

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:  
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.  
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).  
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE  
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)  
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS  
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,  
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0\* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE 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	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
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	14B DENY	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		
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-
10	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		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 8419 - 8623		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

ALAN JOHNSON (CANYON LIME) NWG OPERATING LLC JOHNSON, L.K.		01082 500 616947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE								
		WELL #: 301		RRCID -> 257641		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 3684 - 3692						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER (YATES) BAYLOR OPERATING, LLC HOFFMAN		06610 500 058832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY								
		WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465		PERF. 3128 - 3431						
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410		PERF. N/A						
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3432 - 3435						
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRNIE (CONGL.) ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC COGDEL		08367 250 254263		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY								
		WELL #: 3		RRCID -> 284244		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 950		PERF. N/A						
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BITTNER (SAN ANDRES) TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC YAHN, EDMUND J.		08482 375 841316		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES								
		WELL #: 1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5280 - 5312						
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOYLES (ATOKA CONGL.) 11105 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 MARTIN, CORINNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133780 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7064 - 7168

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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2021 - PLUGGED 10.15.21

BRAHANEY 11308 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM  
 STEWARD ENERGY II, LLC 819609  
 COCHISE WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROKEN BONE (CONGL.) 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 134581 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			63
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			63
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	116 2	N	18	20 9		81
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2	N	-0-			81
09	240 N	51	-0-	-189	-0-	51 2	N	-0-			81
10	124 N	43	-0-	-81	-0-	43 2	N	-0-			81

MAJORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138350 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281

05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	77 1	1108 2	N	-0-		69
06	1320 N	540	-0-	-780	-0-	62 1	478 2	N	-0-		69
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	80 1	2431 2	N	104		173
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	114 9					
						71 1	2264 2	N	1	161 1	13
						1 9					
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	85 1	2036 2	N	-0-		13
10	2635 N	1989	-0-	-646	-0-	85 1	1828 2	N	69		82
						76 9					

BROTHERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 138712 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824

05	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	20 1	6434 2	N	36		101
						40 9					
06	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	18 1	5601 2	N	24		125
						26 9					
07	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	20 1	6343 2	N	99	177 1	47
						109 9					
08	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	19 1	5305 2	N	10		57
						11 9					
09	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	19 1	5002 2	N	26		83
						29 9					
*10	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	19 1	4951 2	N	126	172 1	37
						139 9					

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	
05		1178 N	956	-0-	-222	-0-	6 1	728 2	N	202	179 1	240
06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	222 9	652 2	N	185	193 1	232
07		899 N	545	-0-	-354	-0-	6 1	537 2	N	-0-	186 1	46
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	204 9	952 2	N	-0-		46
09		870 N	459	-0-	-411	-0-	8 1	459 2	N	-0-		46
*10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	10 1	764 2	N	-0-		46
05		3100 N	7290	-0-	4190	4190	5 1	7213 2	N	-0-		150
06		3000 N	1018	-0-	-1982	2208	60 1	958 2	N	-0-		150
07		3100 N	1023	-0-	-2077	131	85 1	938 2	N	-0-		150
08		1116 X	888	-0-	-228	-0-	85 1	803 2	N	-0-		150
09		1080 X	869	-0-	-211	-0-	48 1	821 2	N	-0-		150
10		1116 X	1010	-0-	-106	-0-	85 1	925 2	N	-0-		150
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451
05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	5 1	658 2	N	-0-		60
06		810 N	378	-0-	-432	-0-	5 1	373 2	N	-0-		60
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	4 1	632 2	N	-0-		60
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	10 1	699 2	N	-0-		60
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	8 1	613 2	N	-0-		60
10		651 N	548	-0-	-103	-0-	10 1	538 2	N	-0-		60
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		121
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		121
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	2 1	581 2	N	-0-		121
08		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	18 1	1044 2	N	-0-		121
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	15 1	669 2	N	-0-		121
10		589 N	223	-0-	-366	-0-	10 1	213 2	N	-0-		121
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	8 1	748 2	N	-0-		59
06		750 N	399	-0-	-351	-0-	4 1	395 2	N	-0-		59
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	8 1	852 2	N	-0-		59
08		744 N	211	-0-	-533	-0-	5 1	206 2	N	-0-		59
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-		59
10		775 N	623	-0-	-152	-0-	6 1	617 2	N	-0-		59
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258
05		1550 N	1381	-0-	-169	-0-	44 1	1337 2	N	-0-		64
06		1500 N	1153	-0-	-347	-0-	48 1	1105 2	N	-0-		64
07		1550 N	993	-0-	-557	-0-	37 1	956 2	N	-0-		64
08		1395 N	1237	-0-	-158	-0-	44 1	1193 2	N	-0-		64
09		1140 N	1024	-0-	-116	-0-	35 1	989 2	N	-0-		64
*10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	35 1	976 2	N	6		70
							7 9					

BROKEN BONE (CONGL.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS		//CONT.// 12150 500 //CONT.// 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE			
		WELL #: 9		RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8550 - 9603			
M O	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
05	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	10	1	2706	2	N	28		124
06	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	31	9	1462	2	N	139		263
07	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	6	1	1992	2	N	12	186 1	89
08	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	153	9	1789	2	N	13		102
09	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	10	1	1285	2	N	124	179 1	47
*10	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	13	9	2294	2	N	35		82
BROTHERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 11728		PERF. 8798 - 11445			
05	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	85	1	6555	2	N	69		153
06	6570 X	5082	-0-	-1488	-0-	76	9	4926	2	N	67		220
07	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	82	1	6734	2	N	21	187 1	54
08	6789 X	5962	-0-	-827	-0-	74	9	5836	2	N	37		91
09	6510 X	5121	-0-	-1389	-0-	85	1	4871	2	N	150	184 1	57
10	6789 X	5537	-0-	-1252	-0-	41	9	5409	2	N	39		96
RUSSELL		WELL #: 7		RRCID -> 216195		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 8445 - 10632			
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	70	1	1309	2	N	3	175 1	27
06	2250 N	970	-0-	-1280	-0-	3	9	772	2	N	131		158
07	1581 N	749	-0-	-832	-0-	54	1	694	2	N	-0-		158
08	1395 N	1097	-0-	-298	-0-	144	9	1051	2	N	-0-		158
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	55	1	1353	2	N	-0-		158
*10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	46	1	1285	2	N	-0-		158
BROTHERS		WELL #: 11		RRCID -> 226568		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 10875		PERF. 9119 - 10656			
05	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-		77
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-		77
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		77
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		77
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		77
BROTHERS		WELL #: 15		RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 7814 - 9608			
05	3689 X	3588	-0-	-101	-0-	85	1	3503	2	N	-0-		47
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	85	1	3622	2	N	-0-		47
07	3534 X	3489	-0-	-45	-0-	85	1	3404	2	N	-0-		47
08	3596 X	3418	-0-	-178	-0-	85	1	3333	2	N	-0-		47
09	3720 X	3130	-0-	-590	-0-	85	1	3045	2	N	-0-		47
10	3844 X	3202	-0-	-642	-0-	85	1	3117	2	N	-0-		47

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE													
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493																			
BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-						N	-0-				62							
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-						N	-0-				62							
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				62							
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				62							
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				62							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62							
BROTHERS "A"													WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855
05	4092 X	3823	-0-	-269	-0-		80	1	3637	2	N	96				178							
06	4080 X	3525	-0-	-555	-0-		106	9	80	1	N	90	176	1		92							
07	4216 X	3446	-0-	-770	-0-		99	9	80	1	N	27				119							
08	4216 X	4159	-0-	-57	-0-		30	9	80	1	N	255	185	1		189							
09	3690 X	3308	-0-	-382	-0-		281	9	80	1	N	169				358							
*10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-		186	9	77	1	N	192	369	1		181							
							211	9															
BROTHERS "A"													WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-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							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75							
BROTHERS													WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280
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-							
10	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
05	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-		90	1	4052	2	N	-0-				197							
06	4770 X	3933	-0-	-837	-0-		87	1	3846	2	N	-0-				197							
07	4929 X	4186	-0-	-743	-0-		90	1	4096	2	N	-0-				197							
08	4929 X	3684	-0-	-1245	-0-		90	1	3594	2	N	-0-				197							
09	4290 X	3287	-0-	-1003	-0-		90	1	3197	2	N	-0-				197							
10	4185 X	3327	-0-	-858	-0-		90	1	3237	2	N	-0-				197							
BROTHERS "A"													WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244
05	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-		1912	2	2	9	N	2				74							
06	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-		2870	2			N	-0-				74							
07	2263 N	1694	-0-	-569	-0-		1691	2	3	9	N	3				77							
08	1922 N	1386	-0-	-536	-0-		1204	2	182	9	N	165	180	1		62							
09	2190 N	1803	-0-	-387	-0-		1803	2			N	-0-				62							
*10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-		1900	2	13	9	N	12				74							

-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 240629 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	55	1 7211	2 N	-0-		80
06	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	53	1 7389	2 N	-0-		80
07	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	55	1 7987	2 N	52		132
						57	9				
08	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	55	1 7662	2 N	-0-		132
09	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	55	1 6851	2 N	-0-		132
*10	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	53	1 7870	2 N	-0-		132

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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----  
 RUSSELL WELL #: 9 RRCID -> 248429 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770  
 -----

05	3844 X	2487	-0-	-1357	-0-	70	1 2417	2 N	-0-		137
06	3720 X	1659	-0-	-2061	-0-	60	1 1599	2 N	-0-		137
07	3844 X	2377	-0-	-1467	-0-	64	1 2279	2 N	31		168
						34	9				
08	3844 X	2195	-0-	-1649	-0-	52	1 2143	2 N	-0-		168
09	2940 X	1733	-0-	-1207	-0-	69	1 1664	2 N	-0-		168
*10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	64	1 2761	2 N	-0-		168

-----  
 BROTHERS A WELL #: 10 RRCID -> 262849 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624  
 -----

05	9393 X	7884	-0-	-1509	-0-	19	1 7853	2 N	11		157
						12	9				
06	9090 X	7883	-0-	-1207	-0-	20	1 7793	2 N	64		221
						70	9				
07	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	20	1 8839	2 N	-0-	177 1	44
08	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	20	1 8627	2 N	48		92
						53	9				
09	8250 X	7688	-0-	-562	-0-	20	1 7495	2 N	157	182 1	67
						173	9				
10	8866 X	7745	-0-	-1121	-0-	20	1 7537	2 N	171	188 1	50
						188	9				

-----  
 BROTHERS A WELL #: 21 RRCID -> 272609 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792  
 -----

05	9176 X	8743	-0-	-433	-0-	80	1 8608	2 N	50		223
						55	9				
06	9180 X	7597	-0-	-1583	-0-	77	1 7477	2 N	39	181 1	81
						43	9				
07	9486 X	9108	-0-	-378	-0-	80	1 8857	2 N	155		236
						171	9				
08	9486 X	8687	-0-	-799	-0-	80	1 8549	2 N	53	182 1	107
						58	9				
09	8580 X	7941	-0-	-639	-0-	77	1 7813	2 N	46		153
						51	9				
10	9114 X	8699	-0-	-415	-0-	80	1 8544	2 N	68		221
						75	9				



-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 RUSSELL WELL #: 12 RRCID -> 274221 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	7657 X	7190	-0-	-467	-0-	90 1	7100 2	N	-0-		101
06	7500 X	6602	-0-	-898	-0-	90 1	6512 2	N	-0-		101
07	7750 X	7097	-0-	-653	-0-	90 1	6990 2	N	15		116
						17 9					
08	7750 X	6836	-0-	-914	-0-	90 1	6718 2	N	25		141
						28 9					
09	7320 X	6423	-0-	-897	-0-	90 1	6333 2	N	-0-		141
10	7192 X	6702	-0-	-490	-0-	90 1	6601 2	N	10		151
						11 9					

-----  
 MAJORS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275775 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217  
 -----

05	8618 X	8099	-0-	-519	-0-	8043 2	56 9	N	51		322
06	8340 X	7057	-0-	-1283	-0-	6783 2	274 9	N	249	189 1	382
07	8618 X	7996	-0-	-622	-0-	7935 2	61 9	N	55	358 1	79
08	8618 X	7646	-0-	-972	-0-	7435 2	211 9	N	192	182 1	89
09	7830 X	6474	-0-	-1356	-0-	6257 2	217 9	N	197		286
10	8091 X	7462	-0-	-629	-0-	7404 2	58 9	N	53	185 1	154

-----  
 RUSSELL WELL #: 11 RRCID -> 276658 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033  
 -----

05	8153 X	7072	-0-	-1081	-0-	6838 2	234 9	N	213	176 1	244
06	8190 X	6246	-0-	-1944	-0-	6233 2	13 9	N	12		256
07	8463 X	7033	-0-	-1430	-0-	6965 2	68 9	N	62	186 1	132
08	8463 X	6560	-0-	-1903	-0-	6505 2	55 9	N	50		182
09	7410 X	6038	-0-	-1372	-0-	5823 2	215 9	N	195		377
10	7068 X	6180	-0-	-888	-0-	6180 2		N	-0-		377

-----  
 RUSSELL WELL #: 13 RRCID -> 280976 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 9255 - 13379  
 -----

05	13268 X	10657	-0-	-2611	-0-	67 1	10531 2	N	54		262
						59 9					
06	12540 X	10944	-0-	-1596	-0-	72 1	10872 2	N	-0-		262
07	13640 X	11058	-0-	-2582	-0-	64 1	10928 2	N	60		322
						66 9					
08	13640 X	12299	-0-	-1341	-0-	67 1	12109 2	N	112	184 1	250
						123 9					
09	13200 X	10924	-0-	-2276	-0-	72 1	10852 2	N	-0-		250
10	11315 X	10662	-0-	-653	-0-	73 1	10542 2	N	43	186 1	107
						47 9					

-----  
 BUCKSHOT (4950) 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648  
 BUCKSHOT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4924 - 5018  
 -----

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----																	
BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN																	
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC 781921																	
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 054542 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10		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																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
-----																	
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933																	
05		1023 #	475	-0-	-548	-0-	475	2			Y	-0-					82
06		600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					82
07		682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					82
08		682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					82
*09		540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					82
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82
-----																	
AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					158
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158
-----																	
AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A																	
05		775 #	539	-0-	-236	-0-	539	2			Y	-0-					107
06		750 #	671	-0-	-79	-0-	671	2			Y	-0-					107
07		744 #	696	-0-	-48	-0-	696	2			Y	-0-					107
08		571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					107
*09		510 #	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-					107
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107
-----																	
CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98
-----																	
PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942																	
05		1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					89
06		1484 R	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					89
07		1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					89
08		1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					89
*09		1506 R	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					89
10		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					89

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"		14430 500 810842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	3242 - 3253
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
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-
10	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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHALK, N. (ATOKA CONGL.) RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC GOODWIN		16740 500 700976	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE						
		WELL #:	1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6508 - 6582
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543									
		WELL #:	2	RRCID ->	117710	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6546 - 6552
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
SHELBY PRODUCTION, INC. KINNEY		773684									
		WELL #:	1	RRCID ->	212864	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6413 - 6416
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

CLAUENE (SAN ANDRES)  
ROGERS, S. K. OIL, INC.  
PACE

18663 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOCKLEY  
725013

WELL #: 1 RRCID -> 132881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096

M O	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

FELMAC (YATES)  
BIG RUN PRODUCTION COMPANY  
SHERMAN, R. B. ET AL

30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
070370

WELL #: 1 RRCID -> 019833 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

M O	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMONT O. D. C. -A-

WELL #: 1 RRCID -> 019844 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261

M O	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.  
DAUGHERTY

623855  
WELL #: 1 RRCID -> 019840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386

M O	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMAC G.S.U.

WELL #: 1032 RRCID -> 149961 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3594 - 5640

M O	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
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-
10	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

M O	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
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)		30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES								
		623855			WELL #: 3032	RRCID -> 252709	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 3369	PERF. 3865	- 5985			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES								
		070370			WELL #: 1	RRCID -> 019912	COMPL. DATE 07/02/1958	TOTAL DEPTH 3551	PERF. 3500	- 3551			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEANS					WELL #: 2	RRCID -> 078522	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 3650	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NELSON "B"					WELL #: 2	RRCID -> 079107	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. JAMESON, R. E.		170164			WELL #: 1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 3464	- 3507			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RICHLAND RESOURCES CORPORATION STATE		709719			WELL #: 1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	- 3525			
05	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418 2		N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
08	372 N	306	-0-	-66	B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	360 N	182	-0-	-178	B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
*10	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 2		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2	N	-0-	-0-	
06	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-	-0-	
07	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-	-0-	
08	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	283	-0-	-137 B	-0-	283 2	N	-0-	-0-	
*10	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-	-0-	
-----										
BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582	
05	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
06	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2	N	-0-	-0-	
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	33	-0-	-87 B	-0-	33 2	N	-0-	-0-	
10	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16 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	
05	2542 N	2262	-0-	-280	-0-	2262 2	N	-0-	-0-	
06	1980 N	1943	-0-	-37	-0-	1943 2	N	-0-	-0-	
07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2	N	-0-	-0-	
08	2263 N	2116	-0-	-147	-0-	2116 2	N	-0-	-0-	
09	1950 N	1339	-0-	-611	-0-	1339 2	N	-0-	-0-	
10	2232 N	2224	-0-	-8	-0-	2224 2	N	-0-	-0-	
-----										
RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A	
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-	
10	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	
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-	
10	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	
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-	
10	14B DENY	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
COGDELL B		WELL #:		9	RRCID ->	286185	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	994	PERF. N/A
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-	
10	14B DENY	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
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25 1	428 2	N	-0-	-0-	
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	25 1	940 2	N	-0-	-0-	
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	25 1	1189 2	N	-0-	-0-	
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	25 1	1115 2	N	-0-	-0-	
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	25 1	1156 2	N	-0-	-0-	
10	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	25 1	1160 2	N	-0-	-0-	
-----											
ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3424 - 3516
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	25 1	2259 2	N	-0-	-0-	
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	25 1	2008 2	N	-0-	-0-	
07	1984 N	1779	-0-	-205	-0-	25 1	1754 2	N	-0-	-0-	
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	25 1	2281 2	N	-0-	-0-	
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	25 1	2087 2	N	-0-	-0-	
*10	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	25 1	2311 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2905 - 3026
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

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) 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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2900	- 3023					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3010	- 3080					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47			173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	184	1	18
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550	COMPL. DATE 07/02/2004	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2972	- 3075					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2967	- 3079					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 2966	- 3071					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2967	- 3073					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



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
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2984	- 3052			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 2999 - 3069	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3003 - 3082	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3036 - 3114	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SNOW OIL & GAS, INC.		798640										
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122	
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
ZARVONA ENERGY LLC				950523								
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112	
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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793				CNTY: GAINES				
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 3700 - 4100	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES				
MGR RESOURCES		WELL #:		1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3440 - 3593	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719				CNTY: GAINES				
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412 - 3491	
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-		-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-		-0-
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-		-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-		-0-
*10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
CUMMINS, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270 - 3506	
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-

-----												
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
05	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-	-0-
06	480 N	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-	-0-
07	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-
-----												
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-	-0-
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-
-----												
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	-0-
-----												
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-	-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-	-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-	-0-
08	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-	-0-
09	1020 N	538	-0-	-482	-0-	538	2			N	-0-	-0-
*10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-	-0-
-----												
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-	-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-	-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
-----												
RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436												
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	T. A.	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-
10	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												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HOMANN (YATES)																
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES							
QUIRK, THOMAS		//CONT.//		709719	WELL #: 1		RRCID -> 105286	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 13346	PERF. 3414 - 3594						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----																
HOMANN										WELL #: 3	RRCID -> 277029	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 3348 - 3510		
05	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-			-0-		
06	720 N	581	-0-	-139	-0-	581	2			N	-0-			-0-		
07	713 N	416	-0-	-297	-0-	416	2			N	-0-			-0-		
08	682 N	540	-0-	-142	-0-	540	2			N	-0-			-0-		
09	570 N	305	-0-	-265	-0-	305	2			N	-0-			-0-		
*10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-		
-----																
CUNNINGHAM-DAVIS "B"										WELL #: 5	RRCID -> 282563	COMPL. DATE 02/28/2017	TOTAL DEPTH 5812	PERF. 3316 - 3476		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	63	-0-	63	-0-	63	2			N	-0-			-0-		
-----																
INDEPENDENT (BEND CONGL.)										44368 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
CASE OIL										139105	WELL #: 2		RRCID -> 098498	COMPL. DATE 03/25/1982	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6460 - 6494
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																
BROWNING, B. J.										WELL #: 2	RRCID -> 103547	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6377 - 6384		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.										767543	WELL #: 1		RRCID -> 097157	COMPL. DATE 12/23/1981	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 6407 - 6419
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163
-----										
JONES, E. V.				WELL #: 1	RRCID -> 097596	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6522	- 6530	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
-----										
JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING		
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684						
MASTERSON				WELL #: 1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5335	- 5340	
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	220 3	N	-0-	7
06	720	N	288	-0-	-432	-0-	288 3	N	-0-	7
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	7
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	7
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-	7
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	7
-----										
MASTERSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 5295	- 5301	
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-	19
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	19
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-	19
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-	19
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	282 3	N	-0-	19
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392 3	N	-0-	19
-----										
MASTERSON "A-6"				WELL #: 6	RRCID -> 190419	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5437	- 5443	
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-	33
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-	33
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-	33
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-	33
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-	33
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412 3	N	-0-	33
-----										
MASTERSON "A-1"				WELL #: 1	RRCID -> 206327	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 5461	- 5464	
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684									
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5450 -	5460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-			1
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			1
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			1
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			1
*09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			1
*10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			1

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976		CAPACITY		CNTY: KING					
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 -	5394
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 -	5423
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684									
MASTERTSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 -	5868
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING  
 P.B. BLUE DOT PROPERTIES //CONT.// 630684  
 MASTERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172818 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

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-
10	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

05	14B2 EXT	412	-0-	412	922	412	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	478	-0-	478	1400	478	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	370	-0-	370	1770	370	3			N	-0-					-0-
08	2120 X	350	-0-	-1770	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	480 N	353	-0-	-127	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-

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

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					104
06	1470 N	1099	-0-	-371	-0-	1099	3			N	-0-					104
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					104
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					104
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	3			N	-0-					104
10	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077	3			N	-0-					104

-----  
 RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976  
 MASTERSON, R. B. WELL #: 20 RRCID -> 020139 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5



JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976									
BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF. 5818 - 5833
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
-----											
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF. 5844 - 5852
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
-----											
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5736 - 5751
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
-----											
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 5894 - 5912
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
06	660 N	138	-0-	-522	-0-	138 3	N	-0-			93
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 3	N	-0-			93
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			93
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68 3	N	-0-			93
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			93
-----											
WILD HORSE ENERGY		923282			CAPACITY		CNTY: KING				
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5956 - 5972
05	186 N	90	-0-	-96	-0-	90 2	N	-0-			8
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			8
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-			8
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-			8
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			8
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631		WELL #: 3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #: 3		RRCID -> 073322		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 4714		PERF. 4667 - 4710		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017														
-----														
C & S OPERATING		121055		WELL #: 8		RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4985		PERF. 4700 - 4718		
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
-----														
SLAUGHTER ESTATE I		1		WELL #: 1		RRCID -> 098921		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4814 - 4840		
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DELOACHE		1		WELL #: 1		RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4838 - 4860		
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
-----														
D C OIL COMPANY, INC.		196082		WELL #: 1		RRCID -> 111148		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 4972		PERF. 4882 - 4948		
05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
08	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
09	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		196082											
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873	-	4971	
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3		Y	-0-				-0-
06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-				-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3		Y	-0-				-0-
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-				-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-				-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864	-	4964	
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3		Y	-0-				-0-
06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-				-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3		Y	-0-				-0-
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-				-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-				-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756	-	4890	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				28
-----															
DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4874	-	4964	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				65
-----															
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489													
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815	-	4892	
05	DLQ G-10	96	-0-	96	170	30	1	66	9	Y	60	121	1		135
06	DLQ G-10	81	-0-	81	251	31	1	50	9	Y	45				180
07	329 R	78	-0-	-251	-0-	31	1	47	9	Y	43				223
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	30	1	56	9	Y	51	118	1		156
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	31	1	47	9	Y	43				199
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	31	1	50	9	Y	45				244
-----															
PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A			
05	DLQ G-10	324	-0-	324	671	324	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	345	-0-	345	1016	345	2			Y	-0-				-0-
07	1373 R	357	-0-	-1016	-0-	357	2			Y	-0-				-0-
08	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-				-0-
09	360 #	341	-0-	-19	-0-	341	2			Y	-0-				-0-
10	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-				-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489  
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	287	-0-	287	658	237	2	50	9	Y	45					219
06	DLQ	G-10	344	-0-	344	1002	314	2	30	9	Y	27	74	1			172
07		1356 R	354	-0-	-1002	-0-	318	2	36	9	Y	33					205
08		372 #	208	-0-	-164	-0-	167	2	41	9	Y	37					242
09		360 #	326	-0-	-34	-0-	279	2	47	9	Y	43	75	1			210
*10		426 R	426	-0-	-0-	-0-	363	2	63	9	Y	57					267

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

05	DLQ	G-10	142	-0-	142	327	118	2	24	9	Y	22					113
06	DLQ	G-10	172	-0-	172	499	157	2	15	9	Y	14	37	1			90
07		677 R	178	-0-	-499	-0-	159	2	19	9	Y	17					107
08		186 #	104	-0-	-82	-0-	84	2	20	9	Y	18					125
09		180 #	163	-0-	-17	-0-	139	2	24	9	Y	22	37	1			110
*10		212 R	212	-0-	-0-	-0-	181	2	31	9	Y	28					138

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

05	DLQ	G-10	179	-0-	179	368	162	1	17	9	Y	15	40	1			31
06	DLQ	G-10	189	-0-	189	557	172	1	17	9	Y	15					46
07		750 R	193	-0-	-557	-0-	178	1	15	9	Y	14					60
08		197 R	197	-0-	-0-	-0-	178	1	19	9	Y	17	39	1			38
09		186 R	186	-0-	-0-	-0-	171	1	15	9	Y	14					52
*10		192 R	192	-0-	-0-	-0-	175	1	17	9	Y	15					67

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A

05	DLQ	G-10	30	-0-	30	60	30	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	31	-0-	31	91	31	1			Y	-0-					-0-
07		122 R	31	-0-	-91	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	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

05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					14
06		60 #	29	-0-	-31	-0-	29	1			Y	-0-					14
07		62 #	19	-0-	-43	-0-	19	1			Y	-0-					14
08		62 #	29	-0-	-33	-0-	29	1			Y	-0-					14
*09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-					14
10	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15	1			Y	-0-					14

SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.// 268323													
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 34		RRCID -> 104643		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4910		PERF. 4812 - 4900					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	1			Y	-0-				1
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-				1
07	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	1			Y	-0-				1
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-				1
09	30 #	26	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	-0-				1
10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	1			Y	-0-				1
-----															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 35		RRCID -> 122810		COMPL. DATE 01/26/1986		TOTAL DEPTH 4908		PERF. N/A					
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-				106
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-				106
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	1			Y	-0-				106
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	1			Y	-0-				106
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-				106
10	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	1			Y	-0-				106
-----															
JOPLIN OIL CO., INC. SLAUGHTER		445469		WELL #: 802		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 4804		PERF. 4736 - 4731			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
-----															
DELOACHE, JAMES I.		WELL #: 15		RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4693 - 4774					
05	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-				130
06	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-				130
*07	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-				130
*08	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				130
*09	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-				130
*10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-				130
-----															
FRENCH, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4586 - 4758					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143
-----															
KALA OIL COMPANY PEDEEN, OREN		450240		WELL #: 1		RRCID -> 105032		COMPL. DATE 10/30/1982		TOTAL DEPTH 4926		PERF. 4766 - 4926			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731

-----																
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN																
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																
BROWN, NELSON WELL #: 1 A RRCID -> 055136 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4743 - 4834																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
M.B.J. OPERATING 518210																
MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 059631 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 5115 PERF. N/A																
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2021 - PLUGGED 9.28.21																
-----																
MASTEN, F. O. WELL #: 1 RRCID -> 062257 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A																
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2021																
-----																
RMB OPERATING LLC 714207																
MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875																
05	93	#	18	-0-	-75	-0-		18	3		N	-0-				-0-
06	872	R	872	-0-	-0-	-0-		872	3		N	-0-				-0-
07	2353	R	2353	-0-	-0-	-0-		2353	3		N	-0-				-0-
08	3382	R	3382	-0-	-0-	-0-		3382	3		N	-0-				-0-
*09	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-		1621	3		N	-0-				-0-
*10	822	R	822	-0-	-0-	-0-		822	3		N	-0-				-0-
-----																
MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938																
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A																
05	31	#	26	-0-	-5	-0-		26	3		N	-0-				-0-
06	30	#	26	-0-	-4	-0-		26	3		N	-0-				-0-
07	31	#	26	-0-	-5	-0-		26	3		N	-0-				-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-		26	3		N	-0-				-0-
09	30	#	23	-0-	-7	-0-		23	3		N	-0-				-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-		23	3		N	-0-				-0-

-----												
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580												
SMALLWOOD, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 216296 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 4870 - 4889												
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	
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
STEWARD ENERGY II, LLC 819609												
WAR DANCE 154 7 WELL #: 1P RRCID -> 285049 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 5245 - 6929												
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370												
LAWSON WELL #: 1010 RRCID -> 078224 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 4757 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7	
-----												
SLAUGHTER "18" WELL #: 1018 RRCID -> 113832 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4722 - 4748												
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	SHUT	IN	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-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
SLAUGHTER "20" WELL #: 1020 RRCID -> 113833 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4560 - 4725												
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	SHUT	IN	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-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
SLAUGHTER WELL #: 1019 RRCID -> 113859 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4716 - 4747												
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	SHUT	IN	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-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370					
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4709 - 4738
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	SHUT IN	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4670 - 4720
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	77
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	77
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	77
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	77
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	77
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	77
-----									
WALKING X OIL CO.		892810							
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A
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
10	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
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	204
-----									
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4834
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
10	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



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	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720							
WRIGHT, MARTY		WELL #:	24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002 PERF. 4781 - 4799
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182							
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:	1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002 PERF. 4722 - 4875
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LOOP (YATES)		54849 666		NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855							
O. D. C. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355 PERF. 3345 - 3355
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-
10	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										
HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:		1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF.	3343 - 3346		
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3346 - 3357		
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	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 #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373
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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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 #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378	
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
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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 #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3348 - 3374
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
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-	
10	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
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-	
10	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
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-	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	3717 - 5525
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-	
10	14B2 EXT	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
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-	
10	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
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-	
10	14B2 EXT	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
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-	
10	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									
LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	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		
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-
10	14B2 EXT	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		
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2			N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
MASTERSERON RANCH "R"		WELL #:		2	RRCID ->	137651	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5899 - 5918		
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2			N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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		
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
10	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		5673 #	1866	-0-	-3807		35 1	1825 2	Y	5			42
							6 9						
06		5190 #	-0-	-0-	-5190				Y	-0-			42
07		3720 #	-0-	-0-	-3720				Y	-0-			42
08		3720 #	391	-0-	-3329		23 1	368 2	Y	-0-			42
09		3600 #	885	-0-	-2715		42 1	843 2	Y	-0-			42
10		1860 #	1235	-0-	-625		55 1	1180 2	Y	-0-			42
-----													
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		
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
EXXON FEE D				WELL #: 8	RRCID -> 233102	COMPL. DATE 12/03/2007	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2985	-		3034		
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-
10		14B2 EXT	-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		
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FDL OPERATING, LLC				263924									
ANDREWS A				WELL #: 119	RRCID -> 244692	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 2934	-		3012		
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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ROBERTSON A				WELL #: 3	RRCID -> 246470	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2937	-		3016		
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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
MOORE, M. A.		WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WINSTON		WELL #: 44		RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #: 3Y		RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924							
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		WELL #:		516255	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 - 3138
FLANAGAN "9"				501Y							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2021											

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2021											

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				186	1	102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						198

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3052 -	3070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3057 -	3074
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2922 -	3065
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CREED OPERATING CO., LLC		188555			CAPACITY		CNTY: COTTLE						
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6257 -	6268
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
-----													
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976			CAPACITY		CNTY: COTTLE						
MASTERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	N/A	
05	T. A.	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976										
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MASTERSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093
05	T. A.	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MASTERSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934
05	T. A.	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MASTERSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

PRUDENCE (ATOKA)		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY PRODUCTION, INC.		773684		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157								
RATLIFF		WELL #: 1														
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					94
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					94
07	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					94
08	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					94
*09	3000 N	3344	-0-	344	344	3344	2			N	-0-					94
*10	3100 N	3527	-0-	427	771	3527	2			N	-0-					94

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154								
TAYLOR		WELL #: 1														
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					67
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	9	N	129					196
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					196

BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 197498		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436								
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	70	1	1928	2	N	-0-					30
06	2010 N	1737	-0-	-273	-0-	70	1	1667	2	N	-0-					30
07	1922 N	341	-0-	-1581	-0-	5	1	336	2	N	-0-					30
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	70	1	2184	2	N	-0-					30
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	70	1	1903	2	N	-0-					30
*10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	70	1	1736	2	N	-0-					30

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-	59
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1049	2	36	9	Y	33	54
07	2232 N	913	-0-	-1319	-0-	913	2			Y	-0-	54
08	3038 X	835	-0-	-2203	-0-	807	2	28	9	Y	25	46
09	2940 X	979	-0-	-1961	-0-	973	2	6	9	Y	5	34
10	3038 X	980	-0-	-2058	-0-	967	2	13	9	Y	12	19
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727												
05	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-	-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-	-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-	-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-	-0-
09	690 N	587	-0-	-103	-0-	587	2			Y	-0-	-0-
10	682 N	584	-0-	-98	-0-	584	2			Y	-0-	-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017												
05	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-	-0-
07	961 N	88	-0-	-873	-0-	88	2			Y	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046												
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616												
05	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-	13
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-	13
07	961 N	542	-0-	-419	-0-	542	2			Y	-0-	13
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	13
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	532	2	189	9	Y	172	45
*10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	529	2	62	9	Y	56	101
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179												
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	10
06	2160 X	10	-0-	-2150	-0-	10	2			Y	-0-	10
07	3069 X	9	-0-	-3060	-0-	9	2			Y	-0-	10
08	3069 X	10	-0-	-3059	-0-	10	2			Y	-0-	10
09	2970 X	13	-0-	-2957	-0-	10	2	3	9	Y	3	3
*10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	4
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792												
05	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-	96
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-	96
07	1302 N	238	-0-	-1064	-0-	238	2			Y	-0-	96
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-	96
09	930 N	704	-0-	-226	-0-	704	2			Y	-0-	96
*10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-	96

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE		
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916												
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	Y	-0-			4
06	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	Y	-0-			4
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	Y	-0-			4
08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	Y	-0-			4
09	2400 N	2141	-0-	-259	-0-	2141	2	Y	-0-			4
10	2201 N	2128	-0-	-73	-0-	2128	2	Y	-0-			4
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025												
05	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2	Y	-0-			-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	808	-0-	-153	-0-	808	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	786	-0-	-114	-0-	786	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2	Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013												
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	10	-0-	-951	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643												
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704												
05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2	Y	-0-			-0-
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	Y	-0-			-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	Y	-0-			-0-
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	987	-0-	-93	-0-	987	2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	982	-0-	-134	-0-	982	2	Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934												
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	Y	-0-			161
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	Y	-0-			161
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	Y	-0-			161
08	2666 N	1670	-0-	-996	-0-	1670	2	Y	-0-			161
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	Y	-0-			161
10	2511 N	2106	-0-	-405	-0-	2106	2	Y	-0-			161
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568												
05	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	Y	-0-			-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	1390	-0-	-191	-0-	1390	2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1360	-0-	-221	-0-	1360	2	Y	-0-			-0-
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	Y	-0-			-0-
*10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE										
PETEX //CONT.// 659782										
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104										
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724										
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2	Y	99
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3504	2	122 9 Y	122
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2	Y	122
08	4061	X	3724	-0-	-337	-0-	3603	2	121 9 Y	134
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-			98 1 Y	-0-
*10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4436	2	59 9 Y	54
-----										
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038										
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	-0-
07	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	2	Y	-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2	Y	-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2	Y	-0-
-----										
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646										
05	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	Y	-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	Y	-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	Y	-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	Y	-0-
09	3000	N	4463	-0-	1463	-0-	1463	2	4463 Y	-0-
*10	3100	N	1695	-0-	-1405	-0-	58	2	1695 Y	-0-
-----										
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780										
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	Y	-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	Y	-0-
07	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2	Y	-0-
08	1209	N	961	-0-	-248	-0-	961	2	Y	-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-
10	1209	N	965	-0-	-244	-0-	965	2	Y	-0-
-----										
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074										
05	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	Y	-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	Y	-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	Y	-0-
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2	Y	-0-
09	570	N	10	-0-	-560	-0-	10	2	Y	-0-
10	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2	Y	-0-
-----										
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856										
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	66
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	39
07	2232	N	9	-0-	-2223	-0-	9	2	Y	39
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	23
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1706	2	9 9 Y	20
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	4

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
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	EOM BALANCE
05		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-
09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-
*10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572												
05		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	36
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1321	2	46	9	Y	45
07		1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			Y	45
08		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1747	2	59	9	Y	57
09		1380 N	977	-0-	-403	-0-	971	2	6	9	Y	41
*10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1403	2	19	9	Y	26
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216												
05		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	41
06		1770 X	10	-0-	-1760	-0-	10	2			Y	41
07		2511 X	10	-0-	-2501	-0-	10	2			Y	41
08		2511 X	10	-0-	-2501	-0-	10	2			Y	41
09		2430 X	14	-0-	-2416	-0-	11	2	3	9	Y	14
*10		11 X	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	15
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348												
05		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-
07		620 N	190	-0-	-430	-0-	190	2			Y	-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597												
05		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-
07		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-
*10		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360												
05		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	Y	2
*10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	3



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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
							CODE	CODE			CODE	CODE					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142				
*08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			142				
*09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			142				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	
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-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

LYNX OPERATING CO., INC.										516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
N. JENKINS "10"										WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

N. JENKINS "10"										WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

N. JENKINS "398"										WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC										742122		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
DOSS YATES 365										WELL #: 1		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49				
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49				

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122							
DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020 - WELL PLUGGED 9/10/2020									
-----									
DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019 - P/A 12/11/19									
-----									
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2019 - P/A 12/09/19									
-----									
SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228	
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2018									
-----									
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 2		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120	
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018									
-----									
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 2		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184	
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2018									

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
SEABOARD OPERATING CO.				760960									
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

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		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA INC.				630591									
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240		
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-
10	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		
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-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-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					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-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					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327		
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242		
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458		
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290		
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393		
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249		
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC.		945936							
H. & J. SECTION 217		WELL #: 15		RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3285 - 3369	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 -	5070	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 -	5017	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 -	5048	
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-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HOCKLEY								
D C OIL COMPANY, INC.		196082		RRCID -> 141692		COMPL. DATE 01/12/1986		TOTAL DEPTH 5015		PERF. N/A						
DEAN, C. S.		WELL #: 2201		RRCID -> 141692		COMPL. DATE 01/12/1986		TOTAL DEPTH 5015		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE								
MALLETT LAND & CATTLE CO.		WELL #: 76		RRCID -> 287600		COMPL. DATE 05/23/2019		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A						
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE								
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		RRCID -> 083931		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 6347		PERF. 6220 - 6226						
TAYLOR, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 083931		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 6347		PERF. 6220 - 6226						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		278793		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761		PERF. 4576 - 4581						
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761		PERF. 4576 - 4581						
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DINES		849735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
WELL #: 1		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709		PERF. 4559 - 4574								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
COOK, E. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4547 - 4559						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
*10	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	3			N	-0-					-0-



STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735										
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 4607 - 4617			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
TEX-MEX				89005 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES						
FDL OPERATING, LLC				263924										
KNIGHT		WELL #:		1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4332 - 4602			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	48	1	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	1	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	44	1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	1	-0-
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)				89005 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES						
FDL OPERATING, LLC				263924										
KNIGHT		WELL #:		1 T	RRCID ->	128312	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7090 - 7141			
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TEX-PAC (YATES)				89024 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
BLACK SHEEP OIL & GAS LLC				072763										
JONES 24-7		WELL #:		1	RRCID ->	165649	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	3375	PERF. N/A			
05	14B DENY	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
FRAZIER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A						
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008														

SHELBY PRODUCTION, INC.		773684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758						
05	2727 X	2347	-0-	-380	-0-	2347	2			N	-0-			203
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-			203
07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-			203
08	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-			203
*09	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-			203
10	3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3483	2			N	-0-			203

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)		90174 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
SHELBY PRODUCTION, INC.		773684												
KINNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249088		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOKIO (YATES)		90365 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY						
MCDONALD PRODUCTION, LLC		547870												
NOBLE		WELL #: A 1		RRCID -> 056496		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A						
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
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	
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-
10	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		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	496 N	451	-0-	-45	-0-	445 2	6 9	N	5	132
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 2		N	-0-	132
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 2		N	-0-	132
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-	132
*09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-	132
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	132

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		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77

MAJORS A UNIT		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336				
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8725 2	250 9	N	227	126
06	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7747 2	50 9	N	45	171
07	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	8571 2	233 9	N	212	198
08	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8165 2	55 9	N	50	248
09	7530 X	7337	-0-	-193	-0-	7275 2	62 9	N	56	118
*10	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7963 2	33 9	N	30	148

MAJORS A		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A				
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3999 X	3603	-0-	-396	-0-	3603 2		N	-0-	47
06	3630 X	3447	-0-	-183	-0-	3447 2		N	-0-	47
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3524 2	230 9	N	209	67
08	3751 X	3348	-0-	-403	-0-	3348 2		N	-0-	67
09	3480 X	3131	-0-	-349	-0-	3131 2		N	-0-	67
10	3751 X	3347	-0-	-404	-0-	3187 2	160 9	N	145	30

LHB		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668				
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	276 2	34 9	N	31	47
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-	47
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-	47
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-	47
09	390 N	333	-0-	-57	-0-	333 2		N	-0-	47
10	465 N	398	-0-	-67	-0-	395 2	3 9	N	3	50

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.10510	- 12853		
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-			42
06	9540 X	8221	-0-	-719	-0-	8733	2	88	9	N	80			122
07	9858 X	8979	-0-	-879	-0-	8979	2			N	-0-			122
08	9858 X	8759	-0-	-1099	-0-	8759	2			N	-0-			122
09	8880 X	8468	-0-	-412	-0-	8403	2	65	9	N	59			181
10	9145 X	8768	-0-	-377	-0-	8768	2			N	-0-			181
-----														
RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 9697	- 10948		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	6	1	1245	2	N	-0-			141
07	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	35	1	2735	2	N	-0-			141
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	35	1	1781	2	N	-0-			141
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	28	1	1488	2	N	-0-			141
10	992 N	292	-0-	-700	-0-	8	1	284	2	N	-0-			141
-----														
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		
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-
10	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4700	- 4832		
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-
10	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		
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737		
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	EOM BALANCE
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792		
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-
10	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		
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-
10	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 #: 8539GC		RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4654 - 4730
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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF. 4708 - 4798
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID ->	178836	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4654 - 4743
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-
10	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
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-
10	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 #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
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
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
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-
10	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 #: 5522GC		RRCID -> 187627		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4678 - 4746	
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
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4580 - 5177	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4734 - 4829	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4652 - 4731	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4660 - 4728	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4657 - 4740	
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-
10	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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826		
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-
10	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		
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-
10	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 #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
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
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
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-
10	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	
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-
10	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 #:	4571GC	RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4760	-	4811
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	4343GC	RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4665	-	4749
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-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	6537GC	RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	4730	-	4776
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-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	7572GC	RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4807	-	4817
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-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	6453GC	RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	4724	-	4800
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-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	7573GC	RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4762	-	4846
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-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	4569GC	RRCID ->	222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795	PERF.	4866	-	4883
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4750	- 4788		
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-
10	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			
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-
10	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 #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702 - 4775	
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
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-
10		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	
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-
10		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	
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-
10		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	
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-
10		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	
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749	
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765	
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-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4690 - 4769		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4650 - 4713		
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4665 - 4724		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4705 - 4732		
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-
10	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		
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 4463GC	RRCID -> 248490	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4710	- 4757			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
10	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			
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC RATTLESNAKE AGI		811207	WELL #: 1	RRCID -> 286838	COMPL. DATE 08/31/2018	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 11025	- 11980		
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
XTO ENERGY INC. CORNELL UNIT		945936	WELL #: 6386GC	RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752		
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
05	3100 N	3704	-0-	604	2930	3704 3	N	-0-		-0-
06	3560 X	630	-0-	-2930	-0-	630 3	N	-0-		-0-
07	2697 X	910	-0-	-1787	-0-	910 3	N	-0-		-0-
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-		N	-0-		-0-
09	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-		N	-0-		-0-
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC	RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719			
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-
10	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 #: 6352GC		RRCID ->	191357	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	5404 PERF. 4712 - 4780	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID ->	197497	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	4796 PERF. 4677 - 4760	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID ->	202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4661 - 4723	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID ->	202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760 PERF. 4675 - 4747	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762 PERF. 4673 - 4742	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773 PERF. 4670 - 4760	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780 PERF. 4661 - 4760	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: YOAKUM					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806			
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
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-
10	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			
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-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES					
FDL OPERATING, LLC		263924												
WELTMER, T. C.		WELL #: 6		RRCID ->	240180	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066 - 7707			
05	T. A.	4741	-0-	4741	4741	4479	3	262	9	Y	238	241	1	111
*06	T. A.	3262	-0-	3262	8003	3079	3	183	9	Y	166	226	1	51
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8003					Y	-0-	51	1	-0-
*08	8913 X	910	-0-	-8003	-0-	879	3	31	9	Y	28	16	1	12
*09	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1106	3	77	9	Y	70	60	1	22
10	3968 X	817	-0-	-3151	-0-	670	3	147	9	Y	134	119	1	37

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID ->	241383	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	364	-0-	364	370	353	3	11	9	Y	10	7	1	3
*07	T. A.	1246	-0-	1246	1616	1237	3	9	9	Y	8	9	1	2
*08	T. A.	89	-0-	89	1705	88	3	1	9	Y	1	3	1	-0-
*09	T. A.	1	-0-	1	1706	1	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	2596	-0-	2596	4302	2504	3	92	9	Y	84	61	1	23

WELTMER, T. C.		WELL #: 7		RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	3407	-0-	3407	3407	3156	3	251	9	Y	228	158	1	70
*07	PRTL PLG	5732	-0-	5732	9139	5509	3	223	9	Y	203	219	1	54
*08	PRTL PLG	3796	-0-	3796	12935	3619	3	177	9	Y	161	144	1	71
*09	PRTL PLG	3708	-0-	3708	16643	3445	3	263	9	Y	239	234	1	76
10	PRTL PLG	5247	-0-	5247	21890	4863	3	384	9	Y	349	329	1	96

(GWN415)

12/16/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS