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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00020 001 ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COTTLE					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001			RRCID -> 201274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8648	- 8980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1			RRCID -> 216243	COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH	9340	PERF. N/A		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1			RRCID -> 234802	COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH	9930	PERF. N/A		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLACK 4		WELL #: 1			RRCID -> 246941	COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH	9454	PERF. N/A		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COGDELL #1		WELL #: 2			RRCID -> 281573	COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH	1262	PERF. N/A		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ACKERLY (DEAN SAND) DIAMONDBACK E&P LLC LANGHAM		00448 200 ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MARTIN					
		217012										
		WELL #: 124			RRCID -> 282070	COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH	8710	PERF. 8419	- 8623	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)				01082 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COTTLE					
NWG OPERATING LLC				616947												
JOHNSON, L.K.				WELL #:	301	RRCID ->	257641	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3684 - 3692				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			526		N	NO RPT		-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			526		N	NO RPT		-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			526		N	NO RPT		-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			526		N	NO RPT		-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			526		N	NO RPT		-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			526		N	NO RPT		-0-			

BECKER (YATES)				06610 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRY					
BAYLOR OPERATING, LLC				058832												
HOFFMAN				WELL #:	1 A	RRCID ->	075854	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	3465	PERF. 3128 - 3431				

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

GOODPASTURE				WELL #:	1	RRCID ->	078565	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3410	PERF. N/A				

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

GOODPASTURE				WELL #:	3	RRCID ->	084066	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3432 - 3435				

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

BIRNIE (CONGL.)				08367 250	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MOTLEY					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263												
COGDEL				WELL #:	3	RRCID ->	284244	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL DEPTH	950	PERF. N/A				

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

BITTNER (SAN ANDRES)				08482 375	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GAINES					
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316												
YAHN, EDMUND J.				WELL #:	1	RRCID ->	167248	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5280 - 5312				

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

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	12 1	977 2	N	170	187 1	42	
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	187 9	12 1	N	281	186 1	137	
06	1110 N	904	-0-	-206	-0-	309 9	7 1	N	96	186 1	47	
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	106 9	11 1	N	367	377 1	37	
08	1550 N	1251	-0-	-299	-0-	404 9	11 1	N	363	370 1	30	
*09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	11 1	399 9	N	192	162 1	60	
						14 1	211 9	N				

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	60 1	741 2	N	191	186 1	47	
05	1333 N	760	-0-	-573	-0-	210 9	85 1	N	-0-		47	
06	1080 N	474	-0-	-606	-0-	34 1	440 2	N	-0-		47	
07	1054 N	540	-0-	-514	-0-	44 1	496 2	N	-0-		47	
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	55 1	799 2	N	-0-		47	
*09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	48 1	672 2	N	113		160	
						124 9						

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451
04	690 N	421	-0-	-269	-0-	3 1	418 2	N	-0-		74	
05	558 N	265	-0-	-293	-0-	2 1	263 2	N	-0-		74	
06	690 N	545	-0-	-145	-0-	4 1	541 2	N	-0-		74	
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	6 1	449 2	N	-0-		74	
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	6 1	1253 2	N	112	169 1	17	
09	540 N	188	-0-	-352	-0-	123 9	4 1	N	-0-		17	
						4 1						

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940
04	1710 N	278	-0-	-1432	-0-	12 1	266 2	N	-0-		173	
05	1767 N	883	-0-	-884	-0-	21 1	862 2	N	-0-		173	
06	690 N	491	-0-	-199	-0-	7 1	484 2	N	-0-		173	
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	17 1	816 2	N	-0-		173	
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	14 1	1084 2	N	-0-		173	
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	4 1	375 2	N	14		187	
						15 9						

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	14 1	1220 2	N	-0-		59	
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	7 1	865 2	N	-0-		59	
06	2340 N	554	-0-	-1786	-0-	8 1	546 2	N	-0-		59	
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	19 1	2358 2	N	-0-		59	
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	7 1	1014 2	N	-0-		59	
*09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	8 1	891 2	N	-0-		59	

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258
04	2220 N	1296	-0-	-924	-0-	40 1	1256 2	N	-0-		162	
05	1798 N	1026	-0-	-772	-0-	43 1	983 2	N	-0-		162	
06	1260 N	737	-0-	-523	-0-	35 1	702 2	N	-0-		162	
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	35 1	1517 2	N	-0-		162	
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	21 1	1134 2	N	-0-		162	
*09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	37 1	908 2	N	-0-		162	

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	15	1	3983	2	N	18		186
						20	9						
05	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	15	1	3651	2	N	14		200
						15	9						
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	11	1	2385	2	N	15	185 1	30
						17	9						
07	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	10	1	2258	2	N	15		45
						17	9						
08	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	10	1	2802	2	N	27		72
						30	9						
*09	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	9	1	2598	2	N	12		84
						13	9						

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445	
04	8070 X	6998	-0-	-1072	-0-	74	1	6874	2	N	45		217
						50	9						
05	8370 X	7301	-0-	-1069	-0-	85	1	7216	2	N	-0-		217
						85	1	7268	2	N	36		253
06	8100 X	7393	-0-	-707	-0-	40	9						
07	8370 X	7358	-0-	-1012	-0-	85	1	7270	2	N	3	182 1	74
						3	9						
08	7657 X	6887	-0-	-770	-0-	85	1	6769	2	N	30		104
						33	9						
*09	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	85	1	7450	2	N	61		165
						67	9						

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632	
04	2280 N	1913	-0-	-367	-0-	90	1	1823	2	N	-0-		103
05	3100 X	1953	-0-	-1147	-0-	90	1	1819	2	N	40		143
						44	9						
06	3000 X	2332	-0-	-668	-0-	84	1	2159	2	N	81	187 1	37
						89	9						
07	3100 X	2482	-0-	-618	-0-	90	1	2270	2	N	111		148
						122	9						
08	2449 X	2310	-0-	-139	-0-	90	1	2220	2	N	-0-		148
*09	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	90	1	2284	2	N	-0-		148

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656	
04	5070 X	4412	-0-	-658	-0-	77	1	4288	2	N	43		182
						47	9						
05	5239 X	3901	-0-	-1338	-0-	59	1	3809	2	N	30	175 1	37
						33	9						
06	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	69	1	5109	2	N	157		194
						173	9						
07	4898 X	4885	-0-	-13	-0-	77	1	4775	2	N	30	174 1	50
						33	9						
08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	80	1	4618	2	N	55		105
						61	9						
09	5340 X	4001	-0-	-1339	-0-	72	1	3821	2	N	98	173 1	30
						108	9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493										
BROTHERS		WELL #: 15		RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 7814 - 9608		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4020 X	2392	-0-	-1628	-0-	54 1	2293 2	N	41		141
							45 9					
05		4154 X	4144	-0-	-10	-0-	85 1	4014 2	N	41		182
							45 9					
06		4020 X	3291	-0-	-729	-0-	85 1	3175 2	N	28	180 1	30
							31 9					
07		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	77 1	3531 2	N	39		69
							43 9					
08		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	85 1	7949 2	N	88		157
							97 9					
*09		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	85 1	8636 2	N	86	178 1	65
							95 9					

BROTHERS		WELL #: 16		RRCID -> 228985		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7897 - 9354		
04		7080 X	2208	-0-	-4872	-0-	51 1	2079 2	N	71	182 1	67
							78 9					
05		7316 X	5561	-0-	-1755	-0-	44 1	5458 2	N	54		121
							59 9					
06		7080 X	5622	-0-	-1458	-0-	80 1	5524 2	N	16		137
							18 9					
07		4960 X	3791	-0-	-1169	-0-	80 1	3590 2	N	110	188 1	59
							121 9					
08		5549 X	2970	-0-	-2579	-0-	80 1	2890 2	N	-0-		59
							43 1					
09		5610 X	1832	-0-	-3778	-0-	80 1	1789 2	N	-0-		59

BROTHERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12440		PERF. 8955 - 11855		
04		4290 X	3784	-0-	-506	-0-	72 1	3643 2	N	63		159
							69 9					
05		4185 X	3898	-0-	-287	-0-	77 1	3692 2	N	117	180 1	96
							129 9					
06		4050 X	3596	-0-	-454	-0-	80 1	3430 2	N	78		174
							86 9					
07		3968 X	3598	-0-	-370	-0-	80 1	3404 2	N	104	187 1	91
							114 9					
08		3968 X	3764	-0-	-204	-0-	80 1	3594 2	N	82		173
							90 9					
*09		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	80 1	4043 2	N	88	179 1	82
							97 9					

BROTHERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11262		PERF. 8294 - 11031		
04		8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-			N	-0-		75
05		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-			N	-0-		75
06		5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-			N	-0-		75
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 BROTHERS WELL #: 17 RRCID -> 236235 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 RUSSELL WELL #: 8 RRCID -> 236276 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471

04	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	90 1	6643 2	N	21					121
						23 9								
05	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	90 1	6618 2	N	28					149
						31 9								
06	6390 X	6225	-0-	-165	-0-	90 1	6135 2	N	-0-					149
07	6603 X	6111	-0-	-492	-0-	90 1	5986 2	N	32					181
						35 9								
08	6603 X	6155	-0-	-448	-0-	90 1	6065 2	N	-0-					181
09	6390 X	5909	-0-	-481	-0-	90 1	5805 2	N	13					194
						14 9								

 BROTHERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 240628 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244

04	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1894 2	41 9	N	37					67
05	3100 N	4149	-0-	1049	1049	4013 2	136 9	N	124					191
06	3000 N	6000	-0-	3000	4049	5964 2	36 9	N	33	180	1			44
07	3100 N	3879	-0-	779	4828	3865 2	14 9	N	13					57
08	7920 X	3092	-0-	-4828	-0-	3090 2	2 9	N	2					59
*09	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2672 2	6 9	N	5					64

 RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 240629 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224

04	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	55 1	11593 2	N	40					201
						44 9								
05	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	55 1	11892 2	N	37					238
						41 9								
06	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	55 1	11181 2	N	41	188	1			91
						45 9								
07	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	55 1	11249 2	N	-0-					91
08	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	55 1	10658 2	N	13					104
						14 9								
*09	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	55 1	10329 2	N	-0-					104

 BROTHERS WELL #: 20 RRCID -> 246133 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7860 - 9687

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3720 X	2338	-0-	-1382	-0-	90 1	2248 2	N	-0-				174
05	3844 X	2343	-0-	-1501	-0-	90 1	2253 2	N	-0-				174
06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	75 1	4518 2	N	74	179 1	60 6		9
07	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	81 9	6821 2	N	-0-				9
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	90 1	3250 2	N	-0-				9
09	3720 X	3206	-0-	-514	-0-	90 1	3050 2	N	60				69
						66 9							

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624	
04	12030 X	10977	-0-	-1053	-0-	20 1	10957 2	N	-0-				198
05	11532 X	10907	-0-	-625	-0-	20 1	10887 2	N	-0-				198
06	11400 X	10635	-0-	-765	-0-	20 1	10579 2	N	33	187 1			44
07	11780 X	11385	-0-	-395	-0-	36 9	11348 2	N	15				59
08	11780 X	10748	-0-	-1032	-0-	20 1	10700 2	N	25				84
09	10980 X	10644	-0-	-336	-0-	28 9	10624 2	N	-0-				84
						20 1							

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792	
04	15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	75 1	15629 2	N	97	180 1			126
05	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	107 9	14940 2	N	92				218
06	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	80 1	13771 2	N	28				246
07	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	31 9	13756 2	N	46	176 1			116
08	13485 X	13143	-0-	-342	-0-	80 1	13000 2	N	57				173
09	13050 X	12375	-0-	-675	-0-	51 9	12199 2	N	87	178 1			82
						63 9							
						80 1							
						96 9							

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255	
04	11370 X	9911	-0-	-1459	-0-	90 1	9743 2	N	71	188 1			134
05	11408 X	9992	-0-	-1416	-0-	78 9	9858 2	N	40				174
06	10620 X	9931	-0-	-689	-0-	90 1	9774 2	N	61				235
07	10726 X	9519	-0-	-1207	-0-	44 9	9407 2	N	20				255
08	10571 X	9635	-0-	-936	-0-	90 1	9545 2	N	-0-				255
09	9930 X	9055	-0-	-875	-0-	22 9	8965 2	N	-0-				255
						90 1							

MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217	
04	13830 X	12155	-0-	-1675	-0-	11783 2	372 9	N	338	366 1			101
05	14291 X	11006	-0-	-3285	-0-	10670 2	336 9	N	305	188 1			218
06	13830 X	11570	-0-	-2260	-0-	11470 2	100 9	N	91	187 1			122
07	12772 X	11081	-0-	-1691	-0-	10737 2	344 9	N	313	187 1			248
08	12586 X	11223	-0-	-1363	-0-	11005 2	218 9	N	198	367 1			79
09	12150 X	9142	-0-	-3008	-0-	9067 2	75 9	N	68				147

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE																
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493																						
RUSSELL		WELL #:		11	RRCID -> 276658		COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
04		15600 X	12087	-0-	-3513	-0-	11965	2	122	9	N	111			271											
05		16120 X	11523	-0-	-4597	-0-	11520	2	3	9	N	3			274											
06		12630 X	11324	-0-	-1306	-0-	11125	2	199	9	N	181	361	1	94											
07		12493 X	11185	-0-	-1308	-0-	11101	2	84	9	N	76			170											
08		12493 X	10675	-0-	-1818	-0-	10591	2	84	9	N	76			246											
09		12090 X	9710	-0-	-2380	-0-	9662	2	48	9	N	44	171	1	119											
RUSSELL													WELL #:		13	RRCID -> 280976		COMPL. DATE		08/28/2016	TOTAL DEPTH		13575	PERF.		9255 - 13379
04		25230 X	18960	-0-	-6270	-0-	90	1	18745	2	N	114			235											
							125	9																		
05		24614 X	18314	-0-	-6300	-0-	90	1	18224	2	N	-0-			235											
06		22620 X	17859	-0-	-4761	-0-	90	1	17718	2	N	46	177	1	104											
							51	9																		
07		22351 X	18210	-0-	-4141	-0-	90	1	18098	2	N	20			124											
							22	9																		
08		20057 X	17583	-0-	-2474	-0-	90	1	17493	2	N	-0-			124											
09		18960 X	16888	-0-	-2072	-0-	90	1	16754	2	N	40			164											
							44	9																		
BUCKSHOT (4950)				12961 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN															
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP				414648																						
ROBB -B-				WELL #:		1	RRCID -> 056497		COMPL. DATE		09/01/1973	TOTAL DEPTH		4975	PERF. N/A											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17											
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17											
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17											
BUCKSHOT UNIT													WELL #:		45	RRCID -> 070570		COMPL. DATE		06/10/1958	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC				781921		ASSOCIATED					CNTY: COCHRAN															
WHEELER				WELL #:		1	RRCID -> 054542		COMPL. DATE		07/08/1953	TOTAL DEPTH		4950	PERF. N/A											
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2											
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2											
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2											
WOODWARD													WELL #:		1	RRCID -> 056001		COMPL. DATE		08/08/1973	TOTAL DEPTH		4952	PERF. N/A		
04		240 #	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-			75											
05		248 #	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-			75											
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			75											
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			75											
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			75											
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			75											

BUCKSHOT (4950)			//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC			//CONT.//		781921								
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL			WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 4903 - 4933	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		77
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		77
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		77
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		77
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		77
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		77

AINSWORTH-PARKER			WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF. N/A	
04		450 #	415	-0-	-35	-0-	415	2		Y	-0-		128
05		465 #	57	-0-	-408	-0-	57	2		Y	-0-		128
06		450 #	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		128
07		465 #	40	-0-	-425	-0-	40	2		Y	-0-		128
08		465 #	338	-0-	-127	-0-	338	2		Y	-0-	69 1	59
09		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT		59

AINSWORTH-PARKER			WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF. N/A	
04		420 #	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		192
05		434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		192
06		420 #	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		192
07		434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		192
08		434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-	103 1	89
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		89

CHAPMAN, M. S.			WELL #:		1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF. N/A	
04		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2		Y	-0-		98
05		407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-		98
06		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-		98
07		186 #	53	-0-	-133	-0-	53	2		Y	-0-		98
08		186 #	19	-0-	-167	-0-	19	2		Y	-0-		98
09		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		98

PARKER			WELL #:		S121	RRCID ->	131562	COMPL. DATE	02/19/1989	TOTAL DEPTH	4988	PERF. 4899 - 4940	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER			WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF. 4896 - 4942	
04		1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-		89
05		1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-		89
06		1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-		89
07		1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-		89
08		1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-		89
09		690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT		89

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"		14430 500 810842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY									
WELL #:		1		RRCID -> 081895		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RILEY, T. S. -B-		16580 333 617544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES									
WELL #:		9		RRCID -> 019644		COMPL. DATE 04/14/1950		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225									
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10		RRCID -> 019645		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110							
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHALK, N. (ATOKA CONGL.) OASIS OPERATING, INC. KINNEY		16740 500 617470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE									
WELL #:		1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416									
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					48	
05	465 N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					48	
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					48	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					48	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC GOODWIN		700976		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRY									
WELL #:		1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582									
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					30	
05	930 N	1	-0-	-929	-0-	1	3			N	-0-					30	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRY									
WELL #:		2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	

OIL AND GAS DIVISION

CLAUENE (SAN ANDRES) ROGERS, S. K. OIL, INC. PACE		18663 500 725013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY				
		WELL #:	1	RRCID ->	132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	5069 -	5096
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	690 N	332	-0-	-358	-0-	331 2	1 9	N	1		47	
05	868 N	751	-0-	-117	-0-	748 2	3 9	N	3		50	
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	764 2	1 9	N	1		51	
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	836 2	1 9	N	1		52	
*08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	801 2	4 9	N	4		56	
*09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547 2	1 9	N	1		57	

FELMAC (YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY SHERMAN, R. B. ET AL		30577 666 070370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
		WELL #:	1	RRCID ->	019833	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019844	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3255 -	3261
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY		623855		RRCID ->		019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	3342 -	3386
		WELL #:	1										
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3369 -	3378
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3353 -	3364
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE			30577 670		NON-ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.			623855									
FELMAC G.S.U.			WELL #: 3032		RRCID -> 252709		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 3369		PERF. 3865 - 5985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

G-M-K (BASAL YATES)			33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GAINES		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370									
NELSON "B"			WELL #: 1		RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH 3551		PERF. 3500 - 3551	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

MEANS			WELL #: 2		RRCID -> 078522		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 3650		PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

NELSON "B"			WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.			170164									
JAMESON, R. E.			WELL #: 1		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518		PERF. 3464 - 3507	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION			709719									
STATE			WELL #: 1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 3502 - 3525	
04		533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719						
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456	- 3510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2	N	-0-		-0-
05	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2	N	-0-		-0-
06	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-		-0-
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-		-0-
08	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2	N	-0-		-0-

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3528	- 3582	
04	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2	N	-0-		-0-
05	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 2	N	-0-		-0-
06	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2	N	-0-		-0-
07	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 2	N	-0-		-0-
08	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2	N	-0-		-0-

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719						
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID -> 019900	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 3449	PERF. 3400	- 3499	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH 3700	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID -> 019913	COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH 5492	PERF. 3350	- 3520	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GRIMM (PERMIAN SAND)		//CONT.//		37030 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOTLEY			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263						
COGDELL		WELL #:		5	RRCID -> 286061	COMPL. DATE 06/22/2016	TOTAL DEPTH 913	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRIMM (PERMIAN SAND)		//CONT.//		37030 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOTLEY			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263							
COGDELL B		WELL #:		7	RRCID ->	286062	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL DEPTH	844	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COGDELL		WELL #:		9	RRCID ->	286185	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	994	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANFORD (YATES)				38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696							
ARCO FEE "214"		WELL #:		2	RRCID ->	229065	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 3412 - 3514
04	870 N	483	-0-	-387	-0-	25 1	458 2	N	-0-	-0-	
05	1426 N	1018	-0-	-408	-0-	25 1	993 2	N	-0-	-0-	
06	1290 N	909	-0-	-381	-0-	25 1	884 2	N	-0-	-0-	
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	25 1	532 2	N	-0-	-0-	
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-	-0-	
*09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	25 1	1895 2	N	-0-	-0-	

ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3424 - 3516
04	3000 N	3099	-0-	99	99	25 1	3074 2	N	-0-	-0-	
05	2170 N	1984	-0-	-186	-0-	25 1	1959 2	N	-0-	-0-	
06	2490 N	1945	-0-	-545	-0-	25 1	1920 2	N	-0-	-0-	
07	2852 X	1754	-0-	-1098	-0-	25 1	1729 2	N	-0-	-0-	
08	2852 X	2045	-0-	-807	-0-	2045 2		N	-0-	-0-	
09	2760 X	1765	-0-	-995	-0-	25 1	1740 2	N	-0-	-0-	

HARRIS (YATES)				39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.				516255							
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		1Y	RRCID ->	197377	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2920 - 3028
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	

ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2905 - 3026
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2946	- 3064			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2900	- 3023			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3010	- 3080			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	84		110
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23		133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7		140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9		149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18		167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35		202

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550	COMPL. DATE 07/02/2004	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2972	- 3075			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2967	- 3079			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 2966	- 3071			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2967	- 3073			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		4Y	RRCID -> 212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y	RRCID -> 212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6

SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID -> 212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3

SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID -> 212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2980 - 3055	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3

ELAM, W. B.		WELL #:		2Y	RRCID -> 214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2980 - 3045	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7

SHUSA "14"		WELL #:		1Y	RRCID -> 224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3000 - 3078	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID -> 224608	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3038 - 3069	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 BAGGETT, DEBBIE WELL #: 6Y RRCID -> 224669 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

SHUSA "14" WELL #: 5Y RRCID -> 224888 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

FLANAGAN "10" WELL #: 1Y RRCID -> 249024 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

FLANAGAN "10" WELL #: 4Y RRCID -> 249025 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

FLANAGAN "10" WELL #: 5Y RRCID -> 249029 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2017 - P/A 12/18/17

FLANAGAN "9" WELL #: 1Y RRCID -> 249031 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID -> 249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3026 - 3104		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2017 - P/A 12/14/2017												

FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3018 - 3095		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12

FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID -> 249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 - 3072		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2019 - P/A 02/11/2019												

SNOW OIL & GAS, INC.		798640		FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3	N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-					-0-
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-					-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID -> 214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					80
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					80
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-					80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					80

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES						
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS		069153		WELL #: 1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC JONES, E. E.		278793		WELL #: 2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 3700 - 4100		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES						
		563344		WELL #: 1		RRCID -> 123351		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 3440 - 3593		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		WELL #: 1		RRCID -> 020112		COMPL. DATE 04/07/1948		TOTAL DEPTH 3491		PERF. 3412 - 3491		
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
*09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-

CUMMINS, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 020113		COMPL. DATE 05/06/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3270 - 3506				
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
05	651 N	358	-0-	-293	-0-	358	2			N	-0-			-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
08	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-			-0-
09	810 N	530	-0-	-280	-0-	530	2			N	-0-			-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 020115		COMPL. DATE 12/21/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3320 - 3445				
04	600 N	256	-0-	-344	-0-	256	2			N	-0-			-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
08	682 N	525	-0-	-157	-0-	525	2			N	-0-			-0-
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-			-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES														
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719														
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506														
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512														
04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
05		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
08		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
*09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505														
04		120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719									
HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3348 - 3510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-		-0-	
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-		-0-	
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-		-0-	
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-		-0-	
08	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	2		N	-0-		-0-	
09	1020 N	866	-0-	-154	-0-	866	2		N	-0-		-0-	

CUNNINGHAM-DAVIS "B"				WELL #:	5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	3316 - 3476
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

INDEPENDENT (BEND CONGL.)				WELL #:	2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6460 - 6494
CASE OIL				44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
RYAN, CLAYTON				139105									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BROWNING, B. J.				WELL #:	2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6377 - 6384
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6407 - 6419
OPAL				767543									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30	

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
SSC, INC.				810842										
SHOTTS				WELL #: 1	RRCID -> 094839	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6405	- 6415					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163

JONES, E. V.				WELL #: 1	RRCID -> 097596	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6522	- 6530					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING				
MASTERSON				175118										
MASTERSON				WELL #: 1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5335	- 5340					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

MASTERSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 5295	- 5301					
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	138	1	661	3	N	1			20
						1	9							
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	128	1	651	3	N	1	10	1	11
						1	9							
06	720 N	489	-0-	-231	-0-	489	2			N	-0-			11
07	744 N	517	-0-	-227	-0-	91	1	426	3	N	-0-			11
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	146	1	664	3	N	1			12
						1	9							
*09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	120	1	630	3	N	2			14
						2	9							

MASTERSON "A-6"				WELL #: 6	RRCID -> 190419	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5437	- 5443					
04	780 N	725	-0-	-55	-0-	125	1	599	3	N	1			27
						1	9							
05	806 N	648	-0-	-158	-0-	107	1	541	3	N	-0-	14	1	13
06	810 N	327	-0-	-483	-0-	326	2			N	1			14
07	744 N	581	-0-	-163	-0-	102	1	478	3	N	1			15
						1	9							
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	123	1	560	3	N	1			16
						1	9							
*09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	103	1	540	3	N	2			18
						2	9							

MASTERSON "A-1"				WELL #: 1	RRCID -> 206327	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 5461	- 5464					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		175118									
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5450 -	5460
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		MASTERTSON, R. S.		WELL #:	7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 -	5394
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	3		N	-0-					150
05	558 N	99	-0-	-459	-0-		99	3		N	-0-					150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	93 N	67	-0-	-26	-0-		67	2		N	-0-					150
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 -	5423
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
COOPER OIL & GAS, LLC		175118											
MASTERTSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 -	5868
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON A		WELL #:		7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 -	5969
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883 -	5908
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
 MASTERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172818 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

 MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 175639 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MASTERSON "J-1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176602 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MASTERSON "J-2" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180373 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928

04	1260 N	1107	-0-	-153	-0-	190	1	914	3	N	3					58
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	169	1	858	3	N	1	34	1			25
06	1290 N	626	-0-	-664	-0-	625	2	1	9	N	1					26
07	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	191	1	890	3	N	2					28
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	225	1	1022	3	N	4					32
*09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	185	1	973	3	N	6					38

 MASTERSON "J-3" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185124 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900

04	2400 X	1479	-0-	-921	-0-	253	1	1216	3	N	9					122
05	2139 X	1352	-0-	-787	-0-	222	1	1127	3	N	3	99	1			26
06	1740 X	653	-0-	-1087	-0-	649	2	4	9	N	4					30
07	1798 X	1590	-0-	-208	-0-	280	1	1306	3	N	4					34
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	309	1	1407	3	N	10					44
*09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	250	1	1314	3	N	16					60

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976								
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			5
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			5
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 - 5833
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			51
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			51
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			51
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			12
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	3	N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			12
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			19
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CORDA CORPORATION		177997										
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	204146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	6078 - 6094
04	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	3	N	-0-			126
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3	N	-0-			126
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			126
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			126
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-			126
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			126

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912
04	1440 N	1212	-0-	-228	-0-	1212	3	N	-0-			93
05	1581 N	830	-0-	-751	-0-			N	-0-			93
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			93
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-			93
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	N	-0-			93
*09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-			93

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
WILD HORSE ENERGY				923282								
MASTERTSON		WELL #:		1		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			8
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			8
06	300 N	85	-0-	-215	-0-	85	2	N	-0-			8
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			8
*08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			8
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			8

LEVELLAND (SAN ANDRES)				53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631								
BROWN, NELSON		WELL #:		3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ATLAS OPERATING LLC				036587								
WRIGHT		WELL #:		3		RRCID -> 073322		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710		
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017												

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382								
SLAUGHTER		WELL #:		802		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731		
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
08	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-
09	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-

FRENCH, JACK		WELL #:		1		RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758		
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			132
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			132
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			132
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			132
08	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			132
09	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			132

C & S OPERATING				121055								
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8		RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
C & S OPERATING		//CONT.//		121055							
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4814 - 4840	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4838 - 4860	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225

D C OIL COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972 PERF. 4882 - 4948	
MALLET RANCH											
04	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-		-0-
05	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	-0-		-0-
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120 3	Y	-0-		-0-
07	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-		-0-
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-		-0-
*09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-		-0-

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038 PERF. 4873 - 4971	
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	-0-		-0-
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66 3	Y	-0-		-0-
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-		-0-
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-		-0-
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-		-0-
*09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74 3	Y	-0-		-0-

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980 PERF. 4864 - 4964	
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	-0-		-0-
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66 3	Y	-0-		-0-
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-		-0-
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-		-0-
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-		-0-
*09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74 3	Y	-0-		-0-

MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925 PERF. 4756 - 4890	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
D C OIL COMPANY, INC. //CONT.// 196082
DEAN, C. S. 21 WELL #: 1 RRCID -> 118233 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4874 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					65
05	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					65
06	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					65
07	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					65
08	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					65
*09	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					65

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 020502 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4815 - 4892

04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	30	1	58	9	Y	53					174
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	9	Y	58					232
06	90 #	41	-0-	-49	-0-	30	1	11	9	Y	10	120	1			122
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	30	1	51	9	Y	46					168
*08	93 #	81	-0-	-12	-0-	30	1	51	9	Y	46	78	1			136
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	30	1	51	9	Y	46					182

PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A

04	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	331	-0-	-41	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*08	372 #	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	444	2	45	9	Y	41	115	1			152
05	372 #	329	-0-	-43	-0-	290	2	39	9	Y	35					187
06	450 #	289	-0-	-161	-0-	254	2	35	9	Y	32					219
07	496 #	426	-0-	-70	-0-	380	2	46	9	Y	42	112	1			149
*08	496 #	321	-0-	-175	-0-	299	2	22	9	Y	20					169
09	480 #	382	-0-	-98	-0-	316	2	66	9	Y	60					229

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840

04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	222	2	23	9	Y	21	57	1			75
05	186 #	165	-0-	-21	-0-	145	2	20	9	Y	18					93
06	210 #	145	-0-	-65	-0-	127	2	18	9	Y	16					109
07	248 #	213	-0-	-35	-0-	190	2	23	9	Y	21	56	1			74
*08	248 #	160	-0-	-88	-0-	149	2	11	9	Y	10					84
09	240 #	191	-0-	-49	-0-	158	2	33	9	Y	30					114

PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847

04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	174	1	19	9	Y	17					22
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	166	1	9	9	Y	8					30
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	187	1	4	9	Y	4	27	1			7
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	182	1	12	9	Y	11					18
*08	202 R	202	-0-	-0-	-0-	180	1	22	9	Y	20	30	1			8
*09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	173	1	13	9	Y	12					20

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489									
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		36	RRCID -> 122811		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH	4906	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
*08	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC				268323									
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		31	RRCID -> 059362		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A		
04	60 #	38	-0-	-22	-0-	-0-	38	1	Y	-0-			14
05	62 #	18	-0-	-44	-0-	-0-	18	1	Y	-0-			14
06	60 #	21	-0-	-39	-0-	-0-	21	1	Y	-0-			14
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			14
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	1	Y	-0-			14
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

SLAUGHTER ESTATE "H"				WELL #:	1	RRCID -> 099881		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4808 - 4828	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID -> 104643		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH	4910	PERF. 4812 - 4900		
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	3	Y	-0-			1
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			1
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	1	Y	-0-			1
*08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-			1
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID -> 122810		COMPL. DATE 01/26/1986		TOTAL DEPTH	4908	PERF. N/A		
04	60 #	19	-0-	-41	-0-	-0-	19	1	Y	-0-			105
05	62 #	27	-0-	-35	-0-	-0-	27	1	Y	-0-			105
06	60 #	25	-0-	-35	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			105
07	62 #	29	-0-	-33	-0-	-0-	29	1	Y	-0-			105
*08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-			105
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			Y	NO RPT			105

JOPLIN OIL CO., INC.				445469									
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4693 - 4774		
04	393 R	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			130
05	395 R	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			130
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			130
07	372 #	322	-0-	-50	-0-	-0-	322	3	N	-0-			130
08	403 #	124	-0-	-279	-0-	-0-	124	3	N	-0-			130
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-			N	NO RPT			130

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
KALA OIL COMPANY				450240										
RUCKER				WELL #:	1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUCKER				WELL #:	2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEDEN, OREN				WELL #:	1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731

LEGACY RESERVES OPERATING LP				WELL #:	1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834	
BROWN, NELSON				495445										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M.B.J. OPERATING				WELL #:	2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A	
MASTEN, F. O.				518210										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472

MASTEN, F. O.				WELL #:	1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
MONADNOCK RESOURCES, LLC			574405									
WAR DANCE 154 7		WELL #:	1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	5245 -	6929
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.			810580									
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:	2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 -	4889
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEWART ENERGY II, LLC			819609									
MASTEN -J-		WELL #:	4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 -	4875
04	3419 R	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2		N	-0-		-0-
05	3132 R	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		N	-0-		-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07	2883 R	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-		-0-
08	2881 R	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-		-0-
*09	2681 R	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-		-0-

MASTEN -J-		WELL #:	6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 -	4938
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC			834370									
LAWSON		WELL #:	1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

SLAUGHTER "18"		WELL #:	1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 -	4748
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN				
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370								
SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

WALKING X OIL CO.		892810										
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN			
WALKING X OIL CO.		//CONT.//		892810								
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4834	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	

WALSH PETROLEUM, INC.				894720								
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF. 4785 - 4809	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4781 - 4799	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF. 4747 - 4767	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4780 - 4800	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182								
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722 - 4875
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YUCCA ENERGY, INC.				950335			CNTY: GAINES					
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	N/A
04	720 #	608	-0-	-112	-0-	602	3	6	9	N	5	151
05	744 #	564	-0-	-180	-0-	560	3	4	9	N	4	155
06	660 #	619	-0-	-41	-0-	613	3	6	9	N	5	160
07	682 #	608	-0-	-74	-0-	604	3	4	9	N	4	164
08	620 #	598	-0-	-22	-0-	595	3	3	9	N	3	167
09	630 #	574	-0-	-56	-0-	570	3	4	9	N	4	171

LOOP (YATES)				54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	3345 - 3355
O. D. C. -A-												
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:		1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF.	3343 - 3346
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3443 - 3454
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3344 - 3357
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3346 - 3357
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3339 - 3350
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3381
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3355
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF.	3359 - 3373
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3348 - 3358
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3351 - 3359
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3350 - 3356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3374 - 3384
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3340 - 3350
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3384 - 3393
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF.	3352 - 3378
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF.	3338 - 3364
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3364
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855											
JONES		WELL #:		1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3394 - 3398		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MASTERSERON RANCH (BEND CONGL.)			58178 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KING	
WILD HORSE ENERGY			923282									
MASTERSERON RANCH "R"			WELL #: 1		RRCID -> 136695			COMPL. DATE 07/20/1990			TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
*08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSERON RANCH "R"			WELL #: 2		RRCID -> 137651			COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918	
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
05		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2	N	-0-		-0-
06		120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2	N	-0-		-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
*08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
09		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-

MIRAGE (STRAWN)			62042 400		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SCURRY	
MANZANITA OPERATING, LLC			525052									
MIRAGE WATERFLOOD UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 277727			COMPL. DATE 11/03/1996			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)			62466 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COCHRAN	
MONCRIEF, W. A., JR.			575000									
MASTEN, F. O.			WELL #: 2		RRCID -> 048690			COMPL. DATE 07/01/1970			TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)			62697 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: COTTLE	
GUNN OIL COMPANY			339493									
BURNETT TRIANGLE			WELL #: A 2		RRCID -> 127501			COMPL. DATE 05/04/1988			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE														
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493														
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		15090 #	15074	-0-	-16	-0-	55	1	14978	2	Y	37		92
							41	9						
05		15624 #	14711	-0-	-913	-0-	55	1	14612	2	Y	40		132
							44	9						
06		15360 #	14099	-0-	-1261	-0-	55	1	14030	2	Y	13		145
							14	9						
07		15872 #	13999	-0-	-1873	-0-	55	1	13930	2	Y	13		158
							14	9						
08		15872 #	13105	-0-	-2767	-0-	55	1	13037	2	Y	12		170
							13	9						
09		15060 #	13010	-0-	-2050	-0-	55	1	12933	2	Y	20		190
							22	9						

NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES														
CITATION OIL & GAS CORP. 154235														
EXXON-SHELL FEE WELL #: 7 RRCID -> 089335 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255														
HENRY "5" WELL #: RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066														
04		0	-0-	-0-	-0-	6153					Y	-0-		-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	6153					Y	-0-		-0-
06		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2016														

FLANAGAN "9" WELL #: 501Y RRCID -> 256552 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138														
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 FLANAGAN "10A" WELL #: 2Y RRCID -> 256553 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 3070 - 3085

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

FLANAGAN "10A" WELL #: 3Y RRCID -> 256554 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 3053 - 3070

04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

FLANAGAN "10A" WELL #: 1Y RRCID -> 256613 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 3060 - 3075

04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 960Y RRCID -> 258358 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3077 - 3161

04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2018 - PLUGGED 02/19/18

ELAM "14" WELL #: 6Y RRCID -> 258408 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3046 - 3064

04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					106
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					140
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	179	1			44
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					100
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					125
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					142

HARRIS "A" WELL #: 1614Y RRCID -> 261306 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3052 - 3070

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 HARRIS "B" WELL #: 1612Y RRCID -> 261360 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3057 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 8Y RRCID -> 264921 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2922 - 3065

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A. WELL #: 16 RRCID -> 247943 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: 44 RRCID -> 248633 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID -> 255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID -> 255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID -> 255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 - 3006			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID -> 255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PROVIDENCE (ATOKA)				73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CASE OIL				139105							
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6392 - 6421
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CREED OPERATING CO., LLC				188555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257 - 6268
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		1263	3			43
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-		829	3			43
06	1170 N	555	-0-	-615	-0-		555	3			43
07	1209 N	400	-0-	-809	-0-		400	3			43
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1215	3			43
*09	930 N	930	-0-	-0-	-0-		930	3			43

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
MASTERTSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	3			-0-
05	217 N	12	-0-	-205	-0-		12	3			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

GIBSON, J. J. "34"				700976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
WELL #:		3		RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	3			-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MASTERTSON RANCH 40				700976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
WELL #:		1		RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	9 N	1	-0-	-8	-0-		1	3			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	2			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

PROVIDENCE (ATOKA) //CONT.// 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976												
MASTERTSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 064051 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASTERTSON RANCH WELL #: 3 RRCID -> 064052 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GIBSON, J. J. "40" WELL #: 10A RRCID -> 199508 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GIBSON, J. J. WELL #: 9A RRCID -> 203926 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118												
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASTERTSON RANCH 41 WELL #: 8A RRCID -> 206141 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PRUDENCE (ATOKA) 73303 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING												
OASIS OPERATING, INC. 617470												
RATLIFF WELL #: 1 RRCID -> 251233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157												
04	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226 2		N	-0-			94
05	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2		N	-0-			94
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 2		N	-0-			94
07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2		N	-0-			94
08	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326 2		N	-0-			94
*09	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2		N	-0-			94

PRUDENCE (ATOKA)										//CONT.//		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC										700976									
MASTERTSON, FLOYCE										WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6138 - 6158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			132					
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			132					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			132					
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			Y	-0-			132					
*08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			Y	-0-			132					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			132					
MASTERTSON, FLOYCE										WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256		PERF. N/A	
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3			Y	-0-			17					
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			Y	-0-			17					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17					
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			Y	-0-			17					
*08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3			Y	-0-			17					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.										806470									
TAYLOR										WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6136 - 6154	
04		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3			N	-0-			-0-					
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3			N	-0-			-0-					
06		1050 N	959	-0-	-91	-0-	959 3			N	-0-			-0-					
07		1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1108 3			N	-0-			-0-					
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-					
09		960 N	727	-0-	-233	-0-	727 3			N	-0-			-0-					
RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)										76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY										339493									
RUSSELL										WELL #: 1		RRCID -> 161922		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8346 - 8980	
04		2220 X	42	-0-	-2178	-0-	39 1	3 2		N	-0-			55					
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	29 1	1674 2		N	329	372 1		12					
06		2340 X	2256	-0-	-84	-0-	362 9	2153 2		N	73			85					
07		2418 X	2196	-0-	-222	-0-	80 9	1997 2		N	144	189 1		40					
08		2418 X	1473	-0-	-945	-0-	41 1	1350 2		N	85			125					
09		2250 X	1289	-0-	-961	-0-	158 9	1175 2		N	77	164 1		38					
							29 1												
							85 9												
BROTHERS										WELL #: 5		RRCID -> 197498		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7812 - 8436	
04		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	56 1	2364 2		N	-0-			30					
05		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	70 1	2461 2		N	-0-			30					
06		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	70 1	2304 2		N	-0-			30					
07		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	70 1	2395 2		N	-0-			30					
08		2418 N	2386	-0-	-32	-0-	70 1	2316 2		N	-0-			30					
09		2340 N	2256	-0-	-84	-0-	70 1	2186 2		N	-0-			30					
PETEX										659782									
WINDFOHR, A.B. 10										WELL #: 1		RRCID -> 150782		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7190 - 7510	
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1779 2	24 9		Y	22			43					
05		2573 X	1175	-0-	-1398	-0-	1175 2			Y	-0-			43					
06		1860 X	1409	-0-	-451	-0-	1409 2			Y	-0-			43					
07		1922 X	1479	-0-	-443	-0-	1479 2			Y	-0-			43					
08		1922 X	1449	-0-	-473	-0-	1426 2	23 9		Y	21	22 1		42					
09		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-				Y	NO RPT			42					

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	Y	-0-			-0-	
05	589 N	512	-0-	-77	-0-	512 2	Y	-0-			-0-	
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	Y	-0-			-0-	
07	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2	Y	-0-			-0-	
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	Y	-0-			-0-	
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		Y	NO RPT			-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017												
04	750 N	700	-0-	-50	-0-	700 2	Y	-0-			-0-	
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	Y	-0-			-0-	
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	Y	-0-			-0-	
07	713 N	607	-0-	-106	-0-	607 2	Y	-0-			-0-	
08	744 N	570	-0-	-174	-0-	570 2	Y	-0-			-0-	
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		Y	NO RPT			-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616												
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	644 2	48 9	Y	44	46 1	8	
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		Y	-0-		8	
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	801 2	66 9	Y	60	52 1	16	
07	713 N	709	-0-	-4	-0-	687 2	22 9	Y	20	25 1	11	
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	684 2	25 9	Y	23	10 1	24	
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		24	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179												
04	3000 N	2342	-0-	-658	318	2179 2	163 9	Y	148	159 1	39	
05	2396 N	2078	-0-	-318	-0-	2078 2		Y	-0-		39	
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2179 2	179 9	Y	163	149 1	53	
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2225 2	72 9	Y	65	75 1	43	
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2266 2	86 9	Y	78	33 1	88	
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		88	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792												
04	930 N	909	-0-	-21	-0-	844 2	65 9	Y	59	65 1	16	
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	710 2		Y	-0-		16	
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-		16	
07	930 N	890	-0-	-40	-0-	856 2	34 9	Y	31		47	
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		Y	-0-		47	
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		47	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916												
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1508 2	2 9	Y	2	2 1	1	
05	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	1271 2		Y	-0-		1	
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		Y	-0-		1	
07	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	1458 2	1 9	Y	1		2	
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		Y	-0-		2	
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT		2	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		Y	-0-		-0-
05		744 N	685	-0-	-59	-0-	685 2		Y	-0-		-0-
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		Y	-0-		-0-
07		775 N	749	-0-	-26	-0-	749 2		Y	-0-		-0-
08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		Y	-0-		-0-
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013												
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		Y	-0-		-0-
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		Y	-0-		-0-
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-		-0-
07		930 N	791	-0-	-139	-0-	791 2		Y	-0-		-0-
08		744 N	617	-0-	-127	-0-	617 2		Y	-0-		-0-
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643												
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704												
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-		-0-
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-		-0-
06		600 N	580	-0-	-20	-0-	580 2		Y	-0-		-0-
07		682 N	615	-0-	-67	-0-	615 2		Y	-0-		-0-
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-		-0-
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934												
04		1920 N	1673	-0-	-247	-0-	1553 2	120 9	Y	109	123 1	37
05		1705 N	1431	-0-	-274	-0-	1431 2		Y	-0-		37
06		1380 N	1267	-0-	-113	-0-	1267 2		Y	-0-		37
07		1736 N	1342	-0-	-394	-0-	1290 2	52 9	Y	47		84
08		1426 N	1208	-0-	-218	-0-	1208 2		Y	-0-		84
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		84

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568												
04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		Y	-0-		-0-
05		1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009 2		Y	-0-		-0-
06		1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093 2		Y	-0-		-0-
07		1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153 2		Y	-0-		-0-
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		Y	-0-		-0-
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3300 X	3034	-0-	-266	-0-	2992 2	42 9	Y	38		69
05		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		Y	-0-		69
06		2940 X	2500	-0-	-440	-0-	2500 2		Y	-0-		69
07		3038 X	2917	-0-	-121	-0-	2917 2		Y	-0-		69
08		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3007 2	47 9	Y	43	41 1	71
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT		71

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038												
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		Y	-0-		-0-
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-		-0-
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		Y	-0-		-0-
07		899 N	707	-0-	-192	-0-	707 2		Y	-0-		-0-
08		527 N	520	-0-	-7	-0-	520 2		Y	-0-		-0-
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646												
04		390 N	122	-0-	-268	-0-	122 2		Y	-0-		-0-
05		279 N	24	-0-	-255	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	3725	-0-	625	625	3725 2		Y	-0-		-0-
08		3100 N	3361	-0-	261	886	3361 2		Y	-0-		-0-
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	436			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780												
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		Y	-0-		-0-
05		1364 N	1029	-0-	-335	-0-	1029 2		Y	-0-		-0-
06		1170 N	837	-0-	-333	-0-	837 2		Y	-0-		-0-
07		1302 N	580	-0-	-722	-0-	580 2		Y	-0-		-0-
08		1023 N	721	-0-	-302	-0-	721 2		Y	-0-		-0-
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074												
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		Y	-0-		-0-
05		930 N	805	-0-	-125	-0-	805 2		Y	-0-		-0-
06		990 N	682	-0-	-308	-0-	682 2		Y	-0-		-0-
07		1054 N	777	-0-	-277	-0-	777 2		Y	-0-		-0-
08		806 N	695	-0-	-111	-0-	695 2		Y	-0-		-0-
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856												
04		2850 X	1793	-0-	-1057	-0-	1769 2	24 9	Y	22		52
05		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		Y	-0-		52
06		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		Y	-0-		52
07		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		Y	-0-		52
08		2759 X	2100	-0-	-659	-0-	2067 2	33 9	Y	30	29 1	53
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT		53

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		Y	-0-		-0-
05		217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE					
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004										TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7268 - 7572			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1341	2	19	9	Y	17				31
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-				31
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-				31
07	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			Y	-0-				31
08	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1031	2	17	9	Y	15	17	1		29
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT				29
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006										TOTAL DEPTH	9236	PERF. 7796 - 8216			
04	3030 X	2368	-0-	-662	-0-	2203	2	165	9	Y	150	164	1		39
05	2697 X	2310	-0-	-387	-0-	2310	2			Y	-0-				39
06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2603	2	213	9	Y	194	173	1		60
07	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2427	2	78	9	Y	71	85	1		46
08	2325 N	2080	-0-	-245	-0-	2004	2	76	9	Y	69	31	1		84
09	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT				84
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006										TOTAL DEPTH	9725	PERF. 7747 - 8684			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006										TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8286 - 8348			
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-				-0-
05	651 N	350	-0-	-301	-0-	350	2			Y	-0-				-0-
06	570 N	399	-0-	-171	-0-	399	2			Y	-0-				-0-
07	806 N	442	-0-	-364	-0-	442	2			Y	-0-				-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-				-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT				-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	8222	PERF. 7535 - 7597			
04	1230 N	299	-0-	-931	-0-	299	2			Y	-0-				-0-
05	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2			Y	-0-				-0-
06	300 N	229	-0-	-71	-0-	229	2			Y	-0-				-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-				-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-				-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7930 - 8360			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-	142
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-	142
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-	142
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-	142
08		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-	142
*09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-	142

RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
HUMBLE-SHELL FEE WELL #: 3 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255												
N. JENKINS "363" WELL #: 2 RRCID -> 225376 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

N. JENKINS "363" WELL #: 1 RRCID -> 225378 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

N. JENKINS "363" WELL #: 3 RRCID -> 225380 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

N. JENKINS "10" WELL #: 1 RRCID -> 225383 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078												
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 N. JENKINS "10" WELL #: 2 RRCID -> 225667 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "398" WELL #: 1 RRCID -> 225725 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
 DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122												
SPARKS YATES 396 WELL #: 2 RRCID -> 203956 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2018 - P/A 10/11/18												

NORTH RILEY YATES "361" WELL #: 1 RRCID -> 207565 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120												
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93	
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2018 - P/A 08/09/18												

NORTH RILEY YATES "365" WELL #: 3 RRCID -> 208165 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

NORTH RILEY YATES "404" WELL #: 1 RRCID -> 211381 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184												
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16	
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2018 - PLUGGED 12/27/18												

SEABOARD OPERATING CO. 760960												
CONDOR J WELL #: 1 RRCID -> 226031 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

RITZ (SAN ANDRES) 76979 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES												
JOINT RESOURCES COMPANY 440742												
CHILDREN'S HOME WELL #: 1 RRCID -> 205850 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-			-0-	
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1381 2	N	-0-			-0-	
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	1613 2	N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. MANN GAS UNIT		82225 852 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 020764 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298												
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GIBBS, KATIE S. /80										WELL #: 2BH RRCID -> 020768 COMPL. DATE 07/27/1940 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3191 - 3240		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GIBBS, KATIE S.										WELL #: 3BH RRCID -> 020769 COMPL. DATE 10/10/1940 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3180 - 3190		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GIBBS GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 033632 COMPL. DATE 07/21/1964 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271		
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-			-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT										WELL #: 9 RRCID -> 034936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262		
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TIPPIT GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 037056 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TURLIN, WALTER										WELL #: 17 RRCID -> 041970 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380		
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307								
04	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	2387 X	1894	-0-	-493	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276								
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379								
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327								
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. RILEY 'A' GAS UNIT		//CONT.// 82225 852 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445		PERF. 3130		-		3242		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3338		-		3458		
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3177		-		3290		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3279		-		3393		
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3138		-		3249		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3240		-		3355		
04	3000 N	3149	-0-	149	422	3149	3			N	-0-					-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602		PERF. 3352		-		3470		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-	-0-	-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: GAINES			
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-	-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-	-0-	-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP				630555							
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2973		Y	NO RPT	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-	-0-	-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)				83991 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HOCKLEY					
D C OIL COMPANY, INC.				196082									
DEAN, C. S.		WELL #:		2201	RRCID ->	141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF. N/A		
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-				-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-				-0-
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-				-0-
07	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-				-0-
08	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-				-0-
*09	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-				-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)				86020 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976									
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6220 - 6226		
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-				-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-				-0-
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)				86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793									
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF. 4576 - 4581		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		//CONT.//		278793								
DINES		WELL #:		1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 - 4574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735								
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4547 - 4559	
04		7260 X	6525	-0-	-735	-0-	6525 3		N	-0-		-0-
05		7502 X	6806	-0-	-696	-0-	6806 3		N	-0-		-0-
06		7140 X	4400	-0-	-2740	-0-	4400 3		N	-0-		-0-
07		7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-			N	-0-		-0-
08		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			N	-0-		-0-
09		6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 4607 - 4617	
04		210 N	146	-0-	-64	-0-	137 3	9 9	N	8		137
05		217 N	145	-0-	-72	-0-	134 3	11 9	N	10		147
06		180 N	110	-0-	-70	-0-	101 3	9 9	N	8		155
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	4		159
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	10		169
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	6		175

TEX-MEX				89005 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
KNIGHT		WELL #:		1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4332 - 4602	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)				89005 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
KNIGHT		WELL #:		1 T	RRCID ->	128312	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7090 - 7141	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEX-PAC (YATES)				89024 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION				753981								
JONES 24-7		WELL #:		1	RRCID ->	165649	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	3375	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.) 89440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 JONES ST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248432 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
 THOMAS, R. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 102500 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232

04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPPEN, S. (CONGL.) 90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 CASE OIL 139105
 SEXTON WELL #: 1A RRCID -> 104151 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415

01	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
02	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
03	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
04	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
05	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
06	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
07	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
08	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
09	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101

OASIS OPERATING, INC. 617470
 TIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 208199 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758

04	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					203
05	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					203
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					203
07	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					203
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					203
*09	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 FRAZIER, MARY WELL #: RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2008

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900) 90174 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
 OASIS OPERATING, INC. 617470
 KINNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249088 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1268	-0-	-623	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOKIO (YATES) 90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY
 MCDONALD PRODUCTION, LLC 547870
 NOBLE WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM ("B" CONGL.) 90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 GUNN OIL COMPANY 339493
 BURNETT, S. B. ESTATE WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TWO STATES (SAN ANDRES) 92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN
 SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC 781921
 MARKHAM WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

04	540 N	490	-0-	-50	-0-	490	2		N	-0-			113
05	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2		N	-0-			113
06	510 N	460	-0-	-50	-0-	460	2		N	-0-			113
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2		N	-0-			113
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			113
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			113

VCG (CONGL.) 92814 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 MARTIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 236343 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

MAJORS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336

04	10020 X	8885	-0-	-1135	-0-	8857	2	28 9	N	25	184 1		111
05	10168 X	9338	-0-	-830	-0-	9229	2	109 9	N	99			210
06	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	8919	2	296 9	N	269	184 1		295
07	9455 X	9148	-0-	-307	-0-	9087	2	61 9	N	55	190 1		160
08	9331 X	8646	-0-	-685	-0-	8450	2	196 9	N	178	187 1		151
09	9210 X	8315	-0-	-895	-0-	8131	2	184 9	N	167	184 1		134

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE									
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493														
MAJORS A		WELL #:		3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	3353	2	142	9	N	129	186	1					94
05	3689 X	3465	-0-	-224	-0-	3413	2	52	9	N	47							141
06	3570 X	3400	-0-	-170	-0-	3400	2			N	-0-							141
07	3627 X	3126	-0-	-501	-0-	2994	2	132	9	N	120							261
08	3627 X	3366	-0-	-261	-0-	3366	2			N	-0-	175	1					86
*09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-							86

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668						
04	450 N	377	-0-	-73	-0-	311	2	66	9	N	60	184	1					52
05	496 N	138	-0-	-358	-0-	135	2	3	9	N	3							55
06	360 N	180	-0-	-180	-0-	172	2	8	9	N	7							62
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-							62
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	N	7							69
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	N	1							70

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853						
04	10650 X	9975	-0-	-675	-0-	9879	2	96	9	N	87	185	0					44
05	10850 X	6430	-0-	-4420	-0-	6430	2			N	-0-							44
06	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-							44
07	10633 X	9305	-0-	-1328	-0-	9305	2			N	-0-							44
08	10478 X	9784	-0-	-694	-0-	9784	2			N	-0-							44
09	9990 X	8542	-0-	-1448	-0-	8542	2			N	-0-							44

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948						
04	990 X	615	-0-	-375	-0-	35	1	580	2	N	-0-							126
05	1550 N	661	-0-	-889	-0-	35	1	626	2	N	-0-							126
06	960 N	750	-0-	-210	-0-	35	1	715	2	N	-0-							126
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	2	N	-0-							126
08	651 N	582	-0-	-69	-0-	35	1	547	2	N	-0-							126
*09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	762	2	N	-0-							126

WASSON		95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM										
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544																
DENVER UNIT		WELL #:		4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4674 - 4824						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 7540GC		RRCID -> 101540	COMPL. DATE 04/17/1981	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4700	- 4832		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4700	- 4848		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 4774	PERF. 4679	- 4737		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4683	- 4748		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 4841	PERF. 4737	- 4800		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 4714	- 4772		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544											
DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID ->	175154	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4829	PERF.	4716 - 4792		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID ->	175155	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	4690 - 4756		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	4654 - 4730		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4722 - 4790		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	4661 - 4718		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	218753 X	218753	-0-	-0-	-0-	218474	2	279	9	N	254	254 0	-0-
05	217853 X	217853	-0-	-0-	-0-	217607	2	246	9	N	224	224 0	-0-
06	219560 X	219560	-0-	-0-	-0-	219320	2	240	9	N	218	218 0	-0-
07	8711 X	675	-0-	-8036	-0-	674	2	1	9	N	1	1 0	-0-
*08	215415 X	215415	-0-	-0-	-0-	215383	2	32	9	N	29	29 0	-0-
09	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF.	4708 - 4798		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544						
DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
		//CONT.// 617544							
		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4657 - 4740	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4774 - 4839	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4665 - 4730	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4721 - 4730	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4804 - 4840	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 4766 PERF. 4670 - 4723	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4831 PERF. 4718 - 4757	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544											
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4769 - 4826					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4745 - 4810					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5337 PERF. 4634 - 4719					
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4770 - 4780					
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4668 - 4725					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4740 - 4808					
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 4790 - 4837					
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4893	PERF. 4694	- 4746	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		6568GC	RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4750 - 4788	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		5622GC	RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4572GC	RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 - 4775	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6454GC	RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF.	4808 - 4841	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6571GC	RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4702 - 4757	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4576GC	RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4656 - 4736	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4347GC	RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF.	4692 - 4765	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4663	- 4749	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4720	- 4765	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4690	- 4769	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4650	- 4713	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740	- 4787	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665	- 4724	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF.	4705 - 4732
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF.	4962 - 5010
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF.	4710 - 4757
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4732 - 4767
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANTA FE MIDSTREAM PERMIAN LLC		748093									
RATTLESNAKE AGI		WELL #: 1		RRCID ->	286838	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11025 - 11980
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936									
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID ->	188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4665 - 4752
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT	PF WELL	WELL #:	1	RRCID ->	189910	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7518 3	N	-0-		-0-
05	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	11539 3	N	-0-		-0-
06	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8246 3	N	-0-		-0-
07	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	12786 3	N	-0-		-0-
08	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	12747 3	N	-0-		-0-
*09	13794 X	13794	-0-	-0-	-0-	13794 3	N	-0-		-0-

CORNELL UNIT		WELL #:	6364GC	RRCID ->	191356	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4653 - 4719
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #:	6352GC	RRCID ->	191357	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	5404	PERF.	4712 - 4780
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #:	6392GC	RRCID ->	197497	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	4796	PERF.	4677 - 4760
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #:	6337GC	RRCID ->	202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4661 - 4723
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #:	6396GC	RRCID ->	202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4675 - 4747
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #:	6397GC	RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF.	4673 - 4742
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773 PERF. 4670 - 4760			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780 PERF. 4661 - 4760			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372 PERF. 4753 - 4806			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260 PERF. 4750 - 4794			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
WELTMER, T. C.		WELL #: 6		RRCID -> 240180		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5520 X	5088	-0-	-432	-0-	91 1	4802 2	Y	177	181 1	116
						195 9					
05	5673 X	5127	-0-	-546	-0-	93 1	4839 2	Y	177	190 1	103
						195 9					
06	5430 X	4619	-0-	-811	-0-	91 1	4368 2	Y	145	117 1	131
						160 9					
07	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	91 1	5238 2	Y	190	195 1	126
						209 9					
08	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	102 1	6584 2	Y	248	266 1	108
						273 9					
*09	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	89 1	6069 2	Y	245	209 1	144
						270 9					

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	2499	-0-	-471	-0-	44 1	2304 2	Y	137	146 1	90
						151 9					
05	3007 X	2637	-0-	-370	-0-	47 1	2437 2	Y	139	149 1	80
						153 9					
06	2910 X	2477	-0-	-433	-0-	50 1	2304 2	Y	112	91 1	101
						123 9					
07	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	46 1	2643 2	Y	144	150 1	95
						158 9					
08	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	38 1	2473 2	Y	152	180 1	67
						167 9					
*09	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	41 1	2768 2	Y	142	125 1	84
						156 9					

WELTMER, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 248325		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23

(GWN415)

11/13/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS