Submit I Copy To Appropriate District	State of New Mexico)	Form C-103										
Office <u>District I</u>	Energy, Minerals and Natural I	Resources	October 13, 2009										
1625 N. French Dr., Hobbs, NM 88240			WELL API NO.										
District II 1301 W. Grand Ave., Artesia, NM 88210	OIL CONSERVATION DI	VISION	30-025-41774										
District III	1220 South St. Francis	Dr.	5. Indicate Type of Lease										
1000 Rio Brazos Rd., Aztec, NM 87410 District W	Santa Fe, NM 87505		6. State Oil & Gas Lease No.										
<u>District IV</u> 1220 S. St. Francis Dr., Santa Fe, NM			o. State Off & Gas Lease Ivo.										
87505													
SUNDRY NO	7. Lease Name or Unit Agreement Name												
(DO NOT USE THIS FORM FOR PROP DIFFERENT RESERVOIR. USE "APPI	Eata Fajita State												
PROPOSALS.)	8. Well Number												
1. Type of Well: Oil Well	Gas Well 🗌 Other HOBBS		6H										
2. Name of Operator		0044	9. OGRID Number										
COG Production LLC	<u>0</u> CT 10	2014	217955										
3. Address of Operator			10. Pool name or Wildcat										
2208 W. Main Street, Artesia		VCD	Triple X; Bone Spring, West										
4. Well Location	RECE												
Unit LetterO	190 feet from the South	line and <u>1</u>	980 feet from the <u>East</u> line										
Section 8	Township 24S Range												
	11. Elevation (Show whether DR, RKB, RT, GR, etc.)												
and the second starting and the second	3592'												
PERFORM REMEDIAL WORK [TEMPORARILY ABANDON [PULL OR ALTER CASING [DOWNHOLE COMMINGLE [OTHER:] 13. Describe proposed or complete starting any proposed work). completion or recompletion.	CHANGE PLANS S CC MULTIPLE COMPL CA OT	MEDIAL WOR MMENCE DRI SING/CEMEN HER: letails, and give ple Completion	LLING OPNS. P AND A										
Spud Date:	Rig Release Date:												
I hereby certify that the informatio	n above is true and complete to the best of	mv knowleda	e and helief										
Mad	- P	,											
SIGNATURE		ory Analyst	DATE: <u>10/10/2014</u>										
X	0												
Type or print name:Mayte Re	eves E-mail address: m	reves i @conch	oresources.com PHONE: (575) 748-6945										
For State Use Only													
APPROVED BY:	TITLE Petrole	ım Enginee	E DATE INIA/14										
Conditions of Approval (frany):	TILE FELIDICI	**** **** <u>*****</u> ***	DATE_/0/17										
contantons of reproved (namy).													

OCT 1 4 2014

Eata Fajita State 6H

1.71		1. 11	1.1							1.1			- C C		10.0	2 C C -	1 M. H.	- N. S.	- A.	12.25	- C.	1997	1.4.1.1	· · · ·			212.1	10.01									1 . T 1	6 S.	
1.1.1	- C	1. A A A	1.1.1	6 . ST		1.1	- 19 E	1.4	sle	- C.		1.1	-1-1	S	121.4		2 . A			• • • •		··		4 A A A A A	1 A. 1	1211		1.4.1	121.4		- C -	1.1		A. 11			** 21		2. 4
			N. 27 A		1. e bi		- PP		316			- 12.	- C. C. S.	1.4			21.	1.1	1 ¹ -	·	- N.	10 A			11.1	- C. C.		1. A.	- C. C.		1.21.2			- 10.0		100.00	r., et e r		S
		19 A.	1.1	- 1 - F	1. J	1.1	- U		715	÷	- C	C 1	S	S. 6.	1.11	12		· · ·	S. C.	1111	110		12.25	î	- C - C	1.16	1.11		1.12	51 A.W	1.477	2 Y 4	1.11	. 17.			12.25	· · · · ·	
	- 1. A.	1 î.	15112	1.1.1		1 N S	- 11 C	A	N 6. 1			5. S. A.		5 C C	5.5		1.2	· · · ·		10.124	1.1.1.	1.51.5	· · · ·		1.1	1.11	1.1.4	1.61.5	10,200	1.1.1	. C. C. A			67 Y K	1.0		1.111	2.132	
			Sec. 1.		1.1.4	أرجعت	·	1.1.1	· • • •						· · · · ·		1.1.1			·		se de la	·		6 E	1.4			• • • • •	· · · ·			·					11.12	1.1.1
	1.111			1 J. H. H.	• • 12									1.1.1		1.1	1 A A			·	1200	6 A L	S	- 1 A.		·.	1.14	⁻ -			. 14	· · · ·	· · · · ·		1.121		10.00		
260.	19 C	1.11	1 A	12.1				C 1.			S. 14.		- ·	÷	- i i i i i i i i i i i i i i i i i i i	t in the second s	Sec. 8	- 62			8		· · · ·	112	P	- i -	<u>. s</u>		4 N. Q. A	12.52	æ.		A. 1. 1.	1 d a 1	- C - C	· ' •	~ `	.	1.14
· • • .		* () *	- C - C			· · · ·		N I I	ze		e 11 e		Ca		187		2 A Y Y		· · ·		/1		1.1	h	D		77	m 1	, ' e e * '	·		m	÷	·· . ·	1.1.1	T (4 14	1.1.1	
(* + +)	11.1			21.1	- C.	- C	-					101.1				1F	· · ·	. ** *	÷11			1.1.1	. *	10.1	100		31		1.4.4				њ. – -	19. J. A.	· • · • • • •			ار منا	· • • •
1.1	· · · ·		10.00	2010	et , e -	- Core -		·** . •	1.00	. N.	11 J. H.	* 1 e f		42 J.A.	1.1.1	ູ	1997.3	e - 14		1.1.1				1 A C	- T		7.7		1.00	(*****)			-	- 1. A. A.			-		1 H D
ć	2 X X	1.1	N. A. 6	1, fi	0140	1 e 1	- 545	24.4		10.0	· · ·				101	4 A Q		- 1 N		111.11		1.14			1114	2227	1.1		1111	1.1	- 645		 1.1 	10.01	1.1.1.1.1		 1 	- e e e	6. S. C.
			- i i i i	· · · · ·		S. 12.			· · · · ·	2 Y Y Y L								1912			1111			· · · ·		· · ·			er, 11				14 C. Y	· · · *	. *** * *		10.1		
1.1	C	D DOM	6.	-					'.5							-	1111	· • . •	. 11		1 · . 6			11.2	1 4 1 1	#% F	- /1			142.2	: en .	-	· · · · ·	11.0				1 C A A A	
- 12	N I	1111		Г						÷ .		1.1.1					. 16	1.1.1		- 4				11.1	- 1 .		. 1	P	20.04		1 2 1		1	1.1.1	14121			2.12	
	_			ce	- 1 G -		1.14	68			. · · ·		13			-				54	7 m -		1.1.1.1	·· : •.	1	<i>.</i>	21	1.11.1	11.111			DC		5 S. A.	1.111		0	- 1. A	1. A. I
e" + + "	• • •	1.1		1 A - A	- C	e d'r			10.00	1.1	1.14	· • • • •	- 7			·	14 E			- T T				14 A 14					1.1.1.1	a an	· – ·				2019 C			5 C. A	ومشاوره
	·					- 1. M. J.			1.1.1.1	· · · ·	. 11	1.1.1.1	· ·		1.2.2	C	 + 	- 1.5	- 1.C	و و ال	1.1.1	ور دوره	1 a 1 a 4	1 A A A A A	1. A C - 2	1. S. A.		10.00	Sec. 1.	1 N. K.	18 M. A.	1.01	1.1.1.1	45 J.L.	1.011			- 1. S.	e e 1.
10.2	2.11	1. A.	1.1.1			1. I A	1.1.1	1.1	1.1.1	. * * s	10.00	1.1.1.				- C. S.		1.1.1.	1.11	5 M (5)	- 11	· ·	1.11	1.1.1	1 I A.	112.1	÷.	er de la composition	ere ere	10.5	12.2			• 12.0	S - 12		14.65	1.1	
	· · · · ·		فتستع	ıd	- • • • •	• • •	· 4	.	2		÷.,	in de	9	-	AL 1		- e - e - e - e - e - e - e - e - e - e	<u>-</u>		6		-	. A 19	See See	- AR -	_)0	. 🔹	(* * * * *	14/14/1	-	- i i i		* <i></i> .	1.1.1.1		_		1 C
- 2- 1				ь. П	*** .	- Cr C	• •		· #	- C		1.111	u.	· 64			20.00	· · · ·	·	fra .	• ^	8 A A	1.1.1.1.1	1.1			14.1	F		1.11	C A	50	Q	1 A L 1	· · · · .		n -	1 a 1 a 1	Te 1 4 4
-C+1						1.11		~	· 6		· •	· · · ·	-		Æ.	.		5 N. A			1.00	20	1.1.1	1.1			JU 8	• •	12.25					9 - C.		17. A		1.1.1	1.1.1.1
-17-	F 14			· · · · ·	22.2	- 11-4	·	-			- ·	1.1				- ·		• • • •				÷.	1.14	1913		-		· • •					P	61 M - 1	1.000	5 t 4 21	•		
	·	1.147	· · · ·			1.11	- 11	1.1	· . · · ·				. 12	· · ·	- 1 C - 1	ч÷.,	. · · ·	11 A.	1.11	1117			·	• . 11 S	1 A. 1	121.		× .	1214		1.1	21.4			· · ·	6 C C			· · .
	1.11		•		1.4.4		- C.	1.00	14.55	· · · ·		1711	-0127	1.00	C.C		- C.	14. A.	O	· · · ·	· · · ·		- C.C.	10 A C.	i	- C. C. L.	. 171	1.1	10.00	1.17	1. 1. 1				11.774		1. C. C.		21.11
	. C. 📲	- C.	44.4		1.11						· · · ·		1.14	- · ·	án i	- C.	16 A A	1.00	· · ·		÷.	15 I I	1.15		÷ -		14.14	÷. •'		11 A. J	<u> </u>			. e t.				214	1.1.1
5. JA			ne		- L.	ч. н. с.,	. .	- M		- C. 1	- N	5 N.	1.1	E	.		·		e	. T		10.11	11.12	1.124	1 C			37.	5 ° * *) E		n .	4.1.4	11.1	AC	~~	n/.	
	· · I		. I L	1		1		.0	37	. I						12.12	Sec. 1.		- 11°	1	1	· • • • •	i		19	264	14		1 î.			0			·····"	46	16 B2		
1.1	- T					1.11				- C		1.1.1.1	- A.		·	- A.		1.1.1.			1 17	5. S. C.	Sec. 1	12-3			-						v .			70			1.1.1
	1 A. A. Y	1.11		1.11	1.1.1.1	14.1	5 Y M	- 14 C	- N - N	S. 14	1.1.1	- N -	 1 	C	·							-C. K. J		4 - C - C	1.14	- 1. L.	6 A - A - A		- 14 <u>1</u> - 1	-1-1-1		Sec. 24	14 S	1.11		- S. T		T	12.14

Plan to drill a 17-1/2" hole to 1250' with Fresh Water. Run 13-3/8", 54.5#, J-55 csg and cmt to surface. Drill 12-1/4" hole to 4900' with Brine, and run 9-5/8", 36#/40#, J55 and cement to surface. Drill 8-3/4" to 9100' to kick off and drill curve and lateral with cut brine to approx 19,412' MD. Run 5-1/2" 17# BTC P-110 csg and cement to 4600' in 1 stage.

Well Control

3000

Type Pressure Test Manufacture

Double Ram

3000

Cameron