	2136 0	6 8	8
							2349 9						
09	99750	X	29931	-0-	-69819	-0-	25351 3	3 4	Y	4161	4126 0	4 8	39
							4577 9						
10	103044	X	54637	-0-	-48407	-0-	46559 3	6 4	Y	7338	7358 0	6 8	13
							8072 9						
11	99720	X	46207	-0-	-53513	-0-	39943 3	106 4	Y	5598	5557 0	33 8	21
							6158 9						
12	71951	X	8938	-0-	-63013	-0-	7329 3	1609 9	Y	1463	1473 0	7 8	4
01	54653	X	213	-0-	-54440	-0-	5 4	208 9	Y	189	189 0	2 8	2
*02	51127	X	115	-0-	-51012	-0-	5 4	110 9	Y	100	101 0		1
*03	54653	X	1465	-0-	-53188	-0-	1311 3	19 4	Y	123	123 0		1
							135 9						
*04	46230	X	6206	-0-	-40024	-0-	4984 3	1222 9	Y	1111	1098 0	11 8	3

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10		WELL #:		5H	RRCID ->	292679	COMPL. DATE	01/01/2022	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	8821 - 12693		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024														

LINDSAY 10		WELL #:		6H	RRCID ->	292735	COMPL. DATE	01/01/2022	TOTAL DEPTH	8769	PERF.	9311 - 13307		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024														

CBR 6-7-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	293397	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9804 - 20192		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CBR 6-7-56-1		WELL #:		321H	RRCID ->	293485	COMPL. DATE	05/31/2021	TOTAL DEPTH	9037	PERF.	9375 - 19747					
11	56040	X	51062	-0-	-4978	-0-	561	1	44032	3	Y	5881	5933	0	24	8	86
							6469	9									
12	53599	X	52131	-0-	-1468	-0-	610	1	45286	3	Y	5668	5688	0	7	8	59
							6235	9									
01	58900	X	49243	-0-	-9657	-0-	609	1	43742	3	Y	4447	4253	0	5	8	248
							4892	9									
02	55332	X	40623	-0-	-14709	-0-	404	1	36388	3	Y	3483	3672	0			59
							3831	9									
*03	59148	X	54638	-0-	-4510	-0-	591	1	49538	3	Y	4099	4096	0			62
							4509	9									
*04	54306	X	54306	-0-	-0-	-0-	590	1	48796	3	Y	4473	4461	0	6	8	68
							4920	9									

CBR 6-7-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	293486	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	9543	PERF.	9863 - 20251					
11	40950	X	37166	-0-	-3784	-0-	32690	3	4476	9	Y	4069	3996	0	9	8	101
12	42315	X	37507	-0-	-4808	-0-	33158	3	37	4	Y	3920	3983	0	2	8	36
							4312	9									
01	39525	X	27234	-0-	-12291	-0-	24123	3	68	4	Y	2766	2741	0	1	8	60
							3043	9									
02	36975	X	28787	-0-	-8188	-0-	24777	3	9	4	Y	3637	3652	0			45
							4001	9									
*03	39525	X	31707	-0-	-7818	-0-	27448	3	4259	9	Y	3872	3892	0			25
*04	37170	X	31104	-0-	-6066	-0-	27475	3	3629	9	Y	3299	3293	0	2	8	29

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 6-7-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 293487		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 9753 PERF.10046 - 20434							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	31321	X	31321	-0-	-0-	-0-	27481	3	3840	9	Y	3491	3420	0	12	8	87
12	30174	X	30174	-0-	-0-	-0-	26594	3	41	4	Y	3217	3273	0	2	8	29
							3539	9									
01	30287	X	20493	-0-	-9794	-0-	17642	3	224	4	Y	2388	2363	0	2	8	52
							2627	9									
02	30276	X	27698	-0-	-2578	-0-	24080	3	6	4	Y	3284	3296	0			40
							3612	9									
*03	32364	X	30164	-0-	-2200	-0-	26619	3	3545	9	Y	3223	3242	0			21
*04	31320	X	30098	-0-	-1222	-0-	26979	3	3119	9	Y	2835	2829	0	2	8	25
CBR 6-7-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 293488		COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882							
11	51690	X	41315	-0-	-10375	-0-	466	1	36641	3	Y	3825	3852	0	14	8	56
							4208	9									
12	53196	X	41581	-0-	-11615	-0-	492	1	36587	3	Y	4083	4092	0	4	8	43
							11	4	4491	9							
01	51305	X	27131	-0-	-24174	-0-	338	1	24333	3	Y	2233	2149	0	2	8	125
							4	4	2456	9							
02	47995	X	31342	-0-	-16653	-0-	307	1	27669	3	Y	3060	3133	0			52
							3366	9									
*03	50654	X	45497	-0-	-5157	-0-	483	1	40445	3	Y	4154	4143	0			63
							4569	9									
*04	43454	X	43454	-0-	-0-	-0-	472	1	39052	3	Y	3573	3578	0	4	8	54
							3930	9									
MAHOAGANY 24-13N-56-1		WELL #: 325H		RRCID -> 293554		COMPL. DATE 10/31/2022				TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9829 - 19880							
11	52500	X	36689	-0-	-15811	-0-	29333	3	7356	9	Y	6687	6640	0	34	8	85
12	54250	X	22691	-0-	-31559	-0-	18336	3	4355	9	Y	3959	3978	0	8	8	58
*01	54250	X	15807	-0-	-38443	-0-	13001	3	2806	9	Y	2551	2524	0	6	8	79
*02	44370	X	18450	-0-	-25920	-0-	14692	3	3758	9	Y	3416	3415	0			80
*03	37882	X	15860	-0-	-22022	-0-	12811	3	3049	9	Y	2772	2801	0			51
*04	36720	X	3683	-0-	-33037	-0-	2904	3	779	9	Y	708	735	0	3	8	21
LINDSAY 2-11B-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 293575		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 10618 PERF.10909 - 18101							
11	45960	X	32400	-0-	-13560	-0-	26639	3	15	4	Y	5224	5233	0	4	8	69
							5746	9									
12	42191	X	35370	-0-	-6821	-0-	29706	3	2	4	Y	5147	5104	0	1	8	111
							5662	9									
*01	42191	X	19327	-0-	-22864	-0-	16127	3	12	4	Y	2898	2957	0	1	8	51
							3188	9									
*02	39469	X	27643	-0-	-11826	-0-	23149	3	105	4	Y	3990	3984	0			57
							4389	9									
*03	38905	X	28758	-0-	-10147	-0-	23859	3	4899	9	Y	4454	4480	0			31
*04	34230	X	28283	-0-	-5947	-0-	23551	3	4732	9	Y	4302	4299	0	2	8	32
LINDSAY 2-11D-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 293576		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 9829 PERF.10119 - 17345							
11	28830	X	4015	-0-	-24815	-0-	3192	3	3	4	Y	745	750	0	15	8	10
							820	9									
12	29791	X	5691	-0-	-24100	-0-	3617	3	2	4	Y	1884	1843	0	10	8	41
							2072	9									
01	22475	X	280	-0-	-22195	-0-	10	4	270	9	Y	245	280	0	2	8	4
*02	21025	X	591	-0-	-20434	-0-	371	4	220	9	Y	200	201	0			3
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	521	520	0			4
*04	5520	X	1061	-0-	-4459	-0-	343	3	718	9	Y	653	649	0	3	8	5



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MAHOGANY 24-13M-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 293643		COMPL. DATE 10/28/2022				TOTAL DEPTH 10150 PERF.10458 - 20461					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		65640 X	52750	-0-	-12890	-0-	45545 3	7205 9	Y	6550	6546 0	10 8			84
12		67828 X	53703	-0-	-14125	-0-	46454 3	7249 9	Y	6590	6574 0	3 8			97
*01		62279 X	48992	-0-	-13287	-0-	42038 3	6954 9	Y	6322	6220 0	2 8			197
*02		54868 X	45031	-0-	-9837	-0-	38834 3	6197 9	Y	5634	5699 0				132
*03		58652 X	44649	-0-	-14003	-0-	38703 3	5946 9	Y	5405	5437 0				100
*04		52770 X	39100	-0-	-13670	-0-	33482 3	5618 9	Y	5107	5054 0	3 8			150
-----															
LINDSAY 2-11E-55-1		WELL #: 322H		RRCID -> 293644		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 10099 PERF.10450 - 17505					
11		26100 X	3512	-0-	-22588	-0-	1528 3	11 4	Y	1794	1868 0	7 8			24
12		28107 X	28107	-0-	-0-	-0-	19489 3	199 4	Y	7654	7503 0	10 8			165
*01		25265 X	20252	-0-	-5013	-0-	14198 3	224 4	Y	5300	5366 0	7 8			92
*02		24207 X	24207	-0-	-0-	-0-	18015 3	259 4	Y	5394	5408 0				78
*03		30528 X	30528	-0-	-0-	-0-	23623 3	6905 9	Y	6277	6311 0				44
*04		27210 X	25697	-0-	-1513	-0-	19512 3	6185 9	Y	5623	5610 0	16 8			41
-----															
LINDSAY 2-11C-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 293661		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 10737 PERF.11151 - 18274					
11		48510 X	32325	-0-	-16185	-0-	25791 3	30 4	Y	5913	5930 0	3 8			78
12		48019 X	39522	-0-	-8497	-0-	32348 3	17 4	Y	6506	6441 0	2 8			141
*01		44485 X	30197	-0-	-14288	-0-	24804 3	5393 9	Y	4903	4958 0	1 8			85
*02		41499 X	29370	-0-	-12129	-0-	23539 3	5831 9	Y	5301	5310 0				76
*03		39711 X	33035	-0-	-6676	-0-	27340 3	5695 9	Y	5177	5217 0				36
*04		38250 X	32057	-0-	-6193	-0-	26367 3	5690 9	Y	5173	5169 0	2 8			38
-----															
MAHOGANY 24-13L-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 293675		COMPL. DATE 10/31/2022				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10531 - 20355					
11		63300 X	49089	-0-	-14211	-0-	42125 3	6964 9	Y	6331	6323 0	11 8			81
12		61101 X	51428	-0-	-9673	-0-	44223 3	7205 9	Y	6550	6532 0	3 8			96
*01		55490 X	45923	-0-	-9567	-0-	39057 3	6866 9	Y	6242	6142 0	2 8			194
*02		45559 X	44528	-0-	-1031	-0-	38199 3	6329 9	Y	5754	5813 0				135
*03		48701 X	46030	-0-	-2671	-0-	39780 3	6250 9	Y	5682	5712 0				105
*04		47130 X	38492	-0-	-8638	-0-	33850 3	4642 9	Y	4220	4198 0	3 8			124
-----															
MAHOGANY 24-13Q-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 293728		COMPL. DATE 10/31/2022				TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9712 - 19942					
11		31830 X	12913	-0-	-18917	-0-	9978 3	2935 9	Y	2668	2649 0	23 8			34
12		32085 X	8738	-0-	-23347	-0-	6607 3	2131 9	Y	1937	1937 0	6 8			28
*01		27776 X	11902	-0-	-15874	-0-	10041 3	1861 9	Y	1692	1662 0	5 8			53
*02		22678 X	5880	-0-	-16798	-0-	4976 3	904 9	Y	822	856 0				19
*03		16492 X	2205	-0-	-14287	-0-	1879 3	326 9	Y	296	310 0				5
*04		12930 X	383	-0-	-12547	-0-	150 3	233 9	Y	212	207 0	4 8			6
-----															
CBR 14-23-26K-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 293919		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 9608 PERF.10313 - 25606					
11		38700 X	8311	-0-	-30389	-0-	5595 3	2716 9	Y	2469	2454 0	16 8			8
12		39990 X	424	-0-	-39566	-0-	180 3	244 9	Y	222	227 0	2 8			1
01		30256 X	1143	-0-	-29113	-0-	972 3	171 9	Y	155	154 0				2
*02		21373 X	2142	-0-	-19231	-0-	1971 3	171 9	Y	155	155 0				2
*03		8556 X	1326	-0-	-7230	-0-	1274 3	52 9	Y	47	49 0				-0-
*04		8310 X	1579	-0-	-6731	-0-	1487 3	92 9	Y	84	78 0	5 8			1

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623												
CBR 14-23-26A-56-1		WELL #:		331H	RRCID ->	293925	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	10743	-	25585		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		56550 X	46394	-0-	-10156	-0-	37976	3	8418	9	Y	7653	7658	0	4 8	24
12		57505 X	39858	-0-	-17647	-0-	33012	3	6846	9	Y	6224	6212	0	1 8	35
*01		56203 X	43140	-0-	-13063	-0-	36419	3	6721	9	Y	6110	6055	0	1 8	89
*02		42485 X	41629	-0-	-856	-0-	35710	3	5919	9	Y	5381	5390	0		80
*03		45415 X	37509	-0-	-7906	-0-	31174	3	6335	9	Y	5759	5802	0		37
*04		43950 X	35876	-0-	-8074	-0-	29892	3	5984	9	Y	5440	5419	0	3 8	55
-----																
CBR 14-23-26B-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	294102	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10612	-	25912		
*07		686514 X	140533	-0-	-545981	-0-	114735	3	122	4	Y	23342	23228	0		175
							25676	9								
08		252371 X	137479	-0-	-114892	-0-	112391	3	46	4	Y	22765	22888	0		52
							25042	9								
09		244230 X	127138	-0-	-117092	-0-	104646	3	17	4	Y	20432	20397	0	5 8	82
							22475	9								
10		252371 X	85094	-0-	-167277	-0-	70179	3	14915	9	Y	13559	13576	0	5 8	60
11		162300 X	88332	-0-	-73968	-0-	71870	3	16462	9	Y	14965	14969	0	9 8	47
12		140523 X	74643	-0-	-65880	-0-	61604	3	13039	9	Y	11854	11831	0	4 8	66
*01		137485 X	27712	-0-	-109773	-0-	23063	3	4649	9	Y	4226	4229	0	1 8	62
*02		120176 X	33352	-0-	-86824	-0-	28520	3	4832	9	Y	4393	4389	0		66
*03		91264 X	73006	-0-	-18258	-0-	60900	3	12106	9	Y	11005	11000	0		71
*04		88350 X	66738	-0-	-21612	-0-	55530	3	11208	9	Y	10189	10148	0	9 8	103
-----																
CBR 14-23-26C-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	294103	COMPL. DATE	04/22/2023	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	10707	-	26053		
11		201990 X	102886	-0-	-99104	-0-	85090	3	17796	9	Y	16178	16190	0	8 8	51
12		165788 X	97958	-0-	-67830	-0-	80614	3	17344	9	Y	15767	15727	0	3 8	88
*01		154132 X	31506	-0-	-122626	-0-	25883	3	5623	9	Y	5112	5124	0	1 8	75
*02		133893 X	60207	-0-	-73686	-0-	50829	3	9378	9	Y	8525	8473	0		127
*03		106299 X	80499	-0-	-25800	-0-	66853	3	13646	9	Y	12405	12452	0		80
*04		102900 X	82193	-0-	-20707	-0-	68661	3	13532	9	Y	12302	12250	0	8 8	124
-----																
CBR 14-23-26D-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	294113	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	10806	-	26157		
11		116430 X	61009	-0-	-55421	-0-	49830	3	2	4	Y	10161	10118	0	15 8	59
							11177	9								
12		104811 X	57321	-0-	-47490	-0-	46576	3	324	4	Y	9474	9507	0	4 8	22
							10421	9								
*01		90303 X	53230	-0-	-37073	-0-	43527	3	344	4	Y	8508	8490	0	3 8	37
							9359	9								
*02		68005 X	43155	-0-	-24850	-0-	35112	3	5	4	Y	7307	7317	0		27
							8038	9								
*03		65813 X	42405	-0-	-23408	-0-	34895	3	32	4	Y	6798	6791	0		34
							7478	9								
*04		61020 X	27041	-0-	-33979	-0-	22400	3	4641	9	Y	4219	4227	0	2 8	24



OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 14-23-26F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 294174		COMPL. DATE 04/27/2023				TOTAL DEPTH 10163 PERF.10548 - 26119				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		116430 X	69342	-0-	-47088	-0-	56358 3	2 4		Y	11802	11767 0	20 8	69
							12982 9							
12		120311 X	72929	-0-	-47382	-0-	58417 3	407 4		Y	12823	12853 0	9 8	30
							14105 9							
*01		120311 X	62369	-0-	-57942	-0-	50283 3	397 4		Y	10626	10603 0	6 8	47
							11689 9							
*02		136474 X	83153	-0-	-53321	-0-	68294 3	10 4		Y	13499	13497 0		49
							14849 9							
*03		123411 X	87027	-0-	-36384	-0-	72691 3	66 4		Y	12973	12957 0		65
							14270 9							
*04		80633 X	80633	-0-	-0-	-0-	66688 3	13945 9		Y	12677	12664 0	7 8	71
-----														
CBR 14-23-26G-56-1		WELL #: 325H		RRCID -> 294175		COMPL. DATE 04/27/2023				TOTAL DEPTH 9577 PERF.10137 - 25456				
*07		341203 X	88705	-0-	-252498	-0-	63348 3	44 4		Y	23012	23026 0		34
							25313 9							
08		120311 X	67257	-0-	-53054	-0-	48891 3	58 4		Y	16644	16638 0		40
							18308 9							
09		116430 X	41735	-0-	-74695	-0-	29814 3	4 4		Y	10834	10835 0	10 8	29
							11917 9							
10		120311 X	33122	-0-	-87189	-0-	24882 3	8240 9		Y	7491	7488 0	11 8	21
							8063 3	2177 9		Y	1979	1947 0	42 8	11
11		111150 X	10240	-0-	-100910	-0-	16348 3	114 4		Y	3525	3509 0	19 8	8
							3878 9							
12		88691 X	20340	-0-	-68351	-0-	7508 3	59 4		Y	1555	1547 0	9 8	7
							1711 9							
01		67270 X	9278	-0-	-57992	-0-	5400 3	1 4		Y	2028	2028 0		7
							2231 9							
*02		22156 X	7632	-0-	-14524	-0-	9215 3	8 4		Y	2361	2356 0		12
							2597 9							
*03		23684 X	11820	-0-	-11864	-0-	7072 3	1663 9		Y	1512	1492 0	24 8	8
*04		19680 X	8735	-0-	-10945	-0-								
-----														
LINDSAY 15-10V-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 295022		COMPL. DATE 05/31/2023				TOTAL DEPTH 9852 PERF.10267 - 17524				
11		57330 X	13665	-0-	-43665	-0-	192 1	10292 3		Y	2892	2867 0	78 8	89
							3181 9							
12		27001 X	2554	-0-	-24447	-0-	41 1	1967 3		Y	496	546 0	14 8	25
							546 9							
*01		30876 X	3489	-0-	-27387	-0-	85 1	2695 3		Y	644	595 0	12 8	62
							1 4	708 9						
*02		28884 X	4890	-0-	-23994	-0-	167 1	3854 3		Y	789	798 0		53
							1 4	868 9						
*03		30876 X	-0-	-0-	-30876	-0-				Y	1475	1501 0		27
*04		13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-				Y	1443	1448 0		22
-----														
LINDSAY 15-10L-55-1		WELL #: 334H		RRCID -> 295056		COMPL. DATE 06/01/2023				TOTAL DEPTH 10517 PERF.10724 - 17976				
11		87390 X	15116	-0-	-72274	-0-	212 1	11363 3		Y	3219	3246 0	34 8	101
							3541 9							
12		60977 X	-0-	-0-	-60977	-0-				Y	1198	1228 0	9 8	62
01		45105 X	-0-	-0-	-45105	-0-				Y	224	257 0	8 8	21
*02		42195 X	-0-	-0-	-42195	-0-				Y	-0-	21 0		-0-
03		40889 X	-0-	-0-	-40889	-0-				Y	-0-			-0-
*04		15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-				Y	-0-			-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 15-10W-55-1		WELL #: 322H		RRCID -> 295117		COMPL. DATE 05/31/2023				TOTAL DEPTH 9860 PERF.10109 - 17406					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	149612 X	49461	-0-	-100151	-0-	350	1	35282	3	Y	12572	12735	0	2 8	78
						13829	9								
08	90303 X	34870	-0-	-55433	-0-	271	1	24113	3	Y	9533	9440	0	11 8	160
						10486	9								
09	87390 X	28789	-0-	-58601	-0-	206	1	18461	3	Y	9202	9050	0	5 8	307
						10122	9								
10	90303 X	26609	-0-	-63694	-0-	190	1	16521	3	Y	8998	9072	0	5 8	228
						9898	9								
11	87390 X	6392	-0-	-80998	-0-	70	1	3770	3	Y	2320	2456	0	19 8	73
						2552	9								
12	49476 X	12678	-0-	-36798	-0-	184	1	8860	3	Y	3304	3195	0	9 8	173
						3634	9								
*01	34875 X	2671	-0-	-32204	-0-	51	1	1634	3	Y	895	976	0	4 8	88
						1	4								
*02	21170 X	4444	-0-	-16726	-0-	127	1	2929	3	Y	1261	1264	0		85
						1	4								
*03	22630 X	8412	-0-	-14218	-0-	135	1	5822	3	Y	2232	2276	0		41
						2455	9								
*04	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	228	1	8775	3	Y	3418	3405	0	2 8	52
						3760	9								
LINDSAY 9-4L-55-1		WELL #: 322H		RRCID -> 296463		COMPL. DATE 11/20/2023				TOTAL DEPTH 10497 PERF.10842 - 20895					
11	SHUT IN	78616	-0-	78616	78616	65051	3	901	4	Y	11513	11374	0	35 8	104
						12664	9								
12	SHUT IN	228357	-0-	228357	306973	189832	3	555	4	Y	34518	34500	0	17 8	105
						37970	9								
01	SHUT IN	92334	-0-	92334	399307	77291	3	9	4	Y	13667	13594	0	5 8	173
						15034	9								
02	SHUT IN	98984	-0-	98984	498291	84275	3	72	4	Y	13306	13303	0		176
						14637	9								
*03	583224 X	84933	-0-	-498291	-0-	71679	3	114	4	Y	11945	11959	0		162
						13140	9								
*04	205200 X	94436	-0-	-110764	-0-	81242	3	147	4	Y	11861	11896	0	6 8	121
						13047	9								
LINDSAY 9-4P-55-1		WELL #: 323H		RRCID -> 296464		COMPL. DATE 11/21/2023				TOTAL DEPTH 9841 PERF.10216 - 20295					
11	SHUT IN	55161	-0-	55161	55161	39879	3	513	4	Y	13426	13259	0	46 8	121
						14769	9								
12	SHUT IN	161471	-0-	161471	216632	119021	3	142	4	Y	38462	38419	0	47 8	117
						42308	9								
01	SHUT IN	30349	-0-	30349	246981	22355	3	7994	9	Y	7267	7272	0	20 8	92
						27747	3	9178	9	Y	8344	8326	0		110
02	SHUT IN	36925	-0-	36925	283906	20461	3	24	4	Y	6512	6534	0		88
*03	311554 X	27648	-0-	-283906	-0-	7163	9								
*04	127710 X	53768	-0-	-73942	-0-	40643	3	13125	9	Y	11932	11858	0	41 8	121
LINDSAY 9-4Q-55-1		WELL #: 324H		RRCID -> 296465		COMPL. DATE 11/20/2023				TOTAL DEPTH 9822 PERF.10159 - 20237					
11	SHUT IN	49821	-0-	49821	49821	36596	3	100	4	Y	11932	11781	0	43 8	108
						13125	9								
12	SHUT IN	172029	-0-	172029	221850	128614	3	71	4	Y	39404	39352	0	40 8	120
						43344	9								
01	SHUT IN	25874	-0-	25874	247724	18550	3	7324	9	Y	6658	6684	0	10 8	84
						27298	3	10112	9	Y	9193	9155	0		122
02	SHUT IN	37410	-0-	37410	285134	21254	3	5	4	Y	6928	6956	0		94
*03	314014 X	28880	-0-	-285134	-0-	7621	9								
*04	144990 X	24675	-0-	-120315	-0-	18490	3	6185	9	Y	5623	5637	0	23 8	57

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623													
LINDSAY 4-9N-55-1			WELL #:	334H	RRCID ->	296492	COMPL. DATE	11/16/2023	TOTAL	DEPTH	10560	PERF.	11036 - 20519				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11		SHUT IN	151665	-0-	151665	151665	125290	3	838	4	Y	23215	23061	0	40	8	114
							25537	9									
12		SHUT IN	194750	-0-	194750	346415	160588	3	837	4	Y	30295	30347	0	12	8	50
							33325	9									
01		SHUT IN	122508	-0-	122508	468923	101726	3	4	4	Y	18889	18869	0	6	8	64
							20778	9									
02		SHUT IN	96162	-0-	96162	565085	82682	3	403	4	Y	11888	11913	0			39
							13077	9									
*03		660293 X	95208	-0-	-565085	-0-	80397	3	346	4	Y	13150	13069	0			120
							14465	9									
*04		244620 X	82294	-0-	-162326	-0-	70509	3	11785	9	Y	10714	10815	0	5	8	14
LINDSAY 4-9O-55-1			WELL #:	322H	RRCID ->	296493	COMPL. DATE	11/16/2023	TOTAL	DEPTH	9934	PERF.	10624 - 19961				
11		SHUT IN	106219	-0-	106219	106219	79603	3	327	4	Y	23899	23718	0	63	8	118
							26289	9									
12		SHUT IN	168357	-0-	168357	274576	122592	3	2206	4	Y	39599	39621	0	31	8	65
							43559	9									
01		SHUT IN	51463	-0-	51463	326039	37540	3	561	4	Y	12147	12157	0	14	8	41
							13362	9									
02		SHUT IN	52075	-0-	52075	378114	39087	3	46	4	Y	11765	11767	0			39
							12942	9									
*03		442880 X	64766	-0-	-378114	-0-	50191	3	60	4	Y	13195	13113	0			121
							14515	9									
*04		144990 X	44145	-0-	-100845	-0-	33937	3	34	4	Y	9249	9339	0	19	8	12
							10174	9									
LINDSAY 4-9M-55-1			WELL #:	333H	RRCID ->	296494	COMPL. DATE	11/16/2023	TOTAL	DEPTH	10568	PERF.	10859 - 20677				
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		0 W	170268	-0-	170268	170268	139688	3	2066	4	Y	25922	25751	0	43	8	128
							28514	9									
*12		0 W	227601	-0-	227601	397869	189935	3	42	4	Y	34204	34263	0	13	8	56
							37624	9									
*01		0 W	143602	-0-	143602	541471	120549	3	86	4	Y	20879	20858	0	7	8	70
							22967	9									
*02		0 W	101763	-0-	101763	643234	84626	3	65	4	Y	15520	15539	0			51
							17072	9									
*03		747911 X	104677	-0-	-643234	-0-	90613	3	110	4	Y	12685	12620	0			116
							13954	9									
*04		284040 X	88022	-0-	-196018	-0-	76209	3	116	4	Y	10634	10730	0	6	8	14
							11697	9									
BEVO 15-56-1			WELL #:	333H	RRCID ->	296551	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	58039	-0-	58039	58039	52416	3	5623	9	Y	5112	5018	0	6	8	88
*01		SHUT IN	142976	-0-	142976	201015	111732	3	31244	9	Y	28404	28407	0	10	8	75
*02		SHUT IN	83098	-0-	83098	284113	66830	3	16268	9	Y	14789	14831	0			33
*03		SHUT IN	73751	-0-	73751	357864	60372	3	13379	9	Y	12163	12135	0			61
*04		SHUT IN	63570	-0-	63570	421434	52636	3	10934	9	Y	9940	9858	0	4	8	139
BEVO 15-56-1			WELL #:	321H	RRCID ->	296600	COMPL. DATE	10/25/2023	TOTAL	DEPTH	10333	PERF.	N/A				
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	79966	-0-	79966	79966	72171	3	7795	9	Y	7086	6957	0	7	8	122
*01		SHUT IN	215462	-0-	215462	295428	157444	3	58018	9	Y	52744	52703	0	24	8	139
*02		SHUT IN	138410	-0-	138410	433838	106280	3	32130	9	Y	29209	29283	0			65
*03		SHUT IN	118544	-0-	118544	552382	94125	3	24419	9	Y	22199	22153	0			111
*04		SHUT IN	100044	-0-	100044	652426	81249	3	18795	9	Y	17086	16942	0	16	8	239

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 18		WELL #: 331H		RRCID -> 296749		COMPL. DATE 10/19/2023			TOTAL DEPTH 9629 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	58009	-0-	58009	58009	168	1	43241	3	N	12906	12859	0			47
						403	4	14197	9							
*03	SHUT IN	82733	-0-	82733	140742	217	1	62659	3	N	17737	17748	0			36
						346	4	19511	9							
*04	SHUT IN	64511	-0-	64511	205253	50851	3	13660	9	N	12418	12425	0			29
-----																
CBR 19-18R-56-T1		WELL #: 333H		RRCID -> 296750		COMPL. DATE 11/02/2023			TOTAL DEPTH 9599 PERF. N/A							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	126807	-0-	126807	126807	95971	3	93	4	Y	27948	27827	0			121
						30743	9									
*03	SHUT IN	248021	-0-	248021	374828	201094	3	589	4	Y	42125	42127	0			119
						46338	9									
*04	SHUT IN	154819	-0-	154819	529647	131457	3	6	4	Y	21233	21275	0			77
						23356	9									
-----																
CBR 18-190-56-T1		WELL #: 321H		RRCID -> 296764		COMPL. DATE 11/27/2023			TOTAL DEPTH 9080 PERF. N/A							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	78863	-0-	78863	78863	211	1	54369	3	N	21788	21709	0			79
						316	4	23967	9							
*03	SHUT IN	193132	-0-	193132	271995	450	1	129854	3	N	55845	55809	0			115
						1398	4	61430	9							
*04	SHUT IN	170821	-0-	170821	442816	127737	3	43084	9	N	39167	39189	0			93
-----																
CBR 18-19P-56-T1		WELL #: 332H		RRCID -> 296765		COMPL. DATE 11/19/2023			TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	91618	-0-	91618	91618	267	1	68570	3	N	20247	20173	0			74
						509	4	22272	9							
*03	SHUT IN	199308	-0-	199308	290926	555	1	160237	3	N	34552	34555	0			71
						509	4	38007	9							
*04	SHUT IN	146224	-0-	146224	437150	124579	3	21645	9	N	19677	19701	0			47
-----																
CBR 18-19Q-56-T1		WELL #: 322H		RRCID -> 296767		COMPL. DATE 11/11/2023			TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	79937	-0-	79937	79937	213	1	54721	3	N	22495	22413	0			82
						258	4	24745	9							
*03	SHUT IN	177979	-0-	177979	257916	423	1	122020	3	N	50246	50225	0			103
						265	4	55271	9							
*04	SHUT IN	146545	-0-	146545	404461	112646	3	33899	9	N	30817	30847	0			73



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623							
CBR 19-18S-56-T1		WELL #:		323H	RRCID ->	296768	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	9062	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
*02	SHUT IN	103477	-0-	103477	103477	71215 3	Y	29266	29140 0	126	
						32193 9					
*03	SHUT IN	139253	-0-	139253	242730	93672 3	Y	41188	41198 0	116	
						45307 9					
*04	SHUT IN	113015	-0-	113015	355745	83781 3	Y	26573	26592 0	97	
						29230 9					
-----											
CBR 19-18T-56-T1		WELL #:		334H	RRCID ->	296769	COMPL. DATE	10/20/2023	TOTAL DEPTH	9629	PERF. N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
*02	SHUT IN	103588	-0-	103588	103588	78077 3	Y	23123	23023 0	100	
						25435 9					
*03	SHUT IN	233685	-0-	233685	337273	188454 3	Y	40617	40602 0	115	
						44679 9					
*04	SHUT IN	165190	-0-	165190	502463	139440 3	Y	23403	23433 0	85	
						25743 9					
-----											
CBR 19-18U-56-T1		WELL #:		324H	RRCID ->	296770	COMPL. DATE	10/25/2023	TOTAL DEPTH	9065	PERF. N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
*02	SHUT IN	80980	-0-	80980	80980	55545 3	Y	23074	22974 0	100	
						25381 9					
*03	SHUT IN	176624	-0-	176624	257604	121811 3	Y	49505	49465 0	140	
						54456 9					
*04	SHUT IN	102143	-0-	102143	359747	74060 3	Y	25527	25574 0	93	
						28080 9					
-----											
SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)		80929 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152									
SANTA ROSA STATE		WELL #:		1	RRCID ->	217703	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5777 - 5784
11	2880 X	2	-0-	-2878	-0-	2 2	N	-0-		173	
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-		N	-0-	154 1	19	
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-		N	-0-		19	
02	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5788 2	N	71		90	
03	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	12887 2	N	122	179 1	33	
04	2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		33	
-----											
SCHARBAUER RANCH (ATOKA)		81407 200		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
SCHARBAUER, C. -D-		WELL #:		4	RRCID ->	281679	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	11425	PERF. 4800 - 5760
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SCOTT (DELAWARE GAS)		81738 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.		666430									
SCOTT, F.H. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 151554		COMPL. DATE 09/11/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2310 #	1988	-0-	-322	-0-	1967 2	21 9	N	19	116
12		2387 #	1918	-0-	-469	-0-	1890 2	28 9	N	25	141
01		2139 #	1874	-0-	-265	-0-	1837 2	37 9	N	34	175
02		2023 R	2023	-0-	-0-	-0-	2002 2	21 9	N	19	194
03		2359 R	2359	-0-	-0-	-0-	2336 2	23 9	N	21	39
04		2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2205 2	21 9	N	19	58
-----											
SCOTT, F. H. STATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 187914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408			
11		280 R	280	-0-	-0-	-0-	189 2	91 9	N	83	197
12		260 R	260	-0-	-0-	-0-	187 2	73 9	N	66	94
01		242 R	242	-0-	-0-	-0-	175 2	67 9	N	61	155
02		244 R	244	-0-	-0-	-0-	179 2	65 9	N	59	214
03		217 #	194	-0-	-23	-0-	133 2	61 9	N	55	110
04		210 #	183	-0-	-27	-0-	117 2	66 9	N	60	170
-----											
SHAFTER LAKE (YATES)		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BRADY, W. PRODUCTION, INC.		088241									
UNIVERSITY -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020775		COMPL. DATE 08/08/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-	-0-
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-	-0-
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-	-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
04		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-	-0-
-----											
UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 020776		COMPL. DATE 07/26/1945		TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A			
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-	-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-	-0-
02		232 N	162	-0-	-70	-0-	162 2		N	-0-	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
04		240 N	134	-0-	-106	-0-	134 2		N	-0-	-0-
-----											
UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID -> 020781		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A			
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	-0-
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-	-0-
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-	-0-
02		174 N	120	-0-	-54	-0-	120 2		N	-0-	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
04		180 N	79	-0-	-101	-0-	79 2		N	-0-	-0-
-----											
ENERGY ACUMEN LLC		100162									
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 112947		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS													
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967																	
UNIVERSITY 14-11		WELL #:		1	RRCID ->	020799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-						
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-						
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-						
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-						
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-						
UNIVERSITY BLK 14												WELL #:	1	RRCID ->	020800	COMPL. DATE	11/14/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	2		N	-0-				-0-						
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-						
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-						
02	87 N	22	-0-	-65	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-						
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-						
UNIVERSITY BLK 14												WELL #:	2	RRCID ->	020801	COMPL. DATE	09/08/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-				-0-						
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	2		N	-0-				-0-						
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	2		N	-0-				-0-						
02	116 N	34	-0-	-82	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-						
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
04	150 N	42	-0-	-108	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-						
UNIVERSITY BLK 14												WELL #:	5	RRCID ->	020804	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-						
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-						
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-						
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-						
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-						
UNIVERSITY -P-												WELL #:	2	RRCID ->	041971	COMPL. DATE	04/14/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-						
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				-0-						
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-				-0-						
02	58 N	22	-0-	-36	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-						
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-						
FUELED RESOURCES INC												288421	WELL #:	8	RRCID ->	020782	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
UNIVERSITY																					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FUELED RESOURCES INC		//CONT.// 288421														
UNIVERSITY		WELL #: 9		RRCID -> 020783		COMPL. DATE 10/03/1945		TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY		WELL #: 10		RRCID -> 020784		COMPL. DATE 09/21/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
THE UNIVERSITY OF TEXAS		WELL #: 11		RRCID -> 020785		COMPL. DATE 01/01/1947		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 2		RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 3		RRCID -> 167620		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847														
STEVENSON, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 020812		COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-					-0-
01	713	N	445	-0-	-268	-0-	445	3		N	-0-					-0-
02	667	N	286	-0-	-381	-0-	286	3		N	-0-					-0-
03	713	N	115	-0-	-598	-0-	115	3		N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847  
UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

1836 ENERGY LLC 623407  
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407														
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407							
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UNIVERSITY 8-14		WELL #: 3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 9		RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 4		RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407							
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		8	RRCID ->	167189	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2933 - 2974
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		4	RRCID ->	167618	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2968 - 3011
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		8	RRCID ->	167619	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2962 - 3007
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REO OPERATING LLC		701876									
UNIVERSITY 10-14		WELL #:		2	RRCID ->	153474	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2985 - 3032
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		9	RRCID ->	166500	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2962 - 3004
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		7	RRCID ->	167016	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2955 - 2997
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689												
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
02		29 N	9	-0-	-20	-0-	9	2	N	-0-		-0-
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A												
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
04		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-		-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
02		87 N	66	-0-	-21	-0-	66	2	N	-0-		-0-
03		124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2	N	-0-		-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010												
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-		-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
02		13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2	N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964												
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-		-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
02		87 N	66	-0-	-21	-0-	66	2	N	-0-		-0-
03		124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2	N	-0-		-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
INCLINE ENERGY 423656												
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 INCLINE ENERGY 423656  
 CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

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

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 INCLINE ENERGY 423656  
 CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

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

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670  
 CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 MCDONALD, RICHARD A. 546696  
 SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD								
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617														
GUTHRIE 86		WELL #: 2		RRCID -> 180899		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GUTHRIE 87		WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GUTHRIE 93		WELL #: 1		RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GUTHRIE 93		WELL #: 2 X		RRCID -> 225562		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
AUTUMN ENERGY OPERATING		037871		RRCID -> 290497		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984								
POWELL C		WELL #: 1														
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					154
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					154
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					154
02	232 N	198	-0-	-34	-0-	198	3			N	-0-	125	1			29
03	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					29
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					29
-----																
POWELL C		WELL #: 2		RRCID -> 290786		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047								
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-	151	1			59
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					59
01	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					59
02	435 N	414	-0-	-21	-0-	414	3			N	-0-					59
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					59
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					59

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD		
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC				385826						
POWELL RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 155656	COMPL. DATE 08/20/1995	TOTAL DEPTH 8030	PERF. 7607	- 7683	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		45
-----										
POWELL RANCH "36"				WELL #: 1	RRCID -> 160960	COMPL. DATE 09/08/1996	TOTAL DEPTH 9070	PERF. 7449	- 7544	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
TEXACO "35"				WELL #: 1	RRCID -> 161317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 7560	- 7570
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
POWELL RANCH "36"				WELL #: 2	RRCID -> 166633	COMPL. DATE 06/21/1997	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7389	- 7644	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
TEXACO N35				WELL #: 2	RRCID -> 168527	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7610	- 7682	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		67
-----										
TEXACO "25"				WELL #: 1	RRCID -> 170851	COMPL. DATE 08/14/1998	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7464	- 7529	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
POWELL RANCH "24"				WELL #: 1	RRCID -> 172104	COMPL. DATE 11/06/1998	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7436	- 7558	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		62
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	N	-0-		62
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	N	-0-		62
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	N	-0-		62
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		62
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD		
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826						
SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID -> 172340	COMPL. DATE	12/03/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7438 - 7666
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			130
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	534	3	8	9	137
01	930 N	399	-0-	-531	-0-	399	3			137
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			137
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			137
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					137
-----										
POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	7836	PERF. 7585 - 7668
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173740	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7564 - 7716
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
POWELL RANCH "24"		WELL #:		2	RRCID -> 173871	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7377 - 7584
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID -> 174058	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7449 - 7704
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID -> 175164	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7600 - 7708
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					45
-----										
POWELL 24		WELL #:		1	RRCID -> 175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7325 - 7655
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD						
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826										
TEXACO "37"		WELL #:		3	RRCID ->	176347	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7493 - 7841		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID ->	180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7334 - 7610		
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			70
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	879	3	19	9	N	17			87
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
*03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-			87
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
-----														
POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7554 - 7706		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
POWELL RANCH "18"		WELL #:		2	RRCID ->	185181	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	7386 - 7662		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
-----														
POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7350 - 7604		
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	3	7	9	N	6			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	371	3	42	9	N	38			122
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1051	3	22	9	N	20			142
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	67	3	14	9	N	13			155
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
-----														
POWELL RANCH "18"		WELL #:		1	RRCID ->	185313	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	7452 - 7702		
11	1500 N	1045	-0-	-455	-0-	1045	3			N	-0-			329
12	1550 N	1223	-0-	-327	-0-	1223	3			N	-0-			329
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-			329
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-			329
*03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-			329
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			329
-----														
POWELL RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	187929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7573 - 7924		
11	630 N	475	-0-	-155	-0-	466	3	9	9	N	8	181	1	62
12	806 N	476	-0-	-330	-0-	469	3	7	9	N	6			68
01	806 N	222	-0-	-584	-0-	216	3	6	9	N	5			73
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	489	3	11	9	N	10			83
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2			85
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD				
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826								
POWELL 24		WELL #:		2	RRCID -> 188069	COMPL. DATE 06/16/2000	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7555	- 7754			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXACO "25"		WELL #:		4	RRCID -> 188094	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7676	- 7774			
11	DLQ G-10	137	-0-	137	595	137 3		Y	-0-			19
12	669 N	74	-0-	-595	-0-	74 3		Y	-0-			19
01	310 N	50	-0-	-260	-0-	50 3		Y	-0-			19
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-			19
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
-----												
TEXACO -23-		WELL #:		1	RRCID -> 188496	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7513	- 7663			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
POWELL RANCH "24"		WELL #:		3	RRCID -> 188988	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7374	- 7479			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
-----												
POWELL RANCH "24"		WELL #:		4	RRCID -> 188989	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 7357	- 7458			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
-----												
POWELL 13		WELL #:		7	RRCID -> 191176	COMPL. DATE 08/23/2002	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 7368	- 7636			
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			33
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	178 3	4 9	N	4			37
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	N	1			38
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	63 3	45 9	N	41			79
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6 3	8 9	N	7			86
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
-----												
POWELL 24		WELL #:		3	RRCID -> 287249	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7353	- 7616			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			185
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826								
POWELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	290315	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7511 - 7661
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		167
12	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		167
01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		167
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		167
*03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		167
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		167

POWELL RANCH		WELL #:		2702	RRCID ->	290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7690 - 7730
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2621			Y	-0-		38
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2621			Y	-0-		38
01	14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	2635	14	3	Y	-0-		38
02	3590 X	955	-0-	-2635	-0-	955	3		Y	-0-		38
*03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		Y	-0-		38
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		38

POWELL RANCH		WELL #:		2707	RRCID ->	290377	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	7582 - 7669
11	DLQ G-10	73	-0-	73	-0-	286	73	3	Y	-0-		-0-
12	324 N	38	-0-	-286	-0-	38	3		Y	-0-		-0-
01	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	3		Y	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-		-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

POWELL RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	290399	COMPL. DATE	03/10/2020	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7566 - 7666
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-		100
12	620 N	157	-0-	-463	-0-	157	3		N	-0-		100
01	620 N	57	-0-	-563	-0-	57	3		N	-0-		100
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		100
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100

POWELL RANCH		WELL #:		2703	RRCID ->	290405	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7620 - 7709
11	540 N	477	-0-	-63	-0-	473	3	4	9	N	4	102
12	558 N	263	-0-	-295	-0-	256	3	7	9	N	6	108
01	527 N	218	-0-	-309	-0-	209	3	9	9	N	8	116
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	459	3	13	9	N	12	128
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	593	3	9	9	N	8	136
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		136

SLASH RANCH (ELLENBURGER)		83970 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102046	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	21690	PERF.	21309 - 21640
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	8550	518	-0-	-8032	-0-	518	2		N	-0-		-0-
12	8835	12722	-0-	3887	-0-	12722	2		N	-0-		-0-
01	8835	14886	-0-	6051	-0-	14886	2		N	-0-		-0-
02	24671	11499	-0-	-13172	-0-	11499	2		N	-0-		-0-
03	8835	14886	-0-	6051	-0-	14886	2		N	-0-		-0-
04	8550	NO RPT	-0-	-8550	-0-				N	NO RPT		-0-



-----												
SLASH RANCH (FUSSELMAN)		83970 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091394		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
11	5190 #	678	-0-	-4512	-0-	678 2	N	-0-			-0-	
12	5363 #	3521	-0-	-1842	-0-	3521 2	N	-0-			-0-	
01	5208 #	3704	-0-	-1504	-0-	3704 2	N	-0-			-0-	
02	4997 R	4997	-0-	-0-	-0-	4997 2	N	-0-			-0-	
*03	3704 R	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2	N	-0-			-0-	
04	3420 #	NO RPT	-0-	-3420	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT		WELL #: 2D		RRCID -> 099089		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SLASH RANCH (PENN)		83970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
JOHNSON "40"		WELL #: 1		RRCID -> 090155		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
CHRISTOPHER		WELL #: 1		RRCID -> 172305		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660				
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-			-0-	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-			-0-	
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			-0-	
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-			-0-	
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SLASH RANCH (WOLFCAMP)		83970 480		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
APC 75-29		WELL #: 1		RRCID -> 272618		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79	
-----												
SLASH RANCH, NORTH (PENN)		83974 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
J. LOGAN ABERNATHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189887		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959				
11	3000 #	1098	-0-	-1902	-0-	1098 2	N	-0-			-0-	
12	3100 #	1229	-0-	-1871	-0-	1229 2	N	-0-			-0-	
01	2232 #	986	-0-	-1246	-0-	986 2	N	-0-			-0-	
02	1682 #	986	-0-	-696	-0-	986 2	N	-0-			-0-	
03	1798 #	986	-0-	-812	-0-	986 2	N	-0-			-0-	
04	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-		N	NO RPT			-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		M		AMT CODE		BALANCE
-----																
SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP)		83993 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: PECOS		
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627														
SLAUGHTER PIK "18"		WELL #:		1		RRCID -> 215990		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 19050		PERF. 7806 - 8330				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215
-----																
SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)		84270 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: REEVES		
RAYDEN		695567														
CALDWELL		WELL #:		1		RRCID -> 172371		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10589 - 10624				
11	900 N	756	-0-	-144	-0-	756 3					N	-0-				-0-
12	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001 3					N	-0-				-0-
01	992 N	689	-0-	-303	-0-	689 3					N	-0-				-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3					N	-0-				-0-
03	992 N	870	-0-	-122	-0-	870 3					N	-0-				-0-
*04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3					N	-0-				-0-
-----																
SODA LAKE (FUSSELMAN)		84477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED								CNTY: WARD		
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907														
T. B. PRUETT GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 174143		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 19200		PERF.19034 - 19108				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SPRABERRY (TREND AREA)		85280 300		ASSOCIATED		49B								CNTY: MIDLAND		
BIRCH OPERATIONS, INC.		071331														
NOVA 33		WELL #:		2		RRCID -> 295833		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 10343		PERF. 7740 - 10150				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ROBERT C. BROWER, LLC		100445												CNTY: MIDLAND		
COPE 28		WELL #:		1		RRCID -> 290787		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 8027 - 8251				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81				226
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	150 1			156
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79				235
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80				315
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	151 1			245
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				245
-----																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852												CNTY: MIDLAND		
WHITTENBURG		WELL #:		2200SW		RRCID -> 257635		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 5210 - 5506				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND								
VITAL ENERGY, INC.				100951											
JV-P COX				WELL #: 2	RRCID -> 278566	COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 8196	-	8232					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FRY 38				WELL #: 2	RRCID -> 284531	COMPL. DATE 06/09/1983	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8131	-	8182					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CALVERLEY 36A				WELL #: 5	RRCID -> 292337	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH 8139	PERF. 7978	-	7994					
11	DLQ G-10	794	-0-	794	1686	464 1	330 2	Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	399	-0-	399	2085	240 1	159 2	Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2085			Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2085			Y	-0-						-0-
03	2085 R	-0-	-0-	-2085	-0-			Y	-0-						-0-
04	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----															
CALVERLEY 36B				WELL #: 1	RRCID -> 292431	COMPL. DATE 04/26/1984	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 8046	-	8072					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
U.R.C. 23				WELL #: 1	RRCID -> 292770	COMPL. DATE 07/12/1997	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7876	-	7886					
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-						1
12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	75 1	74 2	N	-0-						1
01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	26 1	56 2	N	-0-						1
02	29 #	3	-0-	-26	-0-	3 1		N	-0-						1
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-						1
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT						1
-----															
TRIGEO ENERGY, LLC				101376											
LUCKY "13"				WELL #: 1	RRCID -> 281382	COMPL. DATE 07/27/2016	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 5878	-	8108					
11	150 #	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-						-0-
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	115 3		N	-0-						-0-
01	155 #	129	-0-	-26	-0-	129 3		N	-0-						-0-
02	145 #	120	-0-	-25	-0-	120 3		N	-0-						-0-
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-						-0-
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-						-0-

-----												
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577												
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506												
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	155
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	155
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	155
02		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	1		N	-0-	155
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	155
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	155
-----												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498												
11		840 #	488	-0-	-352	-0-	471	3	17	9	Y	11
12		868 #	553	-0-	-315	-0-	540	3	13	9	Y	8
01		796 R	796	-0-	-0-	-0-	785	3	11	9	Y	11
02		725 #	704	-0-	-21	-0-	694	3	10	9	Y	13
03		883 R	883	-0-	-0-	-0-	872	3	11	9	Y	6
*04		780 #	294	-0-	-486	-0-	291	3	3	9	Y	9
-----												
COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494												
11		300 #	231	-0-	-69	-0-	231	3			Y	-0-
12		310 #	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-
01		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-
02		431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-
03		341 #	283	-0-	-58	-0-	283	3			Y	-0-
04		420 #	87	-0-	-333	-0-	87	3			Y	-0-
-----												
FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590												
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317												
11		540 #	291	-0-	-249	-0-	280	3	11	9	Y	14
12		558 #	179	-0-	-379	-0-	168	3	11	9	Y	24
01		558 #	254	-0-	-304	-0-	233	3	21	9	Y	10
02		435 #	156	-0-	-279	-0-	136	3	20	9	Y	28
03		465 #	214	-0-	-251	-0-	196	3	18	9	Y	44
04		300 #	82	-0-	-218	-0-	75	3	7	9	Y	50

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 #	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
02	29 #	6	-0-	-23	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
03	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
04	13 #	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
-----														
COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7407				
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
-----														
FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FERGUSON D		WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520				
11	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
02	174 #	159	-0-	-15	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
03	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	66	-0-	-114	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "G" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6366 - 6424				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----												
SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-		-0-
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-		-0-
01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-		-0-
02	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-		-0-
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-		-0-
04	210 #	72	-0-	-138	-0-	72	3		Y	-0-		-0-
-----												
COUNCIL		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562		
11	60 #	11	-0-	-49	-0-	11	3		Y	-0-		-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-		-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-		-0-
02	29 #	25	-0-	-4	-0-	25	3		Y	-0-		-0-
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-		-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3		Y	-0-		-0-
-----												
STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6868 - 8287		
11	384 R	384	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	-0-	-0-
12	372 #	336	-0-	-36	-0-	17	1	316	2	Y	-0-	-0-
01	372 #	281	-0-	-91	-0-	13	1	259	2	Y	-0-	-0-
02	377 #	294	-0-	-83	-0-	12	1	263	2	Y	-0-	-0-
03	403 #	295	-0-	-108	-0-	13	1	282	2	Y	-0-	-0-
04	330 #	180	-0-	-150	-0-	8	1	168	2	Y	-0-	-0-
-----												
FERGUSON C		WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7149 - 7402		
11	150 #	88	-0-	-62	-0-	85	3	3	9	Y	3	4
12	155 #	92	-0-	-63	-0-	90	3	2	9	Y	2	6
01	124 #	81	-0-	-43	-0-	74	3	7	9	Y	6	3
02	116 #	78	-0-	-38	-0-	74	3	4	9	Y	4	7
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	84	3	6	9	Y	5	12
04	90 #	21	-0-	-69	-0-	21	3			Y	-0-	12
-----												
ALLEIN		WELL #: 1622		RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7604 - 7614		
11	270 #	254	-0-	-16	-0-	29	1	225	3	Y	-0-	-0-
12	279 #	267	-0-	-12	-0-	29	1	238	3	Y	-0-	-0-
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-	-0-
02	261 #	253	-0-	-8	-0-	28	1	225	3	Y	-0-	-0-
03	279 #	269	-0-	-10	-0-	32	1	237	3	Y	-0-	-0-
04	270 #	109	-0-	-161	-0-	12	1	97	3	Y	-0-	-0-
-----												
FLINT		WELL #: 224		RRCID -> 296109		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6954 - 6975		
11	0 W	267	-0-	267	525	25	1	242	3	N	-0-	-0-
12	0 W	235	-0-	235	760	23	1	212	3	N	-0-	-0-
01	0 W	232	-0-	232	992	21	1	211	3	N	-0-	-0-
02	0 W	213	-0-	213	1205	20	1	193	3	N	-0-	-0-
03	0 W	212	-0-	212	1417	22	1	190	3	N	-0-	-0-
*04	0 W	73	-0-	73	1490	7	1	66	3	N	-0-	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
DIAMONDBACK E&P LLC				217012										
DAWN				WELL #:	1A	RRCID ->	295113	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL DEPTH	11572	PERF.	9240 - 11400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
12		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
01		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
02		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
03		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
04		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
-----														
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
DILLARD				WELL #:	1	RRCID ->	198208	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	8678	PERF.	8650 - 8678	
11		360 #	139	-0-	-221	-0-	139	3		N	-0-			84
12		372 #	119	-0-	-253	-0-	119	3		N	-0-			84
01		372 #	88	-0-	-284	-0-	88	3		N	-0-			84
02		203 #	109	-0-	-94	-0-	109	3		N	-0-			84
03		186 #	117	-0-	-69	-0-	117	3		N	-0-			84
04		150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			84
-----														
DILLARD				WELL #:		RRCID ->	285975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9168 - 14224	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MONTROSE OPERATING LLC				578302										
KILLIAN				WELL #:	1	RRCID ->	296459	COMPL. DATE	08/16/2016	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	8027 - 9535	
*11		210 #	206	-0-	-4	-0-	176	3	30 4	N	-0-			129
*12		226 R	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4 4	N	-0-			129
*01		229 R	229	-0-	-0-	-0-	223	3	6 4	N	-0-			129
*02		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			129
*03		217 #	209	-0-	-8	-0-	197	3	12 4	N	-0-			129
*04		203 R	203	-0-	-0-	-0-	104	3	100 4	N	-0-			129
-----														
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC				628566										
S COUNTY ROAD SWD				WELL #:	1	RRCID ->	280718	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4420 - 4846	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
349 BULLDOG SWD				WELL #:	1	RRCID ->	280776	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3975 - 5400	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 628566														
SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11596 - 11786														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVINTIV USA INC. 628658														
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828														
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875														
11	DLQ G-10	7587	-0-	7587	15749	157	1	7334	3	Y	87	109	0	47
12	DLQ G-10	8254	-0-	8254	24003	144	1	7978	3	Y	120	106	0	61
01	DLQ G-10	8099	-0-	8099	32102	132	9	7832	3	Y	95	99	0	57
02	36182 R	4080	-0-	-32102	-0-	105	9	3866	3	Y	51	73	0	35
03	5985 R	5985	-0-	-0-	-0-	158	1	5722	3	Y	64	53	0	46
04	10338 R	10338	-0-	-0-	-0-	56	9	9999	3	Y	89	63	0	72
						193	1							
						70	9							
						241	1							
						98	9							

OXY USA INC. 630591														
POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210														
11	690 #	507	-0-	-183	-0-	507	2			N	-0-			-0-
12	651 #	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-			-0-
01	620 #	335	-0-	-285	-0-	335	2			N	-0-			-0-
02	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
03	558 #	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-			-0-
04	510 #	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-			-0-

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004														
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			182
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			182
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			182
04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			182

P1 ENERGY, LLC 631633														
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540														
11	DLQ G-10	23	-0-	23	47	22	3	1	9	Y	1	2	1	3
12	DLQ G-10	25	-0-	25	47	23	3	2	9	Y	2	2	1	3
01	DLQ G-10	24	-0-	24	71	22	3	2	9	Y	2	3	1	2
02	DLQ G-10	25	-0-	25	96	21	3	4	9	Y	4	2	1	4
03	117 R	21	-0-	-96	-0-	21	3			Y	-0-			4
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4



-----												
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633												
SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
11		90 #	32	-0-	-58	-0-		32	3		Y	-0-
12		31 #	28	-0-	-3	-0-		28	3		Y	-0-
01		31 #	28	-0-	-3	-0-		28	3		Y	-0-
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	3		Y	-0-
03		31 #	27	-0-	-4	-0-		27	3		Y	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												
11	DLQ	G-10	66	-0-	66	134		66	3		Y	-0-
12	DLQ	G-10	66	-0-	66	134		66	3		Y	-0-
01	DLQ	G-10	66	-0-	66	200		66	3		Y	-0-
02	DLQ	G-10	61	-0-	61	261		61	3		Y	-0-
03		326 R	65	-0-	-261	-0-		65	3		Y	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A												
11	DLQ	G-10	746	-0-	746	1517		746	3		Y	-0-
12	DLQ	G-10	755	-0-	755	1517		755	3		Y	-0-
01	DLQ	G-10	755	-0-	755	2272		755	3		Y	-0-
02	DLQ	G-10	698	-0-	698	2970		698	3		Y	-0-
03		3704 R	734	-0-	-2970	-0-		734	3		Y	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639												
11	DLQ	G-10	46	-0-	46	96		46	3		Y	-0-
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	96		49	3		Y	-0-
01	DLQ	G-10	45	-0-	45	141		45	3		Y	-0-
02	DLQ	G-10	42	-0-	42	183		42	3		Y	-0-
*03		223 R	40	-0-	-183	-0-		40	3		Y	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609												
11	DLQ	G-10	39	-0-	39	81		39	3		Y	-0-
12	DLQ	G-10	41	-0-	41	81		41	3		Y	-0-
01	DLQ	G-10	37	-0-	37	118		37	3		Y	-0-
02	DLQ	G-10	35	-0-	35	153		35	3		Y	-0-
*03		187 R	34	-0-	-153	-0-		34	3		Y	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615												
11	DLQ	G-10	24	-0-	24	45		24	3		Y	-0-
12	DLQ	G-10	20	-0-	20	45		20	3		Y	-0-
01	DLQ	G-10	20	-0-	20	65		20	3		Y	-0-
02	DLQ	G-10	22	-0-	22	87		22	3		Y	-0-
03		107 R	20	-0-	-87	-0-		20	3		Y	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588												
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	43		21	3		Y	-0-
12	DLQ	G-10	22	-0-	22	43		22	3		Y	-0-
01	DLQ	G-10	20	-0-	20	63		20	3		Y	-0-
02	DLQ	G-10	19	-0-	19	82		19	3		Y	-0-
*03		100 R	18	-0-	-82	-0-		18	3		Y	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

-----												
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633												
PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11	DLQ	G-10	111	-0-	111	222	111	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	113	-0-	113	335	113	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	115	-0-	115	450	115	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	106	-0-	106	556	106	3	Y	-0-		-0-
*03		670 R	114	-0-	-556	-0-	114	3	Y	-0-		-0-
04		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A												
-----												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A												
-----												
11	DLQ	G-10	74	-0-	74	150	74	3	Y	-0-		2
12	DLQ	G-10	75	-0-	75	150	75	3	Y	-0-		2
01	DLQ	G-10	75	-0-	75	225	75	3	Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	69	-0-	69	294	69	3	Y	-0-		2
03		367 R	73	-0-	-294	-0-	73	3	Y	-0-		2
04		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609												
-----												
11	DLQ	G-10	127	-0-	127	258	127	3	Y	-0-		21
12	DLQ	G-10	129	-0-	129	258	129	3	Y	-0-		21
01	DLQ	G-10	129	-0-	129	387	129	3	Y	-0-		21
02	DLQ	G-10	119	-0-	119	506	119	3	Y	-0-		21
03		631 R	125	-0-	-506	-0-	125	3	Y	-0-		21
04		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
-----												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772												
-----												
11	DLQ	G-10	74	-0-	74	150	74	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	75	-0-	75	150	75	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	75	-0-	75	225	75	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	69	-0-	69	294	69	3	Y	-0-		-0-
03		367 R	73	-0-	-294	-0-	73	3	Y	-0-		-0-
04		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499												
-----												
11	DLQ	G-10	168	-0-	168	342	168	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	170	-0-	170	342	170	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	170	-0-	170	512	170	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	157	-0-	157	669	157	3	Y	-0-		-0-
03		834 R	165	-0-	-669	-0-	165	3	Y	-0-		-0-
04		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589												
-----												
11	DLQ	G-10	209	-0-	209	425	209	3	Y	-0-		5
12	DLQ	G-10	211	-0-	211	425	211	3	Y	-0-		5
01	DLQ	G-10	211	-0-	211	636	211	3	Y	-0-		5
02	DLQ	G-10	196	-0-	196	832	196	3	Y	-0-		5
03		1038 R	206	-0-	-832	-0-	206	3	Y	-0-		5
04		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
FERGUSON BROS. -34-		WELL #:		9	RRCID ->	145018	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	7385 - 7579
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	DLQ G-10	127	-0-	127	258	127	3	Y	-0-			1
12	DLQ G-10	129	-0-	129	258	129	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	129	-0-	129	387	129	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	119	-0-	119	506	119	3	Y	-0-			1
03	631 R	125	-0-	-506	-0-	125	3	Y	-0-			1
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
FERGUSON BROS -34-		WELL #:		10	RRCID ->	145019	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7400 - 7654
11	DLQ G-10	553	-0-	553	1125	553	3	Y	-0-			49
12	DLQ G-10	560	-0-	560	1125	560	3	Y	-0-			49
01	DLQ G-10	560	-0-	560	1685	560	3	Y	-0-			49
02	DLQ G-10	518	-0-	518	2203	518	3	Y	-0-			49
03	2748 R	545	-0-	-2203	-0-	545	3	Y	-0-			49
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			49
-----												
SUGG "D"		WELL #:		3109	RRCID ->	145020	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7404 - 7708
11	DLQ G-10	39	-0-	39	81	39	3	Y	-0-			19
12	DLQ G-10	41	-0-	41	81	41	3	Y	-0-			19
01	DLQ G-10	37	-0-	37	118	37	3	Y	-0-			19
02	DLQ G-10	35	-0-	35	153	35	3	Y	-0-			19
*03	187 R	34	-0-	-153	-0-	34	3	Y	-0-			19
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
-----												
FERGUSON BROS. -34-		WELL #:		14	RRCID ->	145648	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7296 - 7578
11	DLQ G-10	115	-0-	115	234	115	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	116	-0-	116	234	116	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	116	-0-	116	350	116	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	107	-0-	107	457	107	3	Y	-0-			-0-
03	570 R	113	-0-	-457	-0-	113	3	Y	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FERGUSON BROS -34-		WELL #:		16	RRCID ->	145649	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7268 - 7451
11	DLQ G-10	447	-0-	447	908	447	3	Y	-0-			49
12	DLQ G-10	452	-0-	452	908	452	3	Y	-0-			49
01	DLQ G-10	452	-0-	452	1360	452	3	Y	-0-			49
02	DLQ G-10	418	-0-	418	1778	418	3	Y	-0-			49
03	2218 R	440	-0-	-1778	-0-	440	3	Y	-0-			49
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			49
-----												
SUGG "D"		WELL #:		3114	RRCID ->	151850	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7308 - 7476
11	DLQ G-10	43	-0-	43	89	43	3	Y	-0-			6
12	DLQ G-10	45	-0-	45	89	45	3	Y	-0-			6
01	DLQ G-10	41	-0-	41	130	41	3	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	38	-0-	38	168	38	3	Y	-0-			6
*03	205 R	37	-0-	-168	-0-	37	3	Y	-0-			6
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
-----												
SUGG "D"		WELL #:		3116	RRCID ->	151851	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	7397 - 7606
11	DLQ G-10	276	-0-	276	569	270	3	6	9	Y	5	98
12	DLQ G-10	287	-0-	287	569	286	3	1	9	Y	1	99
01	DLQ G-10	263	-0-	263	832	260	3	3	9	Y	3	102
02	DLQ G-10	245	-0-	245	1077	242	3	3	9	Y	3	105
*03	1314 R	237	-0-	-1077	-0-	235	3	2	9	Y	2	107
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			107

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633													
SUGG "D"		WELL #: 1908		RRCID -> 152012		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7348 - 7355					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BAILEY 16		WELL #: 11		RRCID -> 152013		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7838 - 7924					
11	DLQ G-10	92	-0-	92	185	92	3				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	89	-0-	89	185	89	3				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	75	-0-	75	260	75	3				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	65	-0-	65	325	65	3				Y	-0-			-0-
03	419 R	94	-0-	-325	-0-	94	3				Y	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PFLUGER "A"		WELL #: 1509		RRCID -> 152014		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7594 - 7762					
11	DLQ G-10	134	-0-	134	284	134	3				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	147	-0-	147	284	147	3				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	185	-0-	185	469	185	3				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	184	-0-	184	653	184	3				Y	-0-			-0-
03	847 R	194	-0-	-653	-0-	194	3				Y	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BAILEY -10-		WELL #: 15		RRCID -> 190730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7589 - 7841					
11	DLQ G-10	35	-0-	35	70	35	3				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	38	-0-	38	70	38	3				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38	108	38	3				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	143	35	3				Y	-0-			-0-
*03	180 R	37	-0-	-143	-0-	37	3				Y	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BAILEY -10-		WELL #: 13		RRCID -> 190735		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7637 - 7844					
11	DLQ G-10	74	-0-	74	148	74	3				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	80	-0-	80	148	80	3				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	82	-0-	82	230	82	3				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	304	74	3				Y	-0-			-0-
*03	383 R	79	-0-	-304	-0-	79	3				Y	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SUGG "D"		WELL #: 1906		RRCID -> 190749		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7327 - 7641					
11	DLQ G-10	27	-0-	27	50	27	3				Y	-0-			5
12	DLQ G-10	23	-0-	23	50	23	3				Y	-0-			5
01	DLQ G-10	23	-0-	23	73	23	3				Y	-0-			5
02	DLQ G-10	24	-0-	24	97	24	3				Y	-0-			5
*03	119 R	22	-0-	-97	-0-	22	3				Y	-0-			5
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
-----															
PFLUGER "A"		WELL #: 1510		RRCID -> 191182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7617 - 7758					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633													
SUGG -B-		WELL #: 1304		RRCID -> 213198		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7717 - 7935					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SUGG -B-		WELL #: 1604		RRCID -> 213199		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 7768 - 7894					
11	DLQ	G-10	157	-0-	157	373	157	3		Y	-0-	4	1		48
12	DLQ	G-10	151	-0-	151	373	151	3		Y	-0-				48
01	DLQ	G-10	117	-0-	117	490	117	3		Y	-0-				48
02	DLQ	G-10	99	-0-	99	589	99	3		Y	-0-				48
*03		719 R	130	-0-	-589	-0-	130	3		Y	-0-				48
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				48
-----															
SUGG -B-		WELL #: 1308		RRCID -> 213289		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7749 - 7945					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
SUGG -B-		WELL #: 1402		RRCID -> 213314		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7600 - 7803					
11	DLQ	G-10	14	-0-	14	31	14	3		Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	13	-0-	13	31	13	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	13	-0-	13	44	13	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	13	-0-	13	57	13	3		Y	-0-				-0-
*03		71 R	14	-0-	-57	-0-	14	3		Y	-0-				-0-
04		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 12		RRCID -> 213463		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7360 - 7691					
11	DLQ	G-10	74	-0-	74	151	74	3		Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	75	-0-	75	151	75	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	75	-0-	75	226	75	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	73	-0-	73	299	69	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
*03		373 R	74	-0-	-299	-0-	73	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
PFLUGER "A"		WELL #: 1516		RRCID -> 213475		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7648 - 7776					
11	DLQ	G-10	78	-0-	78	158	78	3		Y	-0-				10
12	DLQ	G-10	77	-0-	77	158	77	3		Y	-0-				10
01	DLQ	G-10	73	-0-	73	231	73	3		Y	-0-				10
02	DLQ	G-10	56	-0-	56	287	56	3		Y	-0-				10
*03		356 R	69	-0-	-287	-0-	69	3		Y	-0-				10
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				10
-----															
SUGG "C"		WELL #: 4302		RRCID -> 213477		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7861 - 8022					
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	45	21	3		Y	-0-				17
12	DLQ	G-10	22	-0-	22	67	22	3		Y	-0-				17
01	DLQ	G-10	41	-0-	41	108	41	3		Y	-0-				17
02	DLQ	G-10	41	-0-	41	149	41	3		Y	-0-				17
*03		187 R	38	-0-	-149	-0-	38	3		Y	-0-				17
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
SUGG -B-		WELL #: 1407		RRCID -> 213480		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 7876		PERF. 7641 - 7782	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	20	-0-	20	45	20 3	Y	-0-		2
12	DLQ	G-10	21	-0-	21	45	20 3	Y	1		3
01	DLQ	G-10	20	-0-	20	65	19 3	Y	1		4
02	DLQ	G-10	19	-0-	19	84	19 3	Y	-0-		4
*03	105 R		21	-0-	-84	-0-	21 3	Y	-0-		4
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
-----											
FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #: 13		RRCID -> 214966		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 7379 - 7531	
11	DLQ	G-10	74	-0-	74	150	74 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	75	-0-	75	225	75 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	75	-0-	75	300	75 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	69	-0-	69	369	69 3	Y	-0-		-0-
*03	442 R		73	-0-	-369	-0-	73 3	Y	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #: 11		RRCID -> 214986		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7389 - 7636	
11	DLQ	G-10	107	-0-	107	217	107 3	Y	-0-		49
12	DLQ	G-10	108	-0-	108	325	108 3	Y	-0-		49
01	DLQ	G-10	108	-0-	108	433	108 3	Y	-0-		49
02	DLQ	G-10	100	-0-	100	533	100 3	Y	-0-		49
*03	638 R		105	-0-	-533	-0-	105 3	Y	-0-		49
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		49
-----											
SUGG "B"		WELL #: 1406		RRCID -> 219517		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7648 - 7808	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PFLUGER "A"		WELL #: 3308		RRCID -> 219521		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 7473 - 7823	
11	DLQ	G-10	49	-0-	49	97	48 3	Y	1	1 1	-0-
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	146	49 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	196	50 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	46	-0-	46	242	46 3	Y	-0-		-0-
*03	291 R		49	-0-	-242	-0-	49 3	Y	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
SUGG "D"		WELL #: 1914		RRCID -> 240611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7354 - 7538	
11	DLQ	G-10	24	-0-	24	45	24 3	Y	-0-		4
12	DLQ	G-10	20	-0-	20	45	20 3	Y	-0-		4
01	DLQ	G-10	20	-0-	20	65	20 3	Y	-0-		4
02	DLQ	G-10	22	-0-	22	87	22 3	Y	-0-		4
*03	107 R		20	-0-	-87	-0-	20 3	Y	-0-		4
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
-----											
PFLUGER -A-		WELL #: 1601		RRCID -> 279350		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7681 - 7792	
11	90 #		74	-0-	-16	-0-	74 3	N	-0-		9
12	93 #		73	-0-	-20	-0-	73 3	N	-0-		9
01	93 #		70	-0-	-23	-0-	70 3	N	-0-		9
02	87 #		54	-0-	-33	-0-	54 3	N	-0-		9
*03	66 R		66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		9
04	60 #	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		9

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633													
SUGG -D-		WELL #: 3115		RRCID -> 279353		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7401 - 7722					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	219	-0-	219	456	219 3			Y	-0-				19
12	DLQ	G-10	232	-0-	232	456	232 3			Y	-0-				19
01	DLQ	G-10	212	-0-	212	668	212 3			Y	-0-				19
02	DLQ	G-10	197	-0-	197	865	197 3			Y	-0-				19
*03	1056 R		191	-0-	-865	-0-	191 3			Y	-0-				19
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				19
-----															
PFLUGER A		WELL #: 1512		RRCID -> 288154		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7594 - 7669					
11	DLQ	G-10	105	-0-	105	222	105 3			Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	116	-0-	116	222	116 3			Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	145	-0-	145	367	145 3			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	144	-0-	144	511	144 3			Y	-0-				-0-
*03	663 R		152	-0-	-511	-0-	152 3			Y	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
SUGG -BB-		WELL #: 1715		RRCID -> 289445		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 6284 - 6854					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
SUGG -A-		WELL #: 1702		RRCID -> 289458		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6584 - 7274					
11	DLQ	G-10	49	-0-	49	95	45 3	4 9	Y	4	4 1				-0-
12	DLQ	G-10	47	-0-	47	95	43 3	4 9	Y	4	4 1				-0-
01	DLQ	G-10	53	-0-	53	148	49 3	4 9	Y	4	4 1				-0-
02	DLQ	G-10	50	-0-	50	198	46 3	4 9	Y	4	4 1				-0-
*03	253 R		55	-0-	-198	-0-	55 3			Y	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
BAILEY -32-		WELL #: 14		RRCID -> 289546		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7849		PERF. 7538 - 7728					
11	DLQ	G-10	29	-0-	29	60	29 3			Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	31	-0-	31	91	31 3			Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	30	-0-	30	121	30 3			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	28	-0-	28	149	28 3			Y	-0-				-0-
03	179 R		30	-0-	-149	-0-	30 3			Y	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
SUGG "B"		WELL #: 1403		RRCID -> 289547		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 6374 - 7817					
11	DLQ	G-10	16	-0-	16	36	16 3			Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	16	-0-	16	36	16 3			Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	15	-0-	15	51	15 3			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	15	-0-	15	66	15 3			Y	-0-				-0-
*03	83 R		17	-0-	-66	-0-	17 3			Y	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
FERGUSON BROTHERS		WELL #: 3008		RRCID -> 289557		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7178 - 7313					
11	DLQ	G-10	51	-0-	51	103	51 3			Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	53	-0-	53	103	53 3			Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	153	50 3			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	48	-0-	48	201	48 3			Y	-0-				-0-
*03	249 R		48	-0-	-201	-0-	48 3			Y	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

-----															
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633															
FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11	DLQ	G-10	201	-0-	201	225	23	3	178	9	Y	162	168	1	5
12	DLQ	G-10	169	-0-	169	225	24	3	145	9	Y	132	132	1	5
01	DLQ	G-10	23	-0-	23	248	23	3			Y	-0-			5
02	DLQ	G-10	112	-0-	112	360	22	3	90	9	Y	82	80	1	7
*03	544	R	184	-0-	-360	-0-	22	3	162	9	Y	147	148	1	6
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
-----															
PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752															
11	DLQ	G-10	111	-0-	111	226	111	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	110	-0-	110	226	110	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	105	-0-	105	331	105	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	80	-0-	80	411	80	3			Y	-0-			-0-
*03	510	R	99	-0-	-411	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342															
11	DLQ	G-10	89	-0-	89	181	89	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	88	-0-	88	181	88	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	84	-0-	84	265	84	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	64	-0-	64	329	64	3			Y	-0-			-0-
*03	408	R	79	-0-	-329	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544															
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030															
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
-----															
COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268															
11	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			319
12	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			319
01	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			319
02	972	R	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-			319
03	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			319
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			319
-----															
BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940															
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----														
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TREK RESOURCES, INC. 867578														
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060														
11	390 #	368	-0-	-22	-0-	343	3	25	9	Y	23	92	1	69
12	403 #	389	-0-	-14	-0-	371	3	18	9	Y	16			85
01	403 #	373	-0-	-30	-0-	354	3	19	9	Y	17			102
02	377 #	344	-0-	-33	-0-	329	3	15	9	Y	14			116
03	403 #	358	-0-	-45	-0-	345	3	13	9	Y	12	91	1	37
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			37
-----														
FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052														
11	390 #	368	-0-	-22	-0-	344	3	24	9	Y	22	92	1	69
12	403 #	389	-0-	-14	-0-	372	3	17	9	Y	15			84
01	403 #	375	-0-	-28	-0-	355	3	20	9	Y	18			102
02	377 #	345	-0-	-32	-0-	330	3	15	9	Y	14			116
03	403 #	360	-0-	-43	-0-	345	3	15	9	Y	14	92	1	38
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			38
-----														
STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING														
SAHARA OPERATING COMPANY 743279														
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING, N. (CANYON SD.)		//CONT.//		85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STERLING			
SAHARA OPERATING COMPANY		//CONT.//		743279								
REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #:		1014	RRCID ->	192200	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7589 - 7725
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STONE CUTTER (WOLFCAMP)				86305 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
KYLE 10		WELL #:		1	RRCID ->	268719	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	20247	PERF.	5445 - 5800
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162								
STONE-CUTTER		WELL #:		1	RRCID ->	172100	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	12446	PERF.	11850 - 12446
11	600 N	115	-0-	-485	-0-	115	3		N	-0-		82
12	1209 N	50	-0-	-1159	-0-	50	3		N	-0-		82
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		82
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3		N	-0-		82
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		82
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-		82
SUN VALLEY (TUBB, LOWER)				87143 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961								
VALLEY "F"		WELL #:		1	RRCID ->	160678	COMPL. DATE	04/23/1981	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	N/A
11	90 #	29	-0-	-61	-0-	29	2		N	-0-		100
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-		100
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		100
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		100
*03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		100
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		100
SWEETIE PECK (DEVONIAN)				87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION				027200								
LYNCH, JUNE		WELL #:		1	RRCID ->	130532	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	11781 - 11866
11	DLQ G-10	6279	-0-	6279	6279	6172	3	107 9	Y	97	89 1	85
12	DLQ G-10	7628	-0-	7628	13907	7548	3	80 9	Y	73	90 1	68
01	DLQ G-10	6386	-0-	6386	20293	6222	3	164 9	Y	149		217
*02	DLQ G-10	7235	-0-	7235	27528	7128	2	107 9	Y	97		125
*03	34854 X	7326	-0-	-27528	-0-	7197	2	129 9	Y	117		242
04	7380 X	7025	-0-	-355	-0-	6911	2	114 9	Y	104	110 1	236
SANDERS, JUNE TRACT "A"		WELL #:		31	RRCID ->	184694	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	11882	PERF.	10010 - 16602
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #:		9	RRCID ->	198878	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	11936	PERF.	11794 - 13023
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042					CNTY: MIDLAND			
PECK, JOSIE FAYE		WELL #:		D 1	RRCID ->	157354	COMPL. DATE	11/18/1972	TOTAL DEPTH	13316	PERF.	11628 - 11910
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726					CNTY: MIDLAND			
LYNCH "17"		WELL #:		1	RRCID ->	186909	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12175 - 14521
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	993	3	44	9	N	40	138
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	865	3	43	9	N	39	45
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1394	3	52	9	N	47	92
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1379	3	3	9	N	3	95
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-	95
04	1410 N	465	-0-	-945	-0-	464	3	1	9	N	1	19

HANNIFIN "20"				WELL #:	1	RRCID ->	188563	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12038 - 16209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	

SM ENERGY COMPANY				788997					CNTY: MIDLAND			
TXL "W" 33		WELL #:		1	RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12220 - 12320
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)				87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION				027200								
SMB TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	131506	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9894 - 9914
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47			47
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

-----													
T. C. I. (GRAYBURG ZONE)			87889 284		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
APV MCCAMEY LLC			028617										
BARTON, FLORA, ET AL			WELL #:	1A	RRCID ->	054923	COMPL. DATE	04/13/1972	TOTAL DEPTH	2419	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
ROCA PRODUCTION, INC.			722193										
SMITH, J. O.			WELL #:	3	RRCID ->	086984	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1731 - 2250	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
SOIL ENERGY, INC.			800520										
EATON-WILLIAMS			WELL #:	1	RRCID ->	136405	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1996 - 2144	
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1596	3	1	9	N	1		148
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1643	3	2	9	N	2		150
01	1984 N	1425	-0-	-559	-0-	1423	3	2	9	N	2		152
02	1537 N	1375	-0-	-162	-0-	1374	3	1	9	N	1		153
03	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	1428	3	2	9	N	2		155
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	3	2	9	N	2		157
-----													
SPACE PRODUCTION INC.			807147										
STATE NEELY			WELL #:	2	RRCID ->	107969	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2190 - 2199	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
-----													
VIDONIA OIL LLC			885568										
SMITH, J. O.			WELL #:	4	RRCID ->	057853	COMPL. DATE	12/09/1973	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
T. C. I. (SEVEN RIVERS)			87889 568		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE		
RAMTEX ENERGY LLC			690225										
ADAMS			WELL #:	2	RRCID ->	238200	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	1556 - 1664	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (YATES)		87889 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415													
DORAN		WELL #: 4		RRCID -> 224391		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 936 - 2250					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-				147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-				147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-				147
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT				147
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT				147
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT				147
-----															
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		423398													
TESTA		WELL #: 5 R		RRCID -> 212744		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 261 - 970					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
-----															
ROCA PRODUCTION, INC.		722193													
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #: 2		RRCID -> 051218		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 1595 - 1630					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT				-0-
-----															
EATON		WELL #: 1		RRCID -> 072325		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 2331		PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT				-0-
-----															
SPACE PRODUCTION INC.		807147													
STATE NEELY		WELL #: 1		RRCID -> 106271		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 1240		PERF. 1183 - 1205					
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
VIDONIA OIL LLC		885568													
STOKES, GOLDIE		WELL #: 1		RRCID -> 191507		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 2239		PERF. 1374 - 1514					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT				123
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT				123
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT				123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT				123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT				123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT				123

T.C.I., WEST (QUEEN)																	
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC																	
DORAN																	
87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS																	
101415																	
WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC																	
TESTA																	
423398																	
WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)																	
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC																	
DORAN																	
87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
101415																	
WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC																	
TESTA																	
423398																	
WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	2		Y	-0-					159
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-		788	2		Y	-0-					159
02	DLQ	G-10	691	-0-	691	691		691	2		Y	-0-					159
03	DLQ	G-10	631	-0-	631	1322		624	2	7	9	Y	6				165
04	DLQ	G-10	609	-0-	609	1931		603	2	6	9	Y	5				170
-----																	
CORRIGAN STATE																	
WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TESTA																	
WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		88071 232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
BAKER OPERATING, INC.		046623								
TXL "C"		WELL #: 302		RRCID -> 060847		COMPL. DATE 04/23/1947		TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OXY USA WTP LP		630555		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 209		RRCID -> 020969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 409		RRCID -> 020976		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 410		RRCID -> 020977		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 511 G		RRCID -> 020979		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 609		RRCID -> 020991		COMPL. DATE 04/02/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	12480 X	4197	-0-	-8283	-0-	4197 2	Y	-0-		-0-
12	12896 X	4758	-0-	-8138	-0-	4758 2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	5506	-0-	5506	5506	5506 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	1975	-0-	1975	7481	1975 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	5471	-0-	5471	12952	5471 2	Y	-0-		-0-
04	18343 X	5391	-0-	-12952	-0-	5391 2	Y	-0-		-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7920 - 8090
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7950 - 8000
11	38005 X	38005	-0-	-0-	-0-	38005	2		Y	-0-	-0-
12	36518 X	35978	-0-	-540	-0-	35978	2		Y	-0-	-0-
01	36518 X	36485	-0-	-33	-0-	36485	2		Y	-0-	-0-
02	36743 X	28990	-0-	-7753	-0-	28990	2		Y	-0-	-0-
03	39277 X	35709	-0-	-3568	-0-	35709	2		Y	-0-	-0-
04	38010 X	28822	-0-	-9188	-0-	28822	2		Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928 - 8073
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959									
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9400 - 9542
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TXL (MCKEE)		88071 406		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716									
TXL E		WELL #:		10	RRCID ->	173049	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7565 - 8332
11	DLQ G-10	29	-0-	29	58	29	3		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	29	-0-	29	87	29	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87				Y	NO RPT	-0-

TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716									
KLOH B-5		WELL #:		7 U	RRCID ->	048242	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	9250	PERF. N/A
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR								
BAKER OPERATING, INC.		046623														
FRASER, G. C., -F-		WELL #: 5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959														
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL "E"		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR								
		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAURUS (ATOKA)		88465 350		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
HNG FEE 57		WELL #: 1		RRCID -> 296632		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 17620 PERF.12137 - 12211								
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TAURUS (DEVONIAN)		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589								
11	1107 N	1107	-0-	-0-		-0-	1107 3			N	-0-					97
12	1861 N	1861	-0-	-0-		-0-	1861 3			N	-0-					97
01	1836 N	1836	-0-	-0-		-0-	1836 3			N	-0-					97
02	1653 N	1653	-0-	-0-		-0-	1653 3			N	-0-					97
03	1946 N	1946	-0-	-0-		-0-	1946 3			N	-0-					97
04	1903 N	1903	-0-	-0-		-0-	1903 3			N	-0-					97

9406 JV-P TAURUS		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
		WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17

TAURUS (DEVONIAN)		//CONT.//		88465 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
XTO ENERGY INC.				945936											
PARISH 48				WELL #:	1H	RRCID ->	192320	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758 - 18881			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

TAURUS (ELLENBURGER)				88465 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
HNG FEE 57				WELL #:	2	RRCID ->	077171	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	17370	PERF.16883 - 17215			
11	7732	3926	-0-	-3806	-0-	3926	3				N	-0-			21
12	6318	3221	-0-	-3097	-0-	3221	3				N	-0-			21
01	9300	4712	-0-	-4588	-0-	4712	3				N	-0-			21
02	7494	3805	-0-	-3689	-0-	3805	3				N	-0-			21
03	7756	3940	-0-	-3816	-0-	3940	3				N	-0-			21
*04	7258	3689	-0-	-3569	-0-	3689	3				N	-0-			21

TENACITY (GLORIETA)				88778 210	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
MAVERICK PERMIAN LLC				100319											
UNIVERSITY ANDREWS				WELL #:	36	RRCID ->	178521	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 5138 - 5338			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	155	2	33	9	30	N	30	29	1	1
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	247	2	43	9	39	N	39	38	1	2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2

TEXAS BEND (ATOKA)				89106 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LOVING							
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
VERMEJO				WELL #:	1	RRCID ->	051889	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	19457	PERF. 4985 - 5719			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THIGPIN (DEVONIAN)				89366 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
APV MCCAMEY LLC				028617											
THIGPIN E				WELL #:	1	RRCID ->	209692	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7688 - 7693			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			102

BEACH EXPLORATION, INC.				058915				CNTY: WARD							
HUCKABY 26				WELL #:	1	RRCID ->	224141	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 7908 - 7925			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49

THISTLE (OVERTHRUST)			89408 800		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409								
DOWNIE RANCH			WELL #:	303	RRCID ->	129472	COMPL. DATE	07/21/1988	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2771 - 3146
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DOWNIE RANCH			WELL #:	304	RRCID ->	135229	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 1592 - 1660
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DOWNIE RANCH			WELL #:	101	RRCID ->	147186	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2488 - 2551
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DOWNIE RANCH			WELL #:	403	RRCID ->	150779	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6239 - 6419
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DOWNIE RANCH			WELL #:	401	RRCID ->	237163	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2550 - 5430
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
THREE BAR (DEVONIAN)			89690 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS			
VIN FISHER OPERATING, INC.			885942								
PARKER, J. E. A/C 7 "A"			WELL #:	31	RRCID ->	052503	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	8177	PERF. N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS  
 VIN FISHER OPERATING, INC. 885942  
 PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 WINN OPERATING, LLC 100109  
 LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	1298	-0-	1298	1298	1298	3			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	1944	-0-	1944	3242	1944	3			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	237	-0-	237	3479	237	3			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	249	-0-	249	3728	249	3			N	-0-				-0-
03	4090 X	362	-0-	-3728	-0-	362	3			N	-0-				-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967  
 UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FUELED RESOURCES INC 288421  
 PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421							
PARKER, J. E.		WELL #:		91	RRCID ->	164092	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 - 3098
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
1836 ENERGY LLC		623407									
PARKER, J. E.		WELL #:		43	RRCID ->	065230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 2884 - 3030
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		58	RRCID ->	065590	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 2840 - 2990
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		84	RRCID ->	069904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		88	RRCID ->	077972	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2865 - 2946
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		87	RRCID ->	077973	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2844 - 2933
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
REO OPERATING LLC				701876							
PARKER, J. E.				WELL #: 83	RRCID -> 066759	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 3066	PERF. 2851	- 3030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PARKER, J. E.				WELL #: 89	RRCID -> 164086	COMPL. DATE 10/15/1997	TOTAL DEPTH 3276	PERF. 2870	- 3061		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TMBRING (DEVONIAN)				90249 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777							
LIGON "22" STATE				WELL #: 1H	RRCID -> 200635	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13006	- 15405		
11	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	1018 3		N	-0-		-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		N	-0-		-0-
01	1054 N	975	-0-	-79	-0-	975 3		N	-0-		-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-		-0-
03	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	1189 3		N	-0-		-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-		-0-
TORO (DEVONIAN)				90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 4 U	RRCID -> 045184	COMPL. DATE 10/01/1968	TOTAL DEPTH 21000	PERF. N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HARDIN-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 064175	COMPL. DATE 05/19/1975	TOTAL DEPTH 20928	PERF. N/A			
11	3330 X	2775	-0-	-555	-0-	2775 2		N	-0-		-0-
12	3999 X	3233	-0-	-766	-0-	3233 2		N	-0-		-0-
01	3999 X	1808	-0-	-2191	-0-	1808 2		N	-0-		-0-
02	3741 X	2853	-0-	-888	-0-	2853 2		N	-0-		-0-
03	3224 X	2978	-0-	-246	-0-	2978 2		N	-0-		-0-
04	3120 X	2884	-0-	-236	-0-	2884 2		N	-0-		-0-
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 070608	COMPL. DATE 05/17/1977	TOTAL DEPTH 21000	PERF. 1740	- 17208		
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-		-0-

-----

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		26 N	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-

-----

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691  
 REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		31200 X	-0-	-0-	-31200	-0-				N	-0-			-0-
12		32240 X	14209	-0-	-18031	-0-	14209	2		N	-0-			-0-
01		49119 X	49119	-0-	-0-	-0-	49119	2		N	-0-			-0-
02		39868 X	39868	-0-	-0-	-0-	39868	2		N	-0-			-0-
03		25865 X	25865	-0-	-0-	-0-	25865	2		N	-0-			-0-
04		61848 X	61848	-0-	-0-	-0-	61848	2		N	-0-			-0-

-----

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
12		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
01		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		17250 X	3811	-0-	-13439	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
12		21293 X	21293	-0-	-0-	-0-	21293	2		N	-0-			-0-
01		75785 X	75785	-0-	-0-	-0-	75785	2		N	-0-			-0-
02		48417 X	48417	-0-	-0-	-0-	48417	2		N	-0-			-0-
03		30028 X	30028	-0-	-0-	-0-	30028	2		N	-0-			-0-
04		67014 X	67014	-0-	-0-	-0-	67014	2		N	-0-			-0-

-----

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-			-0-
12		3472 X	1138	-0-	-2334	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
01		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
02		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
03		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
04		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-			-0-

-----

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	3990 X	678	-0-	-3312	-0-	678 2		N	-0-			-0-
12	4123 X	2740	-0-	-1383	-0-	2740 2		N	-0-			-0-
01	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837 2		N	-0-			-0-
02	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
03	2728 X	2369	-0-	-359	-0-	2369 2		N	-0-			-0-
04	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778 2		N	-0-			-0-

-----

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-

-----

CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846  
 SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852  
 JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

11	1050 N	979	-0-	-71	-0-	979 2		N	-0-			-0-
12	1054 N	819	-0-	-235	-0-	819 2		N	-0-			-0-
01	899 N	746	-0-	-153	-0-	746 2		N	-0-			-0-
02	957 N	709	-0-	-248	-0-	709 2		N	-0-			-0-
03	806 N	707	-0-	-99	-0-	707 2		N	-0-			-0-
04	720 N	636	-0-	-84	-0-	636 2		N	-0-			-0-



TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2023																	

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	812 N	86	-0-	-726	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

11	2010 X	1493	-0-	-517	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					98
12	1550 X	1237	-0-	-313	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					98
01	1550 X	841	-0-	-709	-0-	-0-	841	2			N	-0-					98
02	1450 N	226	-0-	-1224	-0-	-0-	226	2			N	-0-					98
03	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					98
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					98

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

11	210 N	65	-0-	-145	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	155 N	55	-0-	-100	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

11	210 N	207	-0-	-3	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	203 N	189	-0-	-14	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
GROVE STATE 72-21		WELL #:		1H	RRCID ->	245271	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12844	PERF.11850 - 16511		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
JOBE STATE 70-58		WELL #:		1H	RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632 - 15030		
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
JOHNSON STATE 56-10		WELL #:		1	RRCID ->	246221	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10227 - 11550		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	148
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	148
-----													
CALDWELL STATE 71-5		WELL #:		1H	RRCID ->	246598	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.12000 - 14602		
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
-----													
JOBE STATE 70-1		WELL #:		2H	RRCID ->	251668	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12488 - 15223		
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
HILL STATE 71-4		WELL #:		1	RRCID ->	252479	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11693	PERF.10269 - 11304		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
DARDEN STATE 71-26		WELL #:		1H	RRCID ->	253047	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	10694	PERF.10259 - 15735		
11	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7
12	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7
02	12 X	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7
03	12 X	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058										
HARRISON STATE				WELL #: 2302	RRCID -> 245762	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 15322	PERF.14714	- 14775					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162										
PEDRO STATE 9				WELL #: 1	RRCID -> 285322	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL DEPTH 13638	PERF. 9650	- 9982					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				315075										
TOYAH SWD				WELL #: 1	RRCID -> 287897	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9938	- 19730					
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAYNE SWD, LLC				491460										
TOYAH SWD				WELL #: 1	RRCID -> 240961	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 6496	PERF. 3950	- 6447					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOYAH SWD				WELL #: 2	RRCID -> 290088	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 6707	PERF. 3900	- 6596					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TC OIL AND GAS, LLC				840303										
JOSEPHINE 38				WELL #: 1	RRCID -> 255608	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 14260	PERF.12195	- 12908					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329  
 WELTNER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE M (WOLFCAMP) 91336 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617  
 BATJER 149 WELL #: 2 RRCID -> 291329 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7651 - 7753

11	365 R	365	-0-	-0-	-0-	279	2	86	9	N	78	207	1	64
12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	290	2	90	9	N	82	101	1	45
01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	270	2	47	9	N	43			88
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	227	2	55	9	N	50	107	1	31
03	526 R	526	-0-	-0-	-0-	447	2	79	9	N	72			103
04	524 R	524	-0-	-0-	-0-	447	2	77	9	N	70			173

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623  
 HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES  
 VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377  
 BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777  
 GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES															
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777															
MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950															
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900															
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724															
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264															
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540															
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
STATELINE WATER, LLC 816096															
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
 MCGEE DRILLING CORPORATION 549369  
 ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	4	153	1			189
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	40	171	1			58
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151					209
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	385	416	1	52	5	177
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					186
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					271

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
 MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

11	1590 X	753	-0-	-837	-0-	739	2	14	9	Y	13	176	1			67
12	1643 X	868	-0-	-775	-0-	862	2	6	9	Y	5					72
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					72
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	873	2	14	9	Y	13					85
03	868 X	591	-0-	-277	-0-	585	2	6	9	Y	5					90
04	840 X	711	-0-	-129	-0-	698	2	13	9	Y	12					102

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD  
 RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704  
 BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)		93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
GRAYLING		WELL #: 1		RRCID -> 168185		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STEELHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 201841		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CUTTHROAT		WELL #: 1R		RRCID -> 203473		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 088626		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
VERMEJO (FUSSELMAN)		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
BROOK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 059221		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CATFISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)		//CONT.//		93584 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
CATFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224121	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	18400	PERF.18247 - 18292		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)				93586 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	193861	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	17025	PERF.16727 - 16804		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	150	-0-	150	150	150	1		Y	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368		CAPACITY		CNTY: WARD					
EAST VERMEJO		WELL #:		1	RRCID ->	096337	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	19500	PERF.16802 - 18806		
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2		N	-0-			-0-
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
02	1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-				N	-0-			-0-
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623		CAPACITY		CNTY: WARD					
GOLDEN		WELL #:		1	RRCID ->	170869	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	19050	PERF.16618 - 16654		
11	540 N	47	-0-	-493	-0-	47	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VIEJOS (DEVONIAN)				93771 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563									
UNIVERSITY "8"		WELL #:		1	RRCID ->	173436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6232 - 6262		
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "4A"				93771 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
		WELL #:		1	RRCID ->	180885	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6130 - 6212		
11	630 #	482	-0-	-148	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
12	651 #	489	-0-	-162	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
01	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
02	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
03	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-			-0-
04	480 #	329	-0-	-151	-0-	329	2		Y	-0-			-0-



VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS							
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		775563											
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		2	RRCID ->	180886	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	6215 - 6283			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT			
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-		26		
12	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-		26		
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-		26		
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-		26		
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-		26		
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-		26		
-----															
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		3	RRCID ->	180887	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6220 - 6236			
11	180 #	164	-0-	-16	-0-	120	2	44	9	Y	40	45 1	36		
12	186 #	143	-0-	-43	-0-	122	2	21	9	Y	19		55		
01	145 R	145	-0-	-0-	-0-	128	2	17	9	Y	15	44 1	26		
02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	121	2	22	9	Y	20		46		
03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	Y	8		54		
04	150 #	94	-0-	-56	-0-	82	2	12	9	Y	11		65		
-----															
UNIVERSITY "4"		WELL #:		2	RRCID ->	183358	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6206 - 6246			
11	330 #	271	-0-	-59	-0-	241	2	30	9	Y	27	30 1	46		
12	341 #	258	-0-	-83	-0-	244	2	14	9	Y	13		59		
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	256	2	11	9	Y	10	29 1	40		
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	241	2	15	9	Y	14		54		
03	301 R	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	Y	5		59		
04	270 #	172	-0-	-98	-0-	164	2	8	9	Y	7		66		
-----															
UNIVERSITY "4"		WELL #:		7	RRCID ->	183367	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6288 - 6325			
11	330 #	271	-0-	-59	-0-	241	2	30	9	Y	27	30 1	25		
12	341 #	258	-0-	-83	-0-	244	2	14	9	Y	13		38		
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	255	2	12	9	Y	11	30 1	19		
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	241	2	14	9	Y	13		32		
03	302 R	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	Y	6		38		
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	164	2	8	9	Y	7		45		
-----															
SIMATA ENERGY, LLC		781975		UNIVERSITY 16		WELL #:	208	RRCID ->	172594	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6242 - 6249
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113		
-----															
VISTA GRANDE (WOODFORD)		93998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		088581		EDWARDS, WILLIAM		WELL #:	1	RRCID ->	278672	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	14531	PERF.	14709 - 18091
11	11550 X	915	-0-	-10635	-0-	915	3			N	-0-		-0-		
12	9765 X	9201	-0-	-564	-0-	9201	3			N	-0-		-0-		
01	9424 X	6961	-0-	-2463	-0-	6961	3			N	-0-		-0-		
02	8816 X	5539	-0-	-3277	-0-	5539	3			N	-0-		-0-		
03	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-		-0-		
04	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT		-0-		

VISTA GRANDE (WOODFORD)		//CONT.// 93998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		//CONT.// 088581												
ACU 37		WELL #: 1H		RRCID -> 279685		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	11850 X	4669	-0-	-7181	-0-	293	1	4094	3	N	256	183	1	212
12	14919 X	14919	-0-	-0-	-0-	282	9	13772	3	N	793	771	1	234
01	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	872	9	10676	3	N	619	556	1	297
02	10643 X	10014	-0-	-629	-0-	282	1	9165	3	N	531	347	1	481
03	14911 X	10178	-0-	-4733	-0-	681	9	9336	3	N	548	742	1	287
04	14430 X	NO RPT	-0-	-14430	-0-	265	1			N	NO RPT			287
						584	9							
						239	1							
						603	9							
KING OF THE HILL 33		WELL #: 1H		RRCID -> 289966		COMPL. DATE 04/23/2020		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912						
11	10920 X	5858	-0-	-5062	-0-	327	1	5170	3	N	328	534	1	300
12	17188 X	17188	-0-	-0-	-0-	361	9	15773	3	N	991	920	1	371
01	13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	325	1	12742	3	N	756	720	1	407
02	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	1090	9	11384	3	N	705	522	1	590
03	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	338	1	11578	3	N	615	926	1	279
04	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-	832	9			N	NO RPT			279
						315	1							
						776	9							
						301	1							
						677	9							
PORTER 49		WELL #: 1D		RRCID -> 290916		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
W. A. M. (FUSSELMAN)		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799												
TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
F. CONGER		WELL #: 303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673						
11	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-			-0-
12	558 #	552	-0-	-6	-0-	552	3			Y	-0-			-0-
01	496 #	484	-0-	-12	-0-	484	3			Y	-0-			-0-
02	522 #	448	-0-	-74	-0-	448	3			Y	-0-			-0-
03	558 #	451	-0-	-107	-0-	451	3			Y	-0-			-0-
04	540 #	204	-0-	-336	-0-	204	3			Y	-0-			-0-

W. A. M. (FUSSELMAN)		//CONT.//		94183 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
TERRY 17		WELL #:		1	RRCID ->	146991	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8614 - 8646	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
F. GONGER 19		WELL #:		4 L	RRCID ->	157395	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-		20	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-		20	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-		20	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-		20	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-		20	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-		20	
-----													
W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799											
WESTBROOK 8		WELL #:		7	RRCID ->	237137	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5904 - 7363	
11	DLQ	G-10	454	-0-	454	454	450	3	4	9	Y	4	21
12		904 N	450	-0-	-454	-0-	442	3	8	9	Y	7	10
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	428	3	8	9	Y	7	17
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	612	3	11	9	Y	10	10
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	726	3	11	9	Y	10	4
04		420 N	306	-0-	-114	-0-	303	3	3	9	Y	3	7
-----													
CONGER, F. 7		WELL #:		7	RRCID ->	254193	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5702 - 7218	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
CONGER, F. "6"		WELL #:		11	RRCID ->	256663	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6674 - 6677	
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	309	3	2	9	Y	2	8
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	Y	2	10
01		310 N	247	-0-	-63	-0-	245	3	2	9	Y	2	12
02		290 N	228	-0-	-62	-0-	226	3	2	9	Y	2	14
03		310 N	228	-0-	-82	-0-	227	3	1	9	Y	1	15
04		240 N	99	-0-	-141	-0-	98	3	1	9	Y	1	16
-----													
FOSTER CONGER		WELL #:		2	RRCID ->	290321	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5906 - 7359	
11		120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3			Y	-0-	-0-
12		124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-	-0-
01		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-	-0-
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-	-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-	-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		94187 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RAYDEN		695567											
FOSTER		WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8564 - 8570	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555						CNTY: STERLING				
FOSTER, E.R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480 - 8628		
11	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-		-0-
12	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-		-0-
01	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-		-0-
02	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-		-0-
03	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	N	-0-		-0-
04	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-		-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC		835525						CNTY: STERLING				
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 1-L		RRCID -> 136704		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8498 - 8517		
11	390	#	106	-0-	-284	-0-	106	3	N	-0-		3
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		3
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		3
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		3
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		3
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		3

WADDELL (GRAYBURG)		94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL, W.N.		WELL #: 242		RRCID -> 021000		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3030 - 3110		
11	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3	N	-0-		-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
01	651	N	20	-0-	-631	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	3	Y	-0-		-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	374	3	Y	-0-		-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	607	3	Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH 3116		PERF. N/A	
11	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	3	N	-0-	-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-	-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-	-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3181		PERF. 3048 - 3124		
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3	N	-0-	-0-	
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	Y	-0-	-0-	
02	638	N	577	-0-	-61	-0-	577	3	Y	-0-	-0-	
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	651	3	Y	-0-	-0-	
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	757	3	Y	4	1 1	3

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	884	3	28	9	N	25	21	1			13
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	825	3	9	4	N	18	31	1			-0-
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	20	9									
						828	3	117	4	Y	23	15	1			8
						25	9									
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	849	3	28	9	Y	25	29	1			4
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	801	3	28	4	Y	27	27	1			4
						30	9									
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	787	3	74	4	Y	19	9	1			14
						21	9									
-----																
WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3159		-		3300
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
02	580 N	540	-0-	-40	-0-	519	3	21	9	Y	19	16	1			3
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	530	3	30	9	Y	27	26	1			4
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	478	3	19	9	Y	17	9	1			12
-----																
WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545		PERF. 3044		-		3168		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3076		-		3174		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2024																
-----																
WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3067		-		3148		
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	683	3	32	9	N	29	29	1			1
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	695	3	36	9	N	33	34	1			-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	670	3	34	9	Y	31	30	1			1
02	696 N	692	-0-	-4	-0-	661	3	31	9	Y	28	28	1			1
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	690	3	12	4	Y	30	30	1			1
						33	9									
04	690 N	646	-0-	-44	-0-	621	3	25	9	Y	23	24	1			-0-
-----																
WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3120		-		3176		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188									
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	6 3	32 9	N	29	29 1						1	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12 3	36 9	N	33	34 1						-0-	
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	9 3	2 4	Y	30	29 1						1	
						33 9											
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	28	28 1					1	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	12	13 1					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-						-0-	
-----																	
WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136									
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	299 3	25 9	N	23	23 1						1	
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	286 3	29 9	N	26	27 1						-0-	
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	306 3	28 9	Y	25	24 1						1	
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	288 3	24 9	Y	22	22 1						1	
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	312 3	2 4	Y	24	24 1						1	
						26 9											
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	265 3	10 4	Y	20	21 1						-0-	
						22 9											
-----																	
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153									
EDWARDS, W. P.		WELL #: 13															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
-----																	
RING ENERGY, INC.		712382		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A									
HENDERSON, M. F.		WELL #: 158															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
-----																	
HENDERSON, M. F.		WELL #: 45		RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024									
11	1237 N	268	-0-	-969	-0-	268 3			Y	-0-						-0-	
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 3			Y	-0-						-0-	
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 3			Y	-0-						-0-	
02	261 N	184	-0-	-77	-0-	184 3			Y	-0-						-0-	
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 3			Y	-0-						-0-	
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3			Y	-0-						-0-	

-----

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
SUNDOWN ENERGY LP 829482  
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
XTO ENERGY INC. 945936  
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF. 11523 - 11661

11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-

-----

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
EXTEX OPERATING COMPANY 257062  
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	341	3	495	4	Y	-0-		-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-		-0-

-----

INCLINE ENERGY 423656  
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-			-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		Y	-0-			-0-
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		Y	-0-			-0-
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		Y	-0-			-0-
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		Y	-0-			-0-
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		Y	-0-			-0-

-----

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		Y	-0-			49
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-			Y	-0-			49
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		Y	-0-			49
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		Y	-0-			49
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		Y	-0-			49
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		Y	-0-			49

-----

N & B OIL AND GAS LLC 598288  
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			22
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			22
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			22
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	3		N	-0-			22
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			22
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3		N	-0-			22

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288  
 HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2310 N	2275	-0-	-35	-0-	2266 3	9 9 Y	8	8		32
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2206 3	8 9 Y	7	7		39
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2514 3	9 9 Y	8	8		47
02	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2786 3	7 9 Y	6	6		53
03	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2967 3	6 9 Y	5	5		58
04	3000 N	3172	-0-	172	172	3168 3	4 9 Y	4	4		62

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	60 N	45	-0-	-15	-0-	44 3	1 9 Y	1	1		8
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	38 3	1 9 Y	1	1		9
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	34 3	1 9 Y	1	1		10
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	55 3	1 9 Y	1	1		11
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9 Y	1	1		12
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-		12

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 3	1 9 Y	1	1		11
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	84 3	1 9 Y	1	1		12
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	142 3	1 9 Y	1	1		13
02	145 N	3	-0-	-142	-0-	2 3	1 9 Y	1	1		14
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 3	1 9 Y	1	1		15
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-	-0-		15

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3	Y	-0-	-0-		92
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3	Y	-0-	-0-		92
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	Y	-0-	-0-		92
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	Y	-0-	-0-		92
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-	-0-		92
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	Y	-0-	-0-		92

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3	Y	-0-	-0-		42
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	Y	-0-	-0-		42
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-	-0-		42
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	Y	-0-	-0-		42
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	Y	-0-	-0-		42
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	Y	-0-	-0-		42

XTO ENERGY INC. 945936  
 MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MOORE, WAYNE		WELL #:		9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
MOORE, WAYNE		WELL #:		21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4766 - 4810		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506										
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545	PERF.	11601 - 11776		
11	3030 X	2658	-0-	-372	-0-	2658	3		Y	-0-			-0-	
12	3131 X	2883	-0-	-248	-0-	2883	3		Y	-0-			-0-	
01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3		Y	-0-			-0-	
02	2581 X	2268	-0-	-313	-0-	2268	3		Y	-0-			-0-	
03	2883 X	1618	-0-	-1265	-0-	1618	3		Y	-0-			-0-	
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY			CNTY: REEVES				
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093	PERF.	N/A		
11	22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	22273	3		Y	-0-			60	
12	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	3		Y	-0-			60	
01	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	12787	3		Y	-0-			60	
02	27565 X	27565	-0-	-0-	-0-	27565	3		Y	-0-			60	
03	20692 X	20692	-0-	-0-	-0-	20692	3		Y	-0-			60	
04	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	22330	3		Y	-0-			60	
-----														
HODGE -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	045654	COMPL. DATE	01/08/1969	TOTAL DEPTH	16155	PERF.	N/A		
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-	
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-	
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-	
-----														
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HU	RRCID ->	203638	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	10548 - 10977		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

-----														
WAHA (ELLENBURGER) CHISOS OPERATING, INC. ESTATE OF JACK FROST		94648 498 149441		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES						
		WELL #: 1		RRCID -> 051241		COMPL. DATE 06/04/1971		TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		4789 N	6688	-0-	1899 B	-0-	6688	2		N	-0-			-0-
12		5425 #	4268	-0-	-1157 B	-1157	4268	2		N	-0-			-0-
01		5425 #	4663	-0-	-762 B	-6582	4663	2		N	-0-			-0-
02		5075 #	5581	-0-	506 B	-6076	5581	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6076														
03		6913 #	NO RPT	-0-	-6913 B	-12989				N	NO RPT			-0-
04		6690 #	NO RPT	-0-	-6690 B	-19679				N	NO RPT			-0-
-----														
P.O.&G. OPERATING, LLC HODGE, J. H.		631506								CNTY: REEVES				
		WELL #: 5		RRCID -> 043862		COMPL. DATE 11/25/1967		TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD		945936								CNTY: REEVES				
		WELL #: 1 L		RRCID -> 041982		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3		Y	-0-			38
12		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3		Y	-0-			38
01		1922 N	1610	-0-	-312 B	-0-	1610	3		Y	-0-			38
02		2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3		Y	-0-			38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3		Y	-0-			38
04		2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	3		Y	-0-			38
-----														
HODGE -B-										CNTY: REEVES				
		WELL #: 1 L		RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		7650	24987	-0-	17337 B	8782	24987	3		N	-0-			-0-
12		15500	15585	-0-	85 B	8867	15585	3		N	-0-			-0-
01		24025	5526	-0-	-18499 B	-9632	5526	3		N	-0-			-0-
02		24157	2665	-0-	-21492 B	-31124	2665	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -31124														
03		25823	23761	-0-	-2062 B	-33186	23761	3		N	-0-			-0-
04		24990	25594	-0-	604 B	-32582	25594	3		N	-0-			-0-
-----														
TREES ESTATE -20-										CNTY: REEVES				
		WELL #: 1 L		RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		7650 N	7982	-0-	332 B	332	7982	3		Y	-0-			4
12		8178 R	7846	-0-	-332 B	-0-	7846	3		Y	-0-			4
01		5735 #	4049	-0-	-1686 B	-1686	4049	3		Y	-0-			4
02		0 #	120	-0-	120 B	-1566	120	3		Y	-0-			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1566														
03		5952 #	6192	-0-	240 B	-1326	6192	3		Y	-0-			4
04		5760 #	3388	-0-	-2372 B	-3698	3388	3		Y	-0-			4

WAHA (GAS STORAGE)			94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES		
WMM OPERATING, LLC			945289								
WAHA/FROST			WELL #: 1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2416		PERF. 2074 - 2416
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WAHA/FROST			WELL #: 2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2081 - 2390
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WAHA/FROST			WELL #: 4C		RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2104 - 2420
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WAHA/FROST			WELL #: 5C		RRCID -> 220430		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 2386		PERF. 2088 - 2386
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WAHA/FROST			WELL #: 9C		RRCID -> 220431		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 2380		PERF. 2074 - 2380
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WAHA/FROST			WELL #: 10C		RRCID -> 220432		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 2386		PERF. 2079 - 2386
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA (KINDERHOOK)		94648 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
FIDELITY TRUST "21"		WELL #: 1		RRCID -> 188767		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14220 #	13209	-0-	-1011	-0-	13209 3	N	-0-		234
12	11904 #	9689	-0-	-2215	-0-	9689 3	N	-0-		234
01	11904 #	5331	-0-	-6573	-0-	5331 3	N	-0-		234
02	14230	13988	-0-	-242	-0-	13988 3	N	-0-		234
03	13640 #	10936	-0-	-2704	-0-	10936 3	N	-0-		234
04	13200 #	9723	-0-	-3477	-0-	9723 3	N	-0-		234

WAHA (MISSISSIPPIAN)		94648 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHISOS OPERATING, INC.		149441								
ESTATE OF JACK FROST		WELL #: 2		RRCID -> 224171		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314		
11	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8805 2	N	-0-		142
12	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	8712 2	N	59	185 1	16
01	1829 X	5488	-0-	3659	-0-	5488 2	N	-0-		16
02	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7552 2	N	20		36
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-		N	NO RPT		36
04	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-		N	NO RPT		36

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
HODGE, HOWARD J.		149441								
		WELL #: 2		RRCID -> 044232		COMPL. DATE 06/04/1968		TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3

HODGE -B-		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
		149441								
		WELL #: 2		RRCID -> 045867		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110		
11	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	15169 3	Y	-0-		66
12	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	13873 3	Y	-0-		66
01	18321 X	10547	-0-	-7774	-0-	10547 3	Y	-0-		66
02	24905 X	24905	-0-	-0-	-0-	24905 3	Y	-0-		66
03	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	15858 3	Y	-0-		66
04	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	12633 3	Y	-0-		66

MOORE, WAYNE		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
		149441								
		WELL #: 16 U		RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TREES ESTATE -20-		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
		149441								
		WELL #: 1 U		RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050		
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	Y	-0-		5
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	Y	-0-		5
01	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	Y	-0-		5
02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		5
03	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3	Y	-0-		5
04	1230 X	834	-0-	-396	-0-	834 3	Y	-0-		5

WAHA (MONTOKA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125  
 FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852  
 F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					83
12		2077 X	98	-0-	-1979	-0-	98	3			Y	-0-					83
01		2821 X	72	-0-	-2749	-0-	72	3			Y	-0-					83
02		2639 X	98	-0-	-2541	-0-	98	3			Y	-0-					83
03		2821 X	64	-0-	-2757	-0-	64	3			Y	-0-					83
04		1620 X	71	-0-	-1549	-0-	71	3			Y	-0-					83

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		24321 X	24321	-0-	-0-	-0-	24321	3			N	-0-					160
12		19344 X	9975	-0-	-9369	-0-	9975	3			N	-0-					160
01		19344 X	14978	-0-	-4366	-0-	14978	3			N	-0-					160
02		30898 X	30898	-0-	-0-	-0-	30898	3			N	-0-					160
03		25141 X	17910	-0-	-7231	-0-	17910	3			N	-0-					160
04		27057 X	27057	-0-	-0-	-0-	27057	3			N	-0-					160

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					68
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					68
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					68
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					68
03		837 N	784	-0-	-53	-0-	784	3			Y	-0-					68
04		870 N	859	-0-	-11	-0-	859	3			Y	-0-					68

WAHA (MONTOKA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 BREITBURN OPERATING L.P. 090732  
 HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506								
HODGE, J.H.				WELL #:	8	RRCID ->	210024	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12414 - 12624
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		3990 X	3023	-0-	-967	-0-	3023 3		N	-0-		30
12		4123 X	2720	-0-	-1403	-0-	2720 3		N	-0-		30
01		4123 X	2844	-0-	-1279	-0-	2844 3		N	-0-		30
02		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 3		N	-0-		30
03		3131 X	2455	-0-	-676	-0-	2455 3		N	-0-		30
04		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-		30

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: PECOS			
HODGE, J. HOWARD				WELL #:	3	RRCID ->	113077	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11214 - 11414
11		9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	9333 3		Y	-0-		39
12		7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388 3		Y	-0-		39
01		7161 X	6936	-0-	-225	-0-	6936 3		Y	-0-		39
02		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	9185 3		Y	-0-		39
03		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173 3		Y	-0-		39
04		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7987 3		Y	-0-		39

HODGE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182 - 11348
11		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856 3		N	-0-		46
12		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173 3		N	-0-		46
01		7905 X	6434	-0-	-1471	-0-	6434 3		N	-0-		46
02		8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8202 3		N	-0-		46
03		7905 X	6020	-0-	-1885	-0-	6020 3		N	-0-		46
04		7650 X	6533	-0-	-1117	-0-	6533 3		N	-0-		46

TREES "20"				WELL #:	2	RRCID ->	161593	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.12180 - 12476
11		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682 3		Y	-0-		22
12		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568 3		Y	-0-		22
01		3720 X	3537	-0-	-183	-0-	3537 3		Y	-0-		22
02		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		Y	-0-		22
03		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652 3		Y	-0-		22
04		5280 X	3092	-0-	-2188	-0-	3092 3		Y	-0-		22

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	5HL	RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.11871 - 13900
11		24685 X	24685	-0-	-0-	-0-	24685 3		N	-0-		109
12		16163 X	16163	-0-	-0-	-0-	16163 3		N	-0-		109
01		16771 X	15348	-0-	-1423	-0-	15348 3		N	-0-		109
02		22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	22386 3		N	-0-		109
03		16771 X	16365	-0-	-406	-0-	16365 3		N	-0-		109
04		16230 X	13886	-0-	-2344	-0-	13528 3	358 9	N	325	364 1	70

TREES "20"				WELL #:	4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12085 - 14876
11		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3		Y	-0-		23
12		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		Y	-0-		23
01		1333 X	1002	-0-	-331	-0-	1002 3		Y	-0-		23
02		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3		Y	-0-		23
03		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965 3		Y	-0-		23
04		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 3		Y	-0-		23

WAHA (MONTROYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	19566 3		N	-0-			110
12		20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	20763 3		N	-0-			110
01		16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	16080 3		N	-0-			110
02		16820 X	14216	-0-	-2604	-0-	14216 3		N	-0-			110
03		17980 X	9374	-0-	-8606	-0-	9374 3		N	-0-			110
04		17400 X	7194	-0-	-10206	-0-	7194 3		N	-0-			110

WAHA (MONTROYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

11		4101 R	4101	-0-	-0-	-0-	4101 3		N	-0-			22
12		2573 #	1432	-0-	-1141	-0-	1432 3		N	-0-			22
01		3968 #	3662	-0-	-306	-0-	3662 3		N	-0-			22
02		13922	10228	-0-	-3694	-0-	10228 3		N	-0-			22
03		5197 R	5197	-0-	-0-	-0-	5197 3		N	-0-			22
04		4983 R	4983	-0-	-0-	-0-	4983 3		N	-0-			22

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PITTS ENERGY CO. 666430  
 FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852  
 F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

11		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423 2		N	-0-			-0-
12		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212 2		N	-0-			-0-
01		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2		N	-0-			-0-
02		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509 2		N	-0-			-0-
03		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015 2		N	-0-			-0-
04		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814 2		N	-0-			-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

11		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	336 1	1959 2	N	-0-			-0-
12		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	336 1	2054 2	N	-0-			-0-
01		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	372 1	1936 2	N	-0-			-0-
02		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	324 1	1756 2	N	-0-			-0-
03		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	360 1	1960 2	N	-0-			-0-
04		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	360 1	1864 2	N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

11		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105 2		N	-0-			57
12		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821 2		N	-0-			57
01		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007 2		N	-0-			57
02		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963 2		N	-0-			57
03		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677 2		N	-0-			57
04		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7818 2		N	-0-			57

-----															
WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
MARAPE 13 WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
11		300 N	96	-0-	-204	-0-	96	2			N	-0-			-0-
12		1457 N	14	-0-	-1443	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02		87 N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
-----															
MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262															
11		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-			26
12		4433 X	4098	-0-	-335	-0-	4098	2			N	-0-			26
01		4433 X	3465	-0-	-968	-0-	3465	2			N	-0-			26
02		4147 X	3349	-0-	-798	-0-	3349	2			N	-0-			26
03		4433 X	2740	-0-	-1693	-0-	2740	2			N	-0-			26
04		3960 X	3045	-0-	-915	-0-	3045	2			N	-0-			26
-----															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286															
11		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-			-0-
12		3565 X	3553	-0-	-12	-0-	3553	2			N	-0-			-0-
01		3565 X	3354	-0-	-211	-0-	3354	2			N	-0-			-0-
02		3335 X	2785	-0-	-550	-0-	2785	2			N	-0-			-0-
03		3565 X	3528	-0-	-37	-0-	3528	2			N	-0-			-0-
04		3450 X	3405	-0-	-45	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
-----															
TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498															
11		8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-			-0-
12		11005 X	8870	-0-	-2135	-0-	8870	2			N	-0-			-0-
01		11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-			-0-
02		15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	15249	2			N	-0-			-0-
03		12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	12799	2			N	-0-			-0-
04		10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-			-0-
-----															
DIAMONDBACK E&P LLC 217012															
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014															
11		1410 N	1196	-0-	-214	-0-	300	1	896	2	Y	-0-			44
12		1333 N	1184	-0-	-149	-0-	310	1	874	2	Y	-0-			44
01		1302 N	1100	-0-	-202	-0-	310	1	778	2	Y	11			55
									12	9					
02		1160 N	623	-0-	-537	-0-	290	1	333	2	Y	-0-			55
03		1178 N	586	-0-	-592	-0-	310	1	276	2	Y	-0-			55
04		1050 N	614	-0-	-436	-0-	300	1	314	2	Y	-0-			55
-----															
XTO ENERGY INC. 945936															
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986															
11		4230 X	3156	-0-	-1074	-0-	3156	3			Y	-0-			17
12		4371 X	3407	-0-	-964	-0-	3407	3			Y	-0-			17
01		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			Y	-0-			17
02		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			Y	-0-			17
03		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			Y	-0-			17
04		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-			17



WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4920 X	4845	-0-	-75	-0-	4845	3	Y	-0-		93
12	5084 X	4955	-0-	-129	-0-	4955	3	Y	-0-		93
01	4929 X	4928	-0-	-1	-0-	4928	3	Y	-0-		93
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3	Y	-0-		93
03	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3	Y	-0-		93
04	4770 X	4762	-0-	-8	-0-	4762	3	Y	-0-		93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852  
 F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	336	1	N	-0-		-0-
12	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	336	1	N	-0-		-0-
01	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-		-0-
02	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	324	1	N	-0-		-0-
03	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	192	1	N	-0-		-0-
04	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	360	1	N	-0-		-0-

F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-		-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-		-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-		-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-		-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-		-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-		-0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	20946	2	N	-0-		7
12	23444 X	23444	-0-	-0-	-0-	23436	2	N	8	9	14
01	17190 X	17190	-0-	-0-	-0-	17189	2	N	1	9	15
02	15570 X	15570	-0-	-0-	-0-	15570	2	N			15
03	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2	N			15
04	20902 X	20902	-0-	-0-	-0-	20902	2	N			15

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2	N	-0-		-0-
12	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2	N	-0-		-0-
01	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2	N	-0-		-0-
02	4988 X	4886	-0-	-102	-0-	4886	2	N	-0-		-0-
03	5332 X	5172	-0-	-160	-0-	5172	2	N	-0-		-0-
04	5160 X	4977	-0-	-183	-0-	4977	2	N	-0-		-0-

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)		95108 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND							
APACHE CORPORATION		027200													
SANDERS, JUNE T.		WELL #: 6H		RRCID -> 278344		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

WAR-WINK (DELAWARE)		95122 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777													
STATE OF TEXAS -DE-		WELL #: 1		RRCID -> 021044		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

WAR-WINK (PENN LIME)		95122 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
WTG EXPLORATION		945220													
UNIVERSITY 30		WELL #: 1		RRCID -> 155070		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

WAR-WINK (WOLFCAMP)		95122 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777													
UNIVERSITY 32-21		WELL #: 1		RRCID -> 291599		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168

  

WAR-WINK, S. (ELLEN.)		95129 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777													
UNIVERSITY 10-18		WELL #: 1 L		RRCID -> 055938		COMPL. DATE 05/17/1973		TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777  
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777  
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484  
UNIVERSITY 18-6 WELL #: RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

11	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
12	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
01	1209 #	937	-0-	-272	-0-	937	2		N	-0-			-0-
02	1131 #	838	-0-	-293	-0-	838	2		N	-0-			-0-
03	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
04	2227 R	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088  
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

11	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	92	2	11 4	N	-0-			-0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)												
JFH ENERGY COMPANY												
BEATY												
95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
427402												
WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-	-0-
12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-	-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
Q NATURAL RESOURCES, LLC												
CRUMP, W. E.												
684427												
WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
CRUMP, W. E.												
WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624												
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
REATA ENERGY, INC.												
SOUTHLAND ROYALTY 906												
696090												
WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-	-0-
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-	-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-	-0-
02		232 N	104	-0-	-128	-0-	104	3		N	-0-	-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	-0-
04		240 N	95	-0-	-145	-0-	95	3		N	-0-	-0-
-----												
TWO P PARTNERS, LLC												
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION												
875088												
WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A												
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-	-0-
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-	-0-
01		837 N	830	-0-	-7	-0-	830	2		N	-0-	-0-
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-	-0-
03		837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2		N	-0-	-0-
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-	-0-
-----												
WARD, S. (PENN. 8430)												
DIAMOND S ENERGY COMPANY												
SMITH, F. G.												
95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
217005												
WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481												
11		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-	125
12		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-	125
01		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		N	-0-	125
02		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-	125
03		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-	125
04		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-	125

WARD, S. (PENN. 8430)		//CONT.//		95138 580	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
TWO P PARTNERS, LLC				875088									
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	070993	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-			-0-
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-			-0-
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-			-0-
02		319 N	311	-0-	-8	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
03		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH		//CONT.//		95152 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC				875088								
JOHNSON -A-		WELL #:		17	RRCID ->	290491	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2362 -	3118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

JOHNSON -A-		//CONT.//		WELL #:	21	RRCID ->	291387	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2375 -	3122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	

HUTCHINGS STOCK ASSN.		//CONT.//		WELL #:	1419	RRCID ->	291425	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2475 -	2714
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	5 2	297 9	Y	270	268 1		42
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23 2	273 9	Y	248	246 1		44
01	310	N	196	-0-	-114	-0-	13 2	183 9	Y	166	175 1		35
02	290	X	237	-0-	-53	-0-	32 2	205 9	Y	186	178 1		43
03	310	X	257	-0-	-53	-0-	49 2	208 9	Y	189	192 1		40
04	300	X	241	-0-	-59	-0-	26 2	215 9	Y	195	191 1		44

HUTCHINGS STOCK ASSN.		//CONT.//		WELL #:	99 R	RRCID ->	291491	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 2975 -	3113
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	236 2	67 9	Y	61	59 1		6
12	343	X	343	-0-	-0-	-0-	207 2	136 9	Y	124	122 1		8
01	361	X	361	-0-	-0-	-0-	236 2	125 9	Y	114	112 1		10
02	559	X	559	-0-	-0-	-0-	471 2	88 9	Y	80	84 1		6
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	459 2	81 9	Y	74	75 1		5
04	360	X	206	-0-	-154	-0-	74 2	132 9	Y	120	115 1		10

OBRIEN, G. W., ETAL		//CONT.//		WELL #:	183R	RRCID ->	291495	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	2936	PERF. 2596 -	2796
11	333	X	333	-0-	-0-	-0-	128 2	205 9	Y	186	186 1		24
12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	112 2	235 9	Y	214	213 1		25
01	403	X	401	-0-	-2	-0-	104 2	297 9	Y	270	265 1		30
02	390	X	390	-0-	-0-	-0-	202 2	188 9	Y	171	178 1		23
03	435	X	435	-0-	-0-	-0-	223 2	212 9	Y	193	193 1		23
04	390	X	305	-0-	-85	-0-	116 2	189 9	Y	172	169 1		26

WARD-ESTES, NORTH														
TWO P PARTNERS, LLC														
OBRINEN, G. W., ETAL														
//CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 875088														
WELL #: 1195 RRCID -> 291549 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		120 X	120	-0-	-0-	-0-	64 2	56 9	Y	Y	51	51 1	6	
12		113 X	113	-0-	-0-	-0-	55 2	58 9	Y	Y	53	53 1	6	
01		124 X	34	-0-	-90	-0-	27 2	7 9	Y	Y	6	7 1	5	
02		116 X	25	-0-	-91	-0-	22 2	3 9	Y	Y	3	3 1	5	
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	Y	-0-		5	
04		120 X	8	-0-	-112	-0-	6 2	2 9	Y	Y	2	2 1	5	
-----														
OBRINEN, G. W., ETAL														
WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744														
11		178 X	178	-0-	-0-	-0-	100 2	78 9	Y	Y	71	71 1	5	
12		139 X	139	-0-	-0-	-0-	78 2	61 9	Y	Y	55	55 1	5	
01		217 X	101	-0-	-116	-0-	67 2	34 9	Y	Y	31	32 1	4	
02		203 X	142	-0-	-61	-0-	127 2	15 9	Y	Y	14	13 1	5	
03		217 X	149	-0-	-68	-0-	116 2	33 9	Y	Y	30	31 1	4	
04		180 X	95	-0-	-85	-0-	61 2	34 9	Y	Y	31	30 1	5	
-----														
HUTCHINGS STOCK ASSN.														
WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600														
11		390 X	390	-0-	-0-	-0-	294 2	96 9	Y	Y	87	86 1	6	
12		232 X	232	-0-	-0-	-0-	185 2	47 9	Y	Y	43	44 1	5	
01		465 X	205	-0-	-260	-0-	161 2	44 9	Y	Y	40	39 1	6	
02		435 X	159	-0-	-276	-0-	137 2	22 9	Y	Y	20	23 1	3	
03		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	Y	-0-		3	
04		390 X	54	-0-	-336	-0-	30 2	24 9	Y	Y	22	20 1	5	
-----														
WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.														
95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
100222														
WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862														
11		3000 N	3127	-0-	127	127	3112 2	15 9	N	N	14	12 1	7	
12		3100 N	3066	-0-	-34	93	3051 2	15 9	N	N	14	12 1	9	
01		2883 N	2748	-0-	-135	-0-	2736 2	12 9	N	N	11	13 1	7	
02		2900	1607	-0-	-1293	-0-	1598 2	9 9	N	N	8	13 1	2	
03		3100	-0-	-0-	-3100	-0-			N	N	-0-		2	
04		3000	-0-	-0-	-3000	-0-			N	N	-0-	2 1	-0-	
-----														
WEINER (MCKEE)														
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC														
MCCABE														
95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
033149														
WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794														
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		147	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		147	
01		14B DENY	368	-0-	368	368	340 4	28 9	N	N	25		172	
02		14B DENY	467	-0-	467	835	410 4	57 9	N	N	52		224	
03		14B DENY	478	-0-	478	1313	450 4	28 9	N	N	25		249	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	N	NO RPT		249	
-----														
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC														
HALLEY, S. M.														
733287														
WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
WEINER (MCKEE)		//CONT.//		95970 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		733287													
HALLEY, S.		WELL #:		12		RRCID ->		183084		COMPL. DATE		02/16/2001		TOTAL DEPTH		11428 PERF.10824 - 11177	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HALLEY, S. M.		WELL #:		601		RRCID ->		183100		COMPL. DATE		12/01/2000		TOTAL DEPTH		11074 PERF.10682 - 11016	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HALLEY, S. M.		WELL #:		247		RRCID ->		186679		COMPL. DATE		02/21/2001		TOTAL DEPTH		11550 PERF.11156 - 11465	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEINER (YATES, UPPER)				95970 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: WINKLER			
FUELED RESOURCES INC				288421													
SUN-HALLEY		WELL #:		3 U		RRCID ->		021052		COMPL. DATE		09/03/1943		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SUN-HALLEY		WELL #:		5		RRCID ->		021053		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WENTZ (SAN ANDRES)				96373 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750													
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3932		RRCID ->		168034		COMPL. DATE		03/24/1998		TOTAL DEPTH		1750 PERF. 1554 - 1579	
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750  
 ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	146 2	65 9	N	59			121
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	67 2	57 9	N	52			173
01	155 N	89	-0-	-66	-0-	36 2	53 9	N	48	177 1		44
02	203 N	194	-0-	-9	-0-	132 2	62 9	N	56			100
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	208 2	69 9	N	63			163
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	212 2	63 9	N	57	182 1		38

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OLSEN ENERGY INC. 621750  
 MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		Y	-0-			-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-			-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		Y	-0-			-0-
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		Y	-0-			-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		Y	-0-			-0-
*04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		Y	-0-			-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

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

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2793	-0-	-152	-0-	2793 2		N	-0-			-0-
01	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 2		N	-0-			-0-
02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559 2		N	-0-			-0-
03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900 2		N	-0-			-0-
*04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879 2		N	-0-			-0-



WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	413	2	22 9	N	20		95
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	964	2	52 9	N	47		142
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	899	2	33 9	N	30		172
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1468	2	55 9	N	50		222
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1591	2	46 9	N	42	134 1	130
*04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1175	2	36 9	N	33		163

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337			
11	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3542	2	7 9	Y	6	7 1	1
12	3782 X	2967	-0-	-815	-0-	2961	2	6 9	Y	5	5 1	1
01	3565 X	3118	-0-	-447	-0-	3112	2	6 9	Y	5	5 1	1
02	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3885	2	9 9	Y	8	8 1	1
03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4894	2	8 9	Y	7	7 1	1
*04	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4736	2	7 9	Y	6	6 1	1

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3927		RRCID -> 171061		COMPL. DATE 09/11/1998			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259			
11	2070 N	2007	-0-	-63	-0-	2007	2		N	-0-		-0-
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-		-0-
01	2046 N	1786	-0-	-260	-0-	1786	2		N	-0-		-0-
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-		-0-
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-		-0-
*04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161			
11	1620 N	1425	-0-	-195	-0-	1425	2		Y	-0-		-0-
12	713 N	540	-0-	-173	-0-	540	2		Y	-0-		-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		Y	-0-		-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-		-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		Y	-0-		-0-
*04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		Y	-0-		-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4013 - 4232	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

  

WEST RANCH (TENUS)				96545 578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409								
WEST		WELL #:		2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 4126 - 4412	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

WEST		WELL #:		2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4166 - 4584	
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2		Y	-0-		33
12	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2		Y	-0-		33
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-		33
02	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141	2		Y	-0-		33
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT		33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT		33

  

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)				96813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
WAHOO 56-3-3		WELL #:		1	RRCID ->	229248	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13120 - 15235	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

GOBLIN 56-2-35		WELL #:		1	RRCID ->	243261	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	16470	PERF.12982 - 12992	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

WHITE & BAKER				96875 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
SBJ OIL & GAS, LLC				884395								
WILSON 46		WELL #:		2	RRCID ->	284879	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1840 - 1945	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 NOKOTA ENERGY CORPORATION 100471  
 WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708  
 MASTERTSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

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

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395  
 WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			12

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			12

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395  
 WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			12

WINK, S. (ATOKA)		98028 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
HALCON OPERATING CO., INC.		344412														
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 5 U		RRCID -> 190689		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13272 - 13336						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WINK, S. (DEVONIAN)		98028 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
SUNDOWN ENERGY LP		829482														
SEALY 90		WELL #: 1H		RRCID -> 195191		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15610 - 15690						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER)		98028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.		074344														
UNIVERSITY 21-48		WELL #: 1		RRCID -> 048386		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 19234		PERF. N/A						
11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3648	3	41	9	N	37					200
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3028	3	61	9	N	55	178	1			77
01	3410 X	2696	-0-	-714	-0-	2674	3	22	9	N	20					97
02	3538 X	2491	-0-	-1047	-0-	2444	3	47	9	N	43					140
03	3782 X	2561	-0-	-1221	-0-	2536	3	25	9	N	23					163
04	3660 X	677	-0-	-2983	-0-	671	3	6	9	N	5					168
WINK AMINE TREATER, LLC		101659														
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 4		RRCID -> 101722		COMPL. DATE 02/23/2024		TOTAL DEPTH 18950		PERF.18256 - 18950						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780														
UNIVERSITY 21-38		WELL #: W 1		RRCID -> 054294		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4797 - 5090				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALCON OPERATING CO., INC.		344412														
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 2		RRCID -> 049253		COMPL. DATE 04/17/1970		TOTAL DEPTH 19392		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412  
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 16508 - 20445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300  
 ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 BPX OPERATING COMPANY 085408  
 HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852  
 PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852										
PRICE 45 UNIT		WELL #:		RRCID ->	295181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888	-	7902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PRICE 45 UNIT		WELL #:		RRCID ->	295182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888	-	7902
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

VITAL ENERGY, INC.		100951		MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:	23EH	RRCID ->	288373	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10675	-	23482
11	14430	X	11703	-0-	-2727	B	-0-	1695	1	8436	2	Y	1403	1357	0	171
								29	4	1543	9					
12	14911	X	7796	-0-	-7115	B	-0-	971	1	5263	2	Y	1420	1484	0	107
								1562	9							
01	14911	X	14847	-0-	-64	B	-0-	2438	1	11098	2	Y	1192	1199	0	100
								1311	9							
02	DLQ	G-10	11743	-0-	11743	B	11743	1755	1	8645	2	Y	1221	1209	0	112
								1343	9							
03	27853	X	16110	-0-	-11743	B	-0-	2529	1	12403	2	Y	1071	157	0	876 1 150
								1178	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			150

MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		21EH	RRCID ->	288385	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10784	-	23460			
11	17530	X	17530	-0-	-0-	B	-0-	2658	1	13231	2	Y	1450	1414	0	177
								46	4	1595	9					
12	16027	X	16027	-0-	-0-	B	-0-	2248	1	12185	2	Y	1449	1517	0	109
								1594	9							
01	11803	X	11803	-0-	-0-	B	-0-	1864	1	8484	2	Y	1323	1321	0	111
								1455	9							
02	DLQ	G-10	9077	-0-	9077	B	9077	1254	1	6178	2	Y	1495	1469	0	137
								1645	9							
03	24222	X	15145	-0-	-9077	B	-0-	2282	1	11189	2	Y	1522	220	0	1226 1 213
								1674	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			213

MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		22EH	RRCID ->	288897	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10683	-	23490			
11	17670	X	10815	-0-	-6855	B	-0-	1617	1	8050	2	Y	1018	1003	0	124
								28	4	1120	9					
12	18259	X	15305	-0-	-2954	B	-0-	2200	1	11926	2	Y	1072	1115	0	81
								1179	9							
01	17349	X	17349	-0-	-0-	B	-0-	2884	1	13126	2	Y	1217	1196	0	102
								1339	9							
02	DLQ	G-10	13744	-0-	13744	B	13744	2115	1	10421	2	Y	1098	1099	0	101
								1208	9							
03	33248	X	19504	-0-	-13744	B	-0-	3106	1	15231	2	Y	1061	154	0	860 1 148
								1167	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			148

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 163203	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 20950	PERF. 12216	- 12366						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				221
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				221
01	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	426	2	356	9	N	324	177	0		368
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	85	2	53	9	N	48	195	0		221
03	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	191	2	173	9	N	157				378
04	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	201	2	215	9	N	195	346	0		227

COCKRELL PRODUCTION CO., INC.				164305											
WINFIELD RANCH 131-6				WELL #: 1	RRCID -> 277323	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 5647	- 7755						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WINFIELD RANCH 132-3				WELL #: 1	RRCID -> 279251	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7452	- 7825						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WINFIELD RANCH 132-7				WELL #: 1	RRCID -> 285360	COMPL. DATE 11/02/2012	TOTAL DEPTH 10565	PERF. 7007	- 10424						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602											
STRAIN, C. H.				WELL #: 1	RRCID -> 249302	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 17400	PERF. 11764	- 11950						
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-				51
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-				51
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-				51
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-				51
03	93 N	34	-0-	-59 B	-0-	34	2			N	-0-				51
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				51

NOBLE ENERGY INC				611665											
CALAMITY JANE A-2				WELL #: 2136H	RRCID -> 291226	COMPL. DATE 02/07/2020	TOTAL DEPTH 10602	PERF. 11580	- 18426						
11	17790 X	8724	-0-	-9066 B	-304181	491	1	6	2	Y	987	987	0		-0-
						7046	3	95	4						
12	18383 X	9545	-0-	-8838 B	-304181	355	1	4	2	Y	1280	1280	0		-0-
						7689	3	89	4						
01	18383 X	12098	-0-	-6285 B	-304181	574	1	348	2	Y	1391	1391	0		-0-
						9549	3	97	4						
02	15283 X	14345	-0-	-938 B	-304181	571	1	431	2	Y	1591	1591	0		-0-
						11496	3	97	4						
03	14105 X	15290	-0-	1185 B	-302996	687	1	405	2	Y	1602	1602	0		-0-
						12301	3	135	4						
04	11700 X	17002	-0-	5302 B	-297694	718	1	487	2	Y	1341	1341	0		-0-
						14222	3	100	4						

WOLFBOONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264  
 BIG TEX NORTH WELL #: 301 RRCID -> 297060 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9012 - 12938

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

SVEN PERMIAN, LLC 831420  
 BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591

11	33588 X	33588	-0-	-0-	B	-0-	33588	2	N	-0-			46
12	39736 X	39736	-0-	-0-	B	-0-	39534	2	N	184	184	1	46
01	39827 X	39827	-0-	-0-	B	-0-	39827	2	N	-0-			46
02	36558 X	36558	-0-	-0-	B	-0-	36198	2	N	327	190	1	183
03	34720 X	-0-	-0-	-34720	B	-0-			N	-0-			183
04	33600 X	-0-	-0-	-33600	B	-0-			N	-0-			183

VAQUERO OPERATING 882776  
 MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

11	884 X	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	29 X	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

11	1500 X	512	-0-	-988	B	-0-	506	2	Y	5			125
12	1717 X	1717	-0-	-0-	B	-0-	1683	2	Y	31			156
01	1333 N	488	-0-	-845	B	-0-	482	2	Y	5			161
02	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	862	2	Y	16			177
03	1705 N	1173	-0-	-532	B	-0-	1173	2	Y	-0-			177
04	1477 N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1465	2	Y	11			188

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			6

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

11	450 #	-0-	-0-	-450		-0-			Y	-0-			7
12	496 #	431	-0-	-65		-0-	431	2	Y	-0-			7
01	496 #	-0-	-0-	-496		-0-			Y	-0-			7
02	464 #	233	-0-	-231		-0-	233	2	Y	-0-			7
03	465 #	-0-	-0-	-465		-0-			Y	-0-			7
04	736 R	736	-0-	-0-		-0-	736	2	Y	-0-			7



WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.// 98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
ANTHONY, H. F.		WELL #: 5		RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

EVANS, N. T.		WELL #: 9		RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6159 - 6296						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ANTHONY, H. F.		WELL #: 10		RRCID -> 291782		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5776 - 6096						
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO.		666430		HORRY, L. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 062671		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 6325		PERF. N/A		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 157004		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 6389 - 6463						
11	1350 #	1343	-0-	-7	-0-	1134	2	209	9	Y	190	178	1			122
12	1395 #	1135	-0-	-260	-0-	1041	2	94	9	Y	85	83	1	124	5	-0-
01	1395 #	1387	-0-	-8	-0-	1045	2	342	9	Y	311	272	1			39
02	1305 #	1201	-0-	-104	-0-	1022	2	179	9	Y	163	87	1			115
03	1395 #	1358	-0-	-37	-0-	1063	2	295	9	Y	268	257	1			126
04	1350 #	1076	-0-	-274	-0-	981	2	95	9	Y	86	165	1			47

SAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159154		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 6277 - 6443						
11	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1055	2	84	9	Y	76	71	1			88
12	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	985	2	37	9	Y	34	33	1	69	5	20
01	879 R	879	-0-	-0-	-0-	743	2	136	9	Y	124	109	1			35
02	1102 #	890	-0-	-212	-0-	818	2	72	9	Y	65	35	1			65
03	1178 #	942	-0-	-236	-0-	824	2	118	9	Y	107	103	1			69
04	1140 #	813	-0-	-327	-0-	776	2	37	9	Y	34	66	1			37

-----

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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

-----

PITTS ENERGY CO. 666430  
 ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1227	2	29	9	N	26					169
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1838	2	31	9	N	28					197
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1582	2	30	9	N	27	168	1			56
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1550	2	26	9	N	24					80
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1470	2	31	9	N	28					108
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	7					115

-----

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	204	2	18	9	Y	16	18	1			88
12	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2			Y	-0-					88
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					88
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	194	2	9	9	Y	8					96
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	257	2	13	9	Y	12	18	1			90
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	51	2	10	9	Y	9					99

-----

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

11	1230 N	1132	-0-	-98	-0-	1132	2			N	-0-					117
12	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					117
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					117
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					117
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					117
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					117

-----

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016

-----

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989  
 DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
WORSHAM (DELAWARE)												
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
DEEP SIX SWD //CONT.// 869989												
WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----												
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)												
PITTS ENERGY CO. 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
LIGON, S. E. - STATE 666430												
WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
-----												
LIGON, S. E. - STATE												
WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
-----												
WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)												
FINLEY RESOURCES, INC. 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES												
WORSHAM 268602												
WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)												
FINLEY RESOURCES, INC. 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
WORSHAM 268602												
WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MEEKER "45"												
WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708												
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-			-0-
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.//	98819 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY			328780								
WORSHAM, JOE A.		WELL #:	1048 L	RRCID ->	059951	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	17740	PERF. N/A	
11	1050 N	650	-0-	-400	-0-	3 1	647 2	N	-0-	-0-	
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	4 1	1087 2	N	-0-	-0-	
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	4 1	1025 2	N	-0-	-0-	
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	4 1	910 2	N	-0-	-0-	
03	1085 N	992	-0-	-93	-0-	4 1	988 2	N	-0-	-0-	
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	4 1	1056 2	N	-0-	-0-	
-----											
WORSHAM, JOE A.		WELL #:	1	RRCID ->	231294	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	17050	PERF.16763 - 16790	
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-	
02	203 N	159	-0-	-44	-0-	159 2		N	-0-	-0-	
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-	-0-	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	-0-	
-----											
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283		CAPACITY		CNTY: REEVES				
WORSHAM		WELL #:	1016	RRCID ->	073037	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	17000	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WORSHAM		WELL #:	1017	RRCID ->	093879	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	17440	PERF.17247 - 17307	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WORSHAM-BAYER (ATOKA)			98837 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC			100852								
HORD, R. W., UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	042924	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14867	PERF.13234 - 13472	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WAHLENMAIER-STATE		WELL #:	2	RRCID ->	054873	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	17445	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
LIGON, S. E. - STATE		WELL #: 7		RRCID -> 086442		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEEFMASTER		WELL #: 1H		RRCID -> 197056		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792							
11	1170 N	942	-0-	-228	-0-	942	2		N	-0-					-0-
12	1209 N	925	-0-	-284	-0-	925	2		N	-0-					-0-
01	992 N	775	-0-	-217	-0-	775	2		N	-0-					-0-
02	899 N	721	-0-	-178	-0-	721	2		N	-0-					-0-
03	930 N	131	-0-	-799	-0-	131	2		N	-0-					-0-
04	750 N	38	-0-	-712	-0-	38	2		N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 204226		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936							
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-					-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
03	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	2		N	-0-					-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC WRAY		217012		WELL #: 1		RRCID -> 046837		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556					
11	810 N	807	-0-	-3	-0-	807	2		N	-0-					-0-
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-					-0-
01	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2		N	-0-					-0-
02	783 N	755	-0-	-28	-0-	755	2		N	-0-					-0-
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-					-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-					-0-

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066339		COMPL. DATE 03/31/1976		TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45

LIGON, S. E. 18		WELL #: 71H		RRCID -> 202596		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000							
11	1200 N	636	-0-	-564	-0-	636	2		N	-0-					-0-
12	868 N	726	-0-	-142	-0-	726	2		N	-0-					-0-
01	1147 N	708	-0-	-439	-0-	708	2		N	-0-					-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-					-0-
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-					-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012														
CURRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 220462		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
-----																
ROGERS "6"		WELL #: 1		RRCID -> 253494		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
-----																
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		RRCID -> 044899		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525								
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #: 1 U														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ASHLOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046830		COMPL. DATE 08/18/1969		TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A								
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	43	-0-	-1007	-0-	43	2			N	-0-					-0-
-----																
MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 198854		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 199608		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500								
11	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					94
12	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					94
01	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					94
02	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					94
03	6169 X	5522	-0-	-647	-0-	5522	2			N	-0-					94
04	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					94

-----  
 WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602  
 Horry Pitts "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-

-----  
 WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

11	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2			N	-0-					122
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					122
01	1147	N	841	-0-	-306	-0-	841	2			N	-0-					122
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					122
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					122
04	810	N	182	-0-	-628	-0-	182	2			N	-0-					122

-----  
 MCDONALD, RICHARD A. 546696  
 MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

-----  
 WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					15
12	7719	X	6470	-0-	-1249	-0-	6470	2			N	-0-					15
01	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	2			N	-0-					15
02	7221	X	-0-	-0-	-7221	-0-					N	-0-					15
03	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					15
04	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					15

-----  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
01	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

-----  
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
 MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	720	N	30	-0-	-690	-0-	30	2			N	-0-					-0-



WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.// 98837 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602														
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042561		COMPL. DATE 09/08/1967		TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 045340		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
-----																
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 211893		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900								
11	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
12	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
01	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
02	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
03	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
04	2160 X	336	-0-	-1824	-0-	336	2			N	-0-					-0-
-----																
HORRY PITTS 49		WELL #: 1H		RRCID -> 250478		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655								
11	8130 X	3702	-0-	-4428	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
12	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
01	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
02	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
03	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
04	8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PITTS ENERGY CO.		666430		RRCID -> 037418		COMPL. DATE 10/09/1965		TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A								
HORRY, L., ET AL		WELL #: 3														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)		98837 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
ANTHONY, H. F.		WELL #: 6		RRCID -> 166537		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)		//CONT.//		98837 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES					
MCDONALD, RICHARD A.				546696								
MERIWETHER				WELL #:	1	RRCID -> 078361	COMPL. DATE 04/26/1978	TOTAL DEPTH 15079	PERF.14788	- 14837		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.)				98837 664	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES					
CAIRD OPERATING, LLC				123132								
CLEVELAND, R.				WELL #:	1	RRCID -> 141601	COMPL. DATE 05/12/1992	TOTAL DEPTH 13035	PERF.12654	- 12680		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES					
CLEVELAND, R. ET AL				WELL #:	8	RRCID -> 076231	COMPL. DATE 02/22/1967	TOTAL DEPTH 17700	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6990 X	6944	-0-	-46	-0-	6944 3			Y	-0-		214
12	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168 3			Y	-0-		214
01	7161 X	6773	-0-	-388	-0-	6773 3			Y	-0-		214
02	6699 X	4053	-0-	-2646	-0-	4053 3			Y	-0-		214
03	7161 X	1837	-0-	-5324	-0-	1837 3			Y	-0-		214
04	6930 X	1363	-0-	-5567	-0-	1363 3			Y	-0-		214

LIGON, S. E., - STATE				WELL #:	3	RRCID -> 087195	COMPL. DATE 04/22/1980	TOTAL DEPTH 13470	PERF.11905	- 12038		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	2719	-0-	-221	-0-	2517 3	202 9		Y	184	184 1	201
12	3038 X	2578	-0-	-460	-0-	2578 3			Y	-0-		201
01	3038 X	2604	-0-	-434	-0-	2604 3			Y	-0-		201
02	2639 X	2101	-0-	-538	-0-	2101 3			Y	-0-		201
03	2821 X	2231	-0-	-590	-0-	2231 3			Y	-0-		201
04	2730 X	1894	-0-	-836	-0-	1894 3			Y	-0-		201

CLEVELAND, R. ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 133100	COMPL. DATE 12/20/1989	TOTAL DEPTH 17720	PERF.12778	- 13024		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			Y	-0-		-0-
01	124 N	29	-0-	-95	-0-	29 3			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 3			Y	-0-		-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3			Y	-0-		-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)				99154 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE					
INCLINE ENERGY				423656								
TUCKER "A"				WELL #:	4	RRCID -> 057390	COMPL. DATE 01/07/1974	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 3223	- 4114		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)		//CONT.//		99154 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE						
PETROPLEX ENERGY INC.				660886									
MEISTER 22				WELL #:	2A	RRCID ->	200230	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4042 - 4064
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			23	
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			23	
01	403 N	288	-0-	-115	-0-	288 3		N	-0-			23	
02	348 N	314	-0-	-34	-0-	314 3		N	-0-			23	
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 3		N	-0-			23	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			23	

YATES				99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC				463316									
YATES FIELD UNIT				WELL #:	49D82	RRCID ->	163448	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	1627	PERF.	1212 - 1222
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

YATES FIELD UNIT				WELL #:	49A73	RRCID ->	176782	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	2098	PERF.	1140 - 1152
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

YATES FIELD UNIT				WELL #:	49AA9	RRCID ->	176783	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	1567	PERF.	1110 - 1131
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

YATES FIELD UNIT				WELL #:	50A13	RRCID ->	176784	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544	PERF.	1104 - 1110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

YATES FIELD UNIT				WELL #:	49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449	PERF.	962 - 1000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
MOSAIC TEXAS LLC				589983									
YATES "M"				WELL #:	1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF.	1235 - 1451
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
YORK (QUEEN-GRAYBURG)				99409 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
ECTOR FEE '19'				WELL #:	1	RRCID ->	160602	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3553 - 3590
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
YUCCA BUTTE (CONNELL)				99577 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
WHITE, RUTH "4"				WELL #:	1	RRCID ->	203719	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10325 - 10340
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2	N	-0-			613
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2	N	-0-			613
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2	N	-0-			613
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2	N	-0-			613
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2	N	-0-			613
04	1500	X	1327	-0-	-173	-0-	1327	2	N	-0-			613
YUCCA BUTTE (DEVONIAN)				99577 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780									
NOELKE -A-				WELL #:	1 H	RRCID ->	082642	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8933 - 11697
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
NOELKE "B"				WELL #:	2201	RRCID ->	186523	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8550 - 8682
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
VAQUERO OPERATING		882776														
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 L RRCID -> 021121		COMPL. DATE 07/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
VAQUERO OPERATING		882776														
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 U RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670														
CANON "63" A		WELL #:		4 L RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANON "63" B		WELL #:		5 L RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CANON 62		WELL #:		2 RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

CANON "62"		WELL #:		3 RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		//CONT.//		99583 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		//CONT.//		496670								
CANNON "63"		WELL #:		3 L	RRCID -> 138902	COMPL. DATE	03/04/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 10376 - 10954		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)				99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.				496670								
CANON -68-		WELL #:		1	RRCID -> 285689	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7922 - 8049		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANON -68-		WELL #:		2	RRCID -> 285690	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 7700 - 7810		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
NOELKE B		WELL #:		2201	RRCID -> 198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8397 - 8457		
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-		177
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-		177
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-		177
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1058	2	25 9	N	23		200
03	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2		N	-0-		200
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-		200

SLAUGHTER 27		WELL #:		2	RRCID -> 203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8482 - 8616		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUERO OPERATING				882776								
SLAUGHTER 26		WELL #:		2	RRCID -> 203741	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7272 - 8432		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

(GWN415)

06/14/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS