

KANSAS CORPORATION COMMISSION OIL & GAS CONSERVATION DIVISION

1072760

Form ACO-1 June 2009 Form Must Be Typed Form must be Signed All blanks must be Filled

## WELL COMPLETION FORM

		DECODURTION		
WELL	HISTORY	<ul> <li>DESCRIPTIOI</li> </ul>	N OF WELL	& LEASE

OPERATOR: License #	API No. 15
Name:	Spot Description:
Address 1:	
Address 2:	Feet from  North / South Line of Section
City: State: Zip:+	Feet from East / West Line of Section
Contact Person:	Footages Calculated from Nearest Outside Section Corner:
Phone: ()	
CONTRACTOR: License #	County:
Name:	Lease Name: Well #:
Wellsite Geologist:	Field Name:
Purchaser:	Producing Formation:
Designate Type of Completion:	Elevation: Ground: Kelly Bushing:
New Well Re-Entry Workover	Total Depth: Plug Back Total Depth:
Oil       WSW       SWD       SIOW         Gas       D&A       ENHR       SIGW         OG       GSW       Temp. Abd.         CM (Coal Bed Methane)       Cathodic       Other (Core, Expl., etc.):         If Workover/Re-entry:       Old Well Info as follows:	Amount of Surface Pipe Set and Cemented at: Feet Multiple Stage Cementing Collar Used? Yes No If yes, show depth set: Feet If Alternate II completion, cement circulated from: feet depth to: w/ sx cmt
Operator:	Drilling Fluid Management Plan (Data must be collected from the Reserve Pit)
Original Comp. Date: Original Total Depth: Deepening Re-perf. Conv. to ENHR Conv. to SWD Conv. to GSW	Chloride content: ppm Fluid volume: bbls Dewatering method used:
Plug Back: Plug Back Total Depth	Location of fluid disposal if hauled offsite:
	Operator Name:
SWD Permit #:	Lease Name: License #:
ENHR Permit #:	Quarter Sec TwpS. R East West
GSW         Permit #:	County: Permit #:
Spud Date or Recompletion Date         Date Reached TD         Completion Date or Recompletion Date	

### AFFIDAVIT

I am the affiant and I hereby certify that all requirements of the statutes, rules and regulations promulgated to regulate the oil and gas industry have been fully complied with and the statements herein are complete and correct to the best of my knowledge.

## Submitted Electronically

	Side Two	
Operator Name:	Lease Name:	Well #:
Sec TwpS. R East _ West	County:	

**INSTRUCTIONS:** Show important tops and base of formations penetrated. Detail all cores. Report all final copies of drill stems tests giving interval tested, time tool open and closed, flowing and shut-in pressures, whether shut-in pressure reached static level, hydrostatic pressures, bottom hole temperature, fluid recovery, and flow rates if gas to surface test, along with final chart(s). Attach extra sheet if more space is needed. Attach complete copy of all Electric Wire-line Logs surveyed. Attach final geological well site report.

Drill Stem Tests Taken (Attach Additional Sheets)		Yes	No		og Formatio	n (Top), Depth an	d Datum	Sample
Samples Sent to Geological Survey		Yes	No	Nam	ie		Тор	Datum
Cores Taken Electric Log Run Electric Log Submitted Electronically (If no, Submit Copy)		☐ Yes ☐ Yes ☐ Yes	No No No					
List All E. Logs Run:								
		Depart all				ion etc		
Purpose of String			Weight Lbs. / Ft.	Setting Depth	Type of Cement	# Sacks Used	Type and Percent Additives	

#### ADDITIONAL CEMENTING / SQUEEZE RECORD

Purpose: Perforate	Depth Top Bottom	Type of Cement	# Sacks Used	Type and Percent Additives
Protect Casing Plug Back TD				
Plug Off Zone				

Shots Per Foot	PERFORATION RECORD - Bridge Plugs Set/Type Specify Footage of Each Interval Perforated					e			ement Squeeze Record d of Material Used)	Depth
TUBING RECORD:	Size: Set At:			Packer	r At:	Liner R	un:	No		
Date of First, Resumed Production, SWD or ENHR.			Producing N		ping	Gas Lift	Other (Explain)			
Estimated Production Per 24 Hours		Oil Bb	ls.	Gas	Mcf	Wate	er	Bbls.	Gas-Oil Ratio	Gravity
DISPOSITION OF GAS:			METHOD	OF COMPLE	TION:		PRODUCTION INTER	RVAL:		
Vented Sold		Used on Lease		Open Hole	Perf.	Dually (Submit)		Commingled (Submit ACO-4)		
(If vented, Submit ACO-18.)				Other (Specify)	)					

# Invoice

Bow



Bison Oil Well Cementing Inc. 1738 Wynkoop St. Suite 102 Denver, CO 80202 303-296-3010

### Bill To

Excell Services, LLC 36629 US HIGHWAY 385 Wray, CO 80758

	Well Name & No.	Job Type		Terms		
Location	Jensen 44-15	Surface		No. 30	 	
Cheycane, KS			UIM	Rate		Amount
ltem	Description		£	1.40	30.00	1,400.00
Pump surface	PUMP Charge-surface pipe	16	c l	7.000-90-1000	4.00	664.00
HLEAGE	Mileage charge				1.50	124.50
MILEAGE	Mileage charge	*	3		25.00	225.04
Duta Acquisitio_	Data Acquisition Charge		3	<u> </u>	23.00	<u>2,413.5</u>
B3-Lite Summer Discount 10%	Subiotal of Services 50/50 Poz (3%) Discount 10%		6 S		16.50 1.00%	3,135.0 -313.5 2,821.5
	Subiotal of Materials					5,235.0
	· · ·					
		a de la construcción de la constru				
					1_	
Please Remit Invol			Sub	total		\$5,235.0
Bison Oil Well Cer P.O. Box 29671 Thornton, CO 8022			Sale	s Tax (8.3%	/0)	5234.1
Inorman, CO and			Tot	al		\$5,469,1
			Bala	ince Due	÷	\$5,469,1
		•	· L			X (10

\$6,016.11

RECEIVED SFP 13 2011

Date	Invoice #
4/4 2011	111-101

INCEN CO	IL WELL CI	EMENTI	NG, INC.			REF. INVOICE #		7
Л	1738 Wynkoop St. Denver, Colorado B					DCATION_E		<u></u>
	- Phone: 305-296-32	10-02 10			Į	FOREMAN 7	fans 5	
KIF	Fax. 303-006-81-0 E-mail: acondi144		•		TROPT			· ·
Ċ.	E-mail Discribine 4		TREA	TMENT R		i Kii	Canter	TY FURMATURE
		KTLI NAKE		SECTION:	45	380	de	EAR
-21-11	Jensen	<u> </u>	5	15				<u></u>
1				iav	n Nable			
	xcell			OPE	natúr			
ert Aldreic				. : : : : : : : : : : : : : : : : : : :	MASTOR Excell	r'9 +1		
					ANCE TO LOCATION 8	<u> </u>		
75 79 10DE	CALLER 12 pm		reg 12:30 p	<u>~1</u>	- LEFT LOGATION: 3 p1	PRESSURE	IMITATIONS	
CARTINES ON LO	WI WI	ELL DATA	/ /	<u>r</u>		······	IETICAL	WSTRUCTED
	78 TUBINO SIZE		PENFORMIONS			1380		
r size 7 al depth <b>3</b>	2101 TUDING DEPT	31	SHOTS/FT		ACE PARE ANNULLE LONG	<u> </u>		
			OPEN HOLE	518	MG	<u>.</u>		
	Thursday COlli			מאור		{ ; 	<u></u> тя	EATMENT RATE
ena dize Ina deptri 🗯			THEATMENT WA		TYPE OF TREATN	ALEIN I	BIEAKDOWN BP	······
	7165, PACKER DEPT	TH		1.1	EUMFACE PHPE		INTERACTION OF A	- 
I THERE I A					THE THE CASHG		FUNCTION OF	
anii (SDARHIN)AL 7	PRESSL	IRE SUMMARY			IDEEZE CEMENT		ADBAUAS SPL	,
ANDOWN OF CIRC	ULATRIG ps	AVERAGE	<u>٢٥</u>		ICIN BREAKBOWN		MAXIMUM BPM	
AL DEPLACEMEN		:SiP	<u>1951</u>		CIII STIMULATION	··	ANSHACE BPR	
SE US	psi	5 Mill SIP	<u>psi</u>		CID SPOTTING		Astrona as as	
	)±2i	15 MRI SF	विय		ASS PURP		non lieft = tota	X PRESSURE X 40 8
	, <b>ns</b> i		<i>t</i> i <i>i</i>	MF	7 1905KS	B3-11	ļ	The load 1.
10, 4, 5 6/5, 5 e	nica to job, MI 2 gal/5K 2 plug 5bu 24Cess	nik wo ut Well	in clean	shut upt	down off move off	op ph lacal io		frace Mp
SUMMARY								
	JOS EVENIS	Cit	-C 11/4	p di	or plug	displ	<u>uce</u>	
CRIPTION OF	JUSTY	······································	51 pm 1:5	) ) .07%	2:14pm	2:1	<u>5pm</u> _	
TRU	1.119.	114 <u>i i i i</u>	<u>- 1 - [ 18]</u>	¥ .	160.05	1 10	<u>220 рл</u>	
11RU 11RU 17:30p,	m 1:40 p					ر (یے ۱		
17:30p,	n 1:40 p	6/5 to	the pit	b.tr	1 30 pc	5, 14.=	h	om
1IRU 17:30p, Shut 1	n 146	6/5/0	the p!+		<u>  36p</u>	5, [4,-	high of	
1IRU 17:30p, Shut 1		6/5 10	the p:t		<u>  36p</u> :	5, 14,=		
1IRU 17:30p, Shut 1	n 146	6/5 10	the p!t		136ps	5, 74,=		
1IRU 17:30p, Shut 1	n 146	5/5 10	the p!t		35p	5, [4,:		
NIRU 17:30p, Shut 1	n 146	6/5 10	the p:t		<u>  35p</u>	5, [4,=		
Shot 1	n 146	5/5 10	the p!t		3bp:	5, [4,-		
NIRU 17:30p, Shut 1	n 146	5/5 10	the p!t		<u>  35p</u>	5, [4,-		
NIRU 17:30p, Shut 1	n 146	5/5 10	the p:t		<u>  35p</u>	5, <u>14</u> ,-		2 // 1

ţ.

Eustomers bettoy acknowledges and specifically apress to the terms and conditions on this work of

Brow



Bison Oil Well Cementing Inc. 1738 Wynkoop St. Suite 102 Denver, CO 80202 303-296-3010

### Bill To

Excell Services, LLC 36629 US HIGHWAY 385 Wrsty, CO 80758

	Well Name & No.	Job Type		Terms	Rig
Location	jensen 44-15	Production		Net 30	
Cheyenne, K5	Description	1 Oty	U/M	Rate	Amount
liem				2,000,00	2.000.00
ump Charge	Pump Charge - Production Pipe	160		4.(8)	564.00
MLEAGE	Mileage charge	971		1.50	124.50
MILEAGE	Mileage charge Data Acquisition Charge			225.00	225.06 3,013.50
Inta Acquisitio	Subtotal of Services		Sack	[ 6.50 _10,00%	3
v-Gel-12 Discount 11%	Lend (21b) Discount 10% Tail 13:8 (hégal 50/50 Poz	50	Sack		0 <u>3</u> 4.00T
BG-Lite Discount 10%	Discount 10%	sty et		125.00	
KCL Mud Flush	(BHS 117) KCL Displacement	4		25.00	100.00T 2.087.45
	Subtoral of Materials				5,100.95
· - 146.					
Please Remit Invoi	ees To:		Subto	tal	\$5,100.95
Bison Oil Well Co P.O. Box 29671	·		Sales	Tax (8.3%)	\$173.25
Thornton, CO 802	<u>7</u> 0		Tota	1	\$5,274.20
			Balan	ce Due	\$5,274.20
			L		× 110%
					\$5,801.

Date Invoice# 9:5:2011 ItBlón

Invoice

RECEIVED SEP 18 2011

REF. INVOICE IT 1046
LOCATION Bird City
FOREMAN JICLIST

ł

SISON O	IL YH	NKDED St. St	эддаагына 6.100				C LOCATION -	Bid C+	¥
ليسي	Companyed (	.0101200 BC-	U. <i>2</i>				FOREMAN	Tias,51	
and the	ons	03-296-3010 298-814					PUNEMAN	1-1	
	E-mail to	asonoil từ gwi	stoffice.net	TRE	ATME	T REPORT			
Ψ			WELL NAKE		SEC	TWP	14 17 - 1	(2000)	1
	- - T.	NSEN	44-15		15	45	380	Chofe	MARI
<u>1-2 -11</u>		<u>115 E   1</u>				WHITEH NEDER			
nande til Es	XCell					OPERMOR			······································
us vis altifică				······································	<b>,</b>		ell 1.92		
iji							93 m.105		
late A IIIE		3CLAN		Teg 9 an	A	TIME LEFT LOCATION	pm		
ime agiriyed un l'ò	ICATION O		DATA						INSTRUCTED
1 1/1		THEME SE		PENFORMATIONS		annen hannen verster (* and har en jähnet - er an			
WE SEE 6/4	7	THESHS GEPTH		SHOTS/FT		SURFACE PIPE ANNULUS LOS	<u>40</u>		
oke pepti		TUBING WEIGHT	······································	gpen hole		STRING			
BTD	In	TUBING WEIGHT	 (m)			YUBHIS		 то	EATMENT HATE
ASU A SAZE 41	<u> </u>	A DEDITING LECTOR VAL		TREATMENT WA		TYPE OF TRE	EATMENT	HRENCHOWN BIT	
115846 (CEPTH	15	PACKER DEPTH				[ ] SUMPACE PIPE		INTIAL SPM	·
ASHIG-WENTH	1	a Truck Carl - Araci - 19				PROBUCTION CASING		FILLAL DPL	<del>yr a</del> ns <del>a</del>
asin: Condition	yeer_	PRESSUR	E SUMMARY			SDEEZE CEMENT		Anizità Gil	
STEAN.OUSIWN UT CIRC	LE ATIMG P		AVERAGE	AVERLAGE psi		I JACID BREAKDOWN		MASHABAN BPM	
INAL DISPLACEMEN			1SIP	រិវជ្		ACHD STHALLANIN		AVERAJE BPR	
SMR.IS	1	51	5 胡阳 部	38i		I LACED SPOTTING			
AARAR!	2	si	15 MIH SIP	psi		MISC PUM?		HYZHIP - RAS	EX PRESSLARE X 40.E
La the state of th	, pr	Si .		·			w/296 K	ZL m	+P61 SKS
STRUCTIONS P St Nojel- SKS OF 2207 2207	12,17 13,81 13,81	Hgal Hgal Swith	U Safe 221 23 y/c 2%	4 (itc.) 411 1204 1 6.78 gal 1 6.78 gal Kcl 5 ct om lead	obbi gd/ ISKu pluz	SK 1.3:4617.2	f mix wet	er diog or diog or up m	der MHP 56 plug displa ave off
DE SUMMARY	<u>.                                    </u>								
ESCRIPTION OF	JOE EVEN	13 /	t	IN IP	di	no alud a	115 Place		
RIKU 8:30cm	<u>5ete</u> 10,	in 1	0,i2an	11:54	3m2	12:10pm	12:11pm	<u>}</u>	
1	<u> </u>					log.	10	12! 14 pr	1
Set Plast				32000, 20			12:18 pm		
12:20 ph @ 1320 psi			1772 775			12:200	<i>m</i>		
<u> </u>		,	9-2-1 brit	· · · · · · · · · · · · · · · ·		_13/0ps_			
6pt	pls	lo the	pit_	<u></u>	,,		······································		
				and the second states of the	- <u> </u>				
<u></u>									
$\underline{\downarrow}$					·····	an a		· ·	
$ \rangle$	1			-					
HI ma	AL	22-				TLE			DATE
- UD192	HORIZAJIO	NTO PROCEE	D		1	one without finitulists the	provisions an life rever	se side mees widd	i dictide the refease and pulsar
Costements berriby i	ncinowers	and specifically t	grees to live ten	us and conditions on Difs w	AGAK QAMUL, BA	rice noting, without lioutation, the			·.

BISON OIL WELL CEMENTING, INC.

ş

### КЬ\_\_\_: 6 Ft

Casing: 7 inch

				1	Location:	Sec 15, 4S, 38W, Cheyenne Co.
Well Name	: Jensen 44-15			<u>ہ</u>		
Joint No.	Joint Length, Ft	Total Footage, Ft	Depth KB, Ft (base of jt)	Depth KB, Ft (top of jt)	Wt/ Grade	Description
JOHN NO.	0.00	0.00	(		··· 17 g	
1	39.09	39.09	-396.38	-357.29	n na ser en la ser e En la ser en	Centralizer & Baffle Plate
2	39.12	78.21	-357.29	-318.17		
3	39.11	117.32	-318.17	-279.06		
4	39.05	156.37	-279.06	-240.01		
5	38.52	194.89	-240.01	-201.49		
6	39.08	233.97	-201.49	-162.41		
7	39.00	272,97	-162.41	-123.41	an an tao 1944. An an Anna	
8	39.15	312.12	-123.41	-84.26		
9	39.14	351,26	-84.26	-45.12	ang di san seri den Managina di San Seri di San	
10	39.12	390.38	-45.12	-6.00		
11						
12	and a second second				a series and the series of the	
13					# Jts Ran	_ <b>10</b>
14					Meas.	390.38
15					Set @	396.38
16					Aprox TD @	
17	이 걸려 있는 것이 같아요.				PBTD @	
18					Threads On	392.36
19						
20	승규는 것을 가 없다.					에 있는 것이라고 있는 것을 수 있다. 같은 것은 것은 것은 것은 것이라고 있는 것이라고 있는 것이다. 같은 것은 것은 것은 것은 것이라고 있는 것이라고 있는 것이다.
21						유민이는 바뀌는 것 같다. 이가 이가 가운 가운 것이 있어요. 지역에 가지 아파가 있는 바람은 것이 아파가 있어요. 이것이 있어요.
22					- 김희 말을 통	
23						We shall be a set of the set o
24						
25						<del></del>
26						
27						
28						
29	· 이상 · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
30 31						
TOTAL	390.38					and a state of the second s
IUIAL	030.00					

4

## KB-GL: 6 Ft 2010 1.09000 (

4.5 10,5 # J-55 Casing:

00. KS

ł

Well Name:	Jensen 44-15		an a		Location:	Sec 15, 4S, 38W, Cheyenne Co. KS
	Joint Length,	Total Footage,	Depth KB, Ft	Depth KB, Ft	•	
Joint No.	Ft	Ft	(base of jt)	(top of jt)	Wt/ Grade	Description
1	1.32 39.22	1.32 40.54	-1472.96 -1471.64	-1471.64 -1432.42	10.5#J-55	AFU SHOE Centralizer & Latch
2	39.19	79.73	-1432.42	-1393.23		Centralizer
З 4	39.05 39.26	118.78 158.04	-1393.23 -1354.18	-1354.18 -1314.92	ding -	Centralizer Centralizer
5	39.00	197.04	-1314.92	-1275.92		Centralizer
8 7	39,13 20.78	236.17 256.95	-1275.92 -1236.79	-1236.79 -1216.01		Centralizer Centralizer
8	39.09	296.04	-1216.01	-1176.92		Centralizer
9	39.36 38.73	335.40	-1176.92 -1137.56	-1137.56 -1098.83	in a state of the second s Second second	
10 11	38.73 39.21	374.13 413.34	-1098.83	-1059.62	$= \frac{1}{2} H^{-1} + \frac{1}{M_{0}^{2}} H^{-1} + \frac{1}{2} H^{$	
12	39,19	452.53	-1059.62	-1020.43		
13 14	39.08 39.34	491.61	-1020.43 -981.35	-981.35 -942.01	이상 이상 같은 사람이 있다. 이사 관련 수 있는 것 같아. 이사 이 이번 수 있는 것 같아.	
15	39.34	570.29	-942.01	-902.67		
16	39.20	609.49	-902.67	-863.47		1.111、111、1221、1222、1223、1223、1223、1223、
17 18	38.16 39.25	647.65 686.90	-863.47 -825.31	-825.31 -786.06		
19	39.12	726.02	-786.06	-746.94		
20 21	38.62 38.96	764,64 803.60	-746.94 -708.32	-708,32 -669.36		같은 것 것 못한 가격 말씀을 보았는 것이다. 같은 것 같은 것 같은 것은 것이 것 같은 것
22	39.02	842.62	-669.36	-630.34		
23 24	38.80	881.42	-630.34	-591.54		
24	39.11 39.02	920.53 959.55	-591.54 -562.43	-552.43 -513.41		방에 있어지 않는 것이다. 가지 않는 것이 있는 것이 있는 것이 있는 것이 있다. 같은 것은 것이 있는 것이 있는 것이 있는 것이 있는 것이 있는 것이 있는 것이 있다. 같은 것이 있는 것이 있는 것이 같은 것이 있는 것이 있는 것이 있는 것이 없다.
26	39.35	998.90	-513.41	-474.06		
27 28	39.12 39.21	1038.02 1077.23	-474.06	-434.94	ning set being Site of state	
29	39,28	1116.51	-434.94 -395,73	-395.73 -356.45		
30 31	39.31	1155.82	-356.45	-317.14		
32	39.22 39.10	1195.04 1234.14	-317.14 -277.92	-277.92 -238.82		
33	39.31	1273.45	-238.82	-199.51		
34 35	36.93 38.68	1310.38 1349.06	-199.51	-162.58		
36	39.30	1388.36	-162.58 -123.90	-123,90 -84.60		
37 38	39.29	1427.65	-84.60	-45.31		분이가 가장되었는 것 같은 것이다. - 이가 사망되었는 것은 것은 것은 것이 없는 것이다.
39	39,31	1466.96	-45.31	-6.00		
40	i ta se					
41 42						가 있는 것 같은 가 있었다. 것은 가 가지 않는 것은 가 가지 않는 것 같은 가 가지 않는 것 같이 가 가지 않는 것 같이 있다. 가 가 가 가 가 가 가 가 가 가 가 가 가 가 가 가 가 가 가
43						
44 45	, el					
46					「御御明寺」	로 사업으로 한 별로 가장물이 가지 않는다. 회사 사람은 전 이 가격 주관물을 가운 것같은 것
47 48					- 김 의학의 전화 - 영국 사람	가 있었는 법정 이가 가장 가장 가장 가장 이야한다. 지역 가장 감독 방송 가장 가장 가장 가장 가장 있다.
49		t i i				
50						
51 52						
53	7					에서 동안되었는 것이 가지 않는 것이 가지 않는 것이다. 이 같은 것이 같은 것이 있는 것이 가지 않는 것이 같은 것이 있는 것이다. 같은 같은 것이 안 없는 것이 있는 것이 같은 것이 있는 것이 같은 것이다.
54 55						같은 방법을 생각되는 것은 사고 있는 것을 받았다. 같은 사람은 이렇게 바라 가지가 가지 않는 것을 수 있는 것을 수 있는 것을 수 있다. 같은 사람은 이렇게 하는 것을 다시 같은 것을 하는 것을 수 있는 것을 수 있는 것을 수 있는 것을 수 있다.
58	and the second second					
57 58		:				
59						
60 61						
62	an Aliji.					
63 64						
65						
66 67						
67 68		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				에 있었는 가 이 관련하는 것 같은 가 가입니다. 가 가 가 가 가 가 있는 것 같은 것 같
69						금 기가 실패했다. 아파 가슴 가슴걸 문 및 문가 개월, 동구도 사람, 아파 분석 문가
70 71	an a					가 가 가 수 있는 것 같아요. 이 가 있는 것 같아요. 가 가 있는 것 같아요. 같은 것 같아요. 아이는 것 같아요. 이 가 가 가 가 있는 것 같아요. 이 가 있는 것 같이 같아요. 아이는 것 같아요. 이 가 있는 것 같아요. 아이는 것 같아요.
72		***				
73 74						
75						는 노랫같이 날려면서 가 있는 것이 가져졌다. 이 가격 가 있는 가격한 것 같은 것은 것이다.
76 77	n an an Tairight					
78						
79 80						
80 81						
82						
83 84					$\left\{ \begin{array}{c} \frac{1}{2} \frac{1}$	
85		}	-			
TOTAL	1466.96				arrig (Saff)	in se in the line is the second
					JTs Ran	<b>38</b> (2017) (10) (20) (20)
					Meas w/sho Set @	0e 1466.96 1472.96
					PBTD @	1432.42

. . .

ş

Threads On 1473.95