## State of New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Department

Susana Martinez Governor

Ken McQueen Cabinet Secretary David R. Catanach, Division Director Oil Conservation Division



Matthias Sayer Deputy Cabinet Secretary

### MEMORANDUM

Date: October 24, 2017

To: Files: Administrative Orders SWD-806-B, SWD-1010, SWD-1055

From: Phillip Goetze, Engineering Bureau, OCK

# RE: ADDITION OF NEW WATER SOURCES FOR THREE CLASS II DISPOSAL WELLS, SAN JUAN COUNTY, NEW MEXICO

### CLASS II WELL INFORMATION:

- 1. Well Name: Juniper SWD Well No. 1API No. 30-045-29732Well Location: Unit D, Section 16, T24N, R10W, NMPM; 880' FNL and 730' FWLInjection Authority: SWD-806-B dated May 18, 2006[IPI-302 dated June 30, 2008]
- Well Name: Juniper West SWD Well No. 1 API No. 30-045-33771
   Well Location: Unit N, Section 24, T24N, R11W, NMPM; 700' FSL and 1715' FWL Injection Authority: SWD-1055 dated December 1, 2006 [IPI-293 dated March 11, 2008]
- 3. Well Name: Juniper Well No. 4 Well Location: Unit N, Section 17, T24N, R10W, NMPM; 660' FSL and 2015' FWL Injection Authority: SWD-1010 dated December 27, 2005 [IPI-416 dated February 14, 2014]

Coleman Oil & Gas, Inc. (OGRID No. 4838), the operator for the referenced salt water disposal (SWD) wells, has requested the addition of a new fluid source for disposal into all three SWD wells. All three SWD wells are active disposal wells with completions in the Mesaverde Group (with a combination of perforations in the Menefee Formation and Point Lookout Sandstone). Additionally, all three wells operate under approved Injection Pressure Increase (IPI) orders. The surface pressure gradients for these IPI orders range from 0.44 psi/foot to 0.62 psi/foot.

Previous sources for disposal in the three SWD had been identified in the C-108 applications for each well as being from coalbed methane (CBM) production in the Fruitland Formation.

The new sources will be from horizontal oil wells recently completed in the Mancos Shale. The operator proposes blending of the new source water with the Fruitland Formation production water to reduce any potential impacts to the SWD wells and their reservoir.

The operator provided recent analyses of the general chemistry for both the existing fluids being injected into the SWD wells and the new sources. This data is summarized in Table 1 (New Sources) and Table 2 (Existing SWD Fluids).

Source			<u> </u>	Major Ion	Concent	rations*		
Identification	Sample Date	TDS	Ċ	Na <sup>+</sup>	<b>K</b> +	SO4	Fe(II)	pĦ
Good Times 24-10	11/13/2015	24700	12200	7720	203	18.1	178	5.59
Pinon 1H	11/13/2015	29100	16300	10500	86.4	<2.00	<4.5	7.39
Pinon 2H	11/13/2015	28800	15400	10400	88.6	<2.00	23.1	7.08

### **Table 1: Summary of New Sources Analytical Results**

\*All concentrations, except pH value, are in milligrams per liter (mg/L).

### **Table 2: Summary of Analytical Results for SWD Wells**

Source	Sample		1	Major Ion	Concent	rations*		
Identification	Date	TDS	Cl	Na†	<b>K</b> †	ŠÕ4	Fe(II)	рН
Juniper SWD No. 1	9/26/2017	16600	10100	3440	50.0	<200	<2.00	7.46
Juniper West SWD No. 1	9/26/2017	14100	8380	2930	35.9	<2.00	<2.00	7.86
Juniper SWD No. 4	9/26/2017	13400	8480	2860	34.8	<200	<2.00	7.41

\*All concentrations, except pH value, are in milligrams per liter (mg/L).

The analytical results for the new source waters indicate an average range of total dissolved concentrations (TDS) that are approximately 87 percent greater than current TDS values in the SWD well samples. However, the blending of the old and new produced water sources will reduce the TDS values as not to impact the reservoir. Accelerated scaling in the well bore will require additional maintenance and should be considered before application for a new IPI in any of the wells. Overall cation/anion concentrations of the new sources do not indicate any unusual distribution that might cause concern.

The review by the Engineering Bureau of the purposed action to include the new sources (while blending with the exiting CBM produced waters) is acceptable. The addition of new disposal fluids is defined as a minor modification [not requiring notice for permit modification] and the Bureau recommends the approval by the District of the C-103s for the inclusion of the new sources for each SWD well.

The Bureau does recommend that any future IPI applications have step-rate tests that are conducted using this new produced water chemistry.

Submit 1 Copy To Appropriate District Office <u>District 1</u> – (575) 393-6161	State of New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources	Form C-103 Revised July 18, 2013
1625 N. French Dr., Hobbs, NM 88240 <u>District II</u> – (575) 748-1283 811 S. First St., Artesia, NM 88210 <u>District III</u> – (505) 334-6178 1000 Rio Brazos Rd., Aztec, NM 87410 <u>District IV</u> – (505) 476-3460 1220 S. St. Francis Dr., Santa Fe, NM 87505	OIL CONSERVATION DIVISION 1220 South St. Francis Dr. Santa Fe, NM 87505	WELL API NO. 30-045-32783 5. Indicate Type of Lease STATE FEE 6. State Oil & Gas Lease No. NMNM 101058 (Federal)
SUNDRY NOTIC (DO NOT USE THIS FORM FOR PROPOSA DIFFERENT RESERVOIR. USE "APPLICA	ES AND REPORTS ON WELLS ALS TO DRILL OR TO DEEPEN OR PLUG BACK TO A ATION FOR PERMIT" (FORM C-101) FOR SUCH	7. Lease Name or Unit Agreement Name Juniper SWD
PROPOSALS.) 1. Type of Well: Oil Well (	Gas Well 🔲 Other SWD; Mesa Verde	8. Well Number #4
2. Name of Operator Coleman Oil & Gas, Inc		9. OGRID Number 4838
3. Address of Operator P.O. Drawer 3337, Farmington N	M 87401	10. Pool name or Wildcat SWD: Mesa Verde
	om the South line and 2015 feet from the West line 24N Range 10W NMPM County San Juan	
	11. Elevation (Show whether DR, RKB, RT, GR, etc. 6650' GL	
12. Check A	ppropriate Box to Indicate Nature of Notice,	Report or Other Data

NOTICE OF INTENTION TO:		SUBSEQUENT REPORT OF:	
PERFORM REMEDIAL WORK D PLUG AND ABANDON	ן כ	REMEDIAL WORK	
TEMPORARILY ABANDON	ן כ	COMMENCE DRILLING OPNS. P AND A	
PULL OR ALTER CASING 🔲 MULTIPLE COMPL	ן ב	CASING/CEMENT JOB	
CLOSED-LOOP SYSTEM			
OTHER:	X	OTHER:	

13. Describe proposed or completed operations. (Clearly state all pertinent details, and give pertinent dates, including estimated date of starting any proposed work). SEE RULE 19.15.7.14 NMAC. For Multiple Completions: Attach wellbore diagram of proposed completion or recompletion.

Coleman Oil & Gas respectfully request permission to accept Mancos Produced Water into the Juniper SWD #4 Disposal. Water will be primarily transferred through produced water gathering system operated by Coleman Oil & Gas, Inc. If produced water gathering system is down for repairs, water will be trucked. See the attached water analysis taken from three Mancos producers. Mancos produced water will be blended with Basin Fruitland Coal water.

Coleman Oil & Gas is a joint working interest owner in the Pinon Unit, Horizontal Mancos producers.

Juniper SWD #4 Administrative Order SWD-1010

Spud Date: July 4, 2005

Rotary Rig Release Date: July 9, 2005

	A grand frailfan an a	ue and complete to the best of my knowledge	and belief.
SIGNATURE	chaff/an	TITLE: Operations Engineer	DATE: August 29, 2017
Type or print name: For State Use Only	Michael T. Hanson	E-mail address: <u>mhanson@cog-fmn.com</u>	PHONE: (505) 327-0356
APPROVED BY: Conditions of Approv	al (if any):	TITLE	DATE

					• •	
<b>(</b>	GREE	H			· :	:
	1		V	Ú		
		An	al	<b>/ti</b>	ca	L
		Lab	ora	ατο	rie	s

#### dzufelt@greenanalytical.com p: 970.247.4220 f: 970.247.4227 75 Suttle Street Durango, CO 81303

	<u> </u>	<u> </u>				<u></u> :::	www.Gre	enAnalytical.	com
Baker Hughes 1215 Basin Rd Farmington NM, 87401		Project Name / Project	Project: API Number: Col Manager: Mat	eman				<b>Reported</b> 01/03/14 1	
		Colen	nan Junipe	r SWD #4		2			
				· ·					
	·	1	312198-03 (V	Vater)	•••••			••••	
Analyte	Danila								
	Result	RL	MDL	Units	Dilution	Analyzed	Method	Notes	Analyst
eneral Chemistry	·		· · · ·	· · · ·				• • • • • •	
Ikalinity, Bicarbonate*	450	10.0		mg/L	10	01/02/14	2320 B	QI	JAW
lkalinity, Carbonate*	<10.0	10.0		mg/L	10	01/02/14	2320 B	QI	JAW
Ikalinity, Hydroxide*	<10.0	10.0		mg/L	10	01/02/14	2320 B	QI	JAW
Ikalinity, Total*	450	10.0	•	mg/L	10	01/02/14	2320 B	QI	JAW
bloride*	8700	ing <b>1000</b>	500	mg/L	- 100	12/31/13	4500-CI- C		JAW
onductivity*	25400	10.0		uS/cm	L	12/27/13	2510 B		MJV .
ardness	. 389	66.2	0.880	mg/L	10	01/02/14	2340 B	÷.	JGS
H* Contraction of the second	7.83			pH Units	L T	12/27/13	EPA150.1	HI	MJV
esistivity	39.4		·	ohm/cm	1	12/31/13	2510 B		DJZ
lcia Potentially Dissolved	14.2	10.7	7.38	mg/L	10	01/02/14	2340 B		JGS
pecific Gravity	1.011		- 	N/A	· · · ·	12/30/13	Hydrometer, Modified	H2	ABP
							Bouyoucos		
ulfate	<10.0	10.0	1.08	mg/L		12/31/13	4500-SO42- E	• • • • •	ABP
DS*	13400	10.0		mg/L	1	01/02/14	EPA160.1	H2, Q1	JAW
otentially Dissolved Metals by ICP	· · · · · ·		·· · ·		··· ·	· · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
erium*	3.90	0.100	0.038	mg/L	10	01/02/14	EPA200.7		JGS
alcium*	109	10.0	0.039	mg/L	10	01/02/14	EPA200.7		JGS
	4.64	0.500	0.040	mg/L	10	01/02/14	EPA200.7		JGS
cad*	<1.00	1.00	0.240	mg/L	10	01/02/14	EPA200.7		JGS
agnesium*	28.4	10.0	0.190	mg/L	.10	01/02/14	EPA200.7	· · · · ·	JGS
anganese*	0.088	0.050	0.004	mg/L	10	01/02/14	EPA200.7		JGS
otassium*	26.9	10.0	3.64	mg/L	10	01/02/14	EPA200.7		JGS
licon	6.64	5.00	3.45	mg/L	10	01/02/14	EPA200.7		JGS
odium*	5160	10.0	0.041	mg/L	10	01/02/14	EPA200.7	· · · · · ·	JGS
trontium*	7.98	1.00	0.003	mg/L	10	01/02/14	EPA200.7	· :.	JGS
inc*	<0.500	0.500	0.025	mg/L	10	01/02/14	EPA200.7	· · · · · · ·	JGS

Cation/Anion Balance

-4.06

\_\_\_\_

Green Analytical Laboratories

-Zufett

Debbie Zufelt, Reports Manager

The results in this report apply to the samples analyzed in accordance with the chain of custody document. This analytical report must be reproduced in its entirety. In no event shall Green Analytical Laboratories be liable for incidental or consequential damages. GALs liability, and clients exclusive remedy for any claim arising, shall be limited to the amount paid by client for analyses. All claims, including those for negligence and any other cause whatsoever, shall be deemed waived unless made in writing and received within thirty days after completion of the applicable service.



# **Analytical Report**

Report Summary

Client: Coleman Oil & Gas Chain Of Custody Number: Samples Received: 9/26/2017 5:15:00PM Job Number: 05206-0001 Work Order: P709057 Project Name/Location: Juniper SWD #4

O lto Hand

Date: 10/13/17

Date:

10/13/17

Report Reviewed By:

Walter Hinchman, Laboratory Director

Tim Cain, Quality Assurance Officer

The results in this report apply to the samples submitted to Envirotech's Analytical Laboratory and were analyzed in accordance with the chain of custody document supplied by you, the client, and as such are for your exclusive use only. The results in this report are based on the sample as received unless otherwise noted. Partial or incomplete reproduction of this report is prohibited, unless approved by Envirotech, Inc. If you have any questions regarding this analytical report, please don't hesitate to contact Envirotech's Laboratory Staff.

		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
5796 US Highway 64, Farmin	ngton, NM 87401		15 Fx (505) 632-1865		envirotech-inc conv
Three Springs • 65 Mercado S	Ctreat Cuita 11C Durana CO 91201	Ph (970) 259-06	i15 Fr (800) 362-1879	labo	pratory - environe chang cont
					Page 1 of 11
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				·····	

•		i i i i i i i i i i i i i i i i i i i			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
	Coleman Oil & Gas P.O. Box 3337 Farmington NM, 87499	Project Name: Project Number: Project Manager:	Juniper SWD #4 05206-0001 Mike Hanson		Reported: 13-Oct-17 14:28	
100 C 100 C	Client Sample ID	Analyical Repor	t for Samples Sampled	Received Container	· · ·	
A management of the second	Produced Water	P709057-01A Water	09/26/17	09/26/17 Poly 500mI		
						•

Partial or incomplete reproduction of this report is prohibited, unless approved by Envirotech, Inc.

57	96 US Highway 64, Farmington, NM 87401		Ph (505) 632-0615 Fx (505) 632-18	<b>165</b>	envirotech inc.com
Th			Ph (970) 259-0615 Fr (800) 362-18		laboratory denvirotech inc.com
92 12 - 12		ti tit ti 👘 👘 👘		and the second	
					Page 2 of 11

()e	nvir	ote	ech		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
	Analyti	cal Lat	orator	ý	·

· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · ·									· · · · · · ·	
Coleman Oil & Gas			Projec	t Name:	Junipo	er SWD #4	-				
P.O. Box 3337		1	Projec	t Number:	05206	-0001			•	Reported:	
Farmington NM, 87499		· · · · ·	Projec	t Manager:	Mike	Hanson		· · · ·		13-Oct-17 14	:28
	· · · ·				uced Wat 57-01 (Wa		· · · · · ·				
			<u> </u>	Reporting	· · · · · · · · ·						····
Analyte			Result	Limit	Units	Dilution	Batch	Prepared	Analyzed	Method	Notes
/et Chem/Gravimetri	ic							· ·			
otal Dissolved Solids		······································	13400	10.0	mg/L	1	1739026	09/29/17	10/03/17	SM2540C	
issolved Metals by 60	)10							÷ .			
alcium			113	0.50	mg/L	l	1739020	09/28/17	10/12/17	EPA 6010C	
on .		a di an	ND	2.00	mg/L	ı	1739020	09/28/17	10/12/17	EPA 6010C	· .
lagnesium			24.6	0.20	mg/L	1	1739020	09/28/17	10/12/17	EPA 6010C	
otassium			34.8	0.50	mg/L	ан <sup>1</sup>	1739020	09/28/17	10/12/17	EPA 6010C	
odium			2860	2.00	mg/L	1	1739020	09/28/17	10/12/17	EPA 6010C	
odium Absorption Ratio			63.6		N/A	1	1741028	10/13/17	10/13/17	[CALC]	
nions by 300.0	· · · · · · ·				· · · · ·			••••••		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
luoride			ND	25.0	mg/L	100	1739016	09/27/17	09/27/17	EPA 300.0	
Chloride			8480	200	mg/L	100	1739016	09/27/17	09/27/17	EPA 300.0	:
itrite-N			ND	25.0	mg/L	100	1739016	.09/27/17 11:33	09/27/17 15:29	EPA 300.0	
litrate-N			ND	25.0	mg/L	100	1739016	09/27/17 11:33	09/27/17 15:29	EPA 300.0	
-Phosphate-P			ND	25.0	mg/L	100	1739016	09/27/17 11:33	09/27/17 15:29	EPA 300.0	
ulfate			ND	200	mg/L	100	1739016	09/27/17	09/27/17	EPA 300.0	
Vet Chemistry	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		· · · · ·		· · ·					· · · · · · ·	
H@25°C			7.41	• • • • •	pH Units	1	1739023	09/29/17 08:27	09/29/17 10:51	9040C/4500	
pecific Conductance (@	25 C)	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	23800	10.0	uS/cm	1	1739024	09/29/17	09/29/17	H+B 9050A/2510 B	·
otal Alkalinity (as CaCO	3 at pH 4.5)		610	10.0	mg/L	1	1739025	09/29/17	10/02/17	SM2320B	
icarbonate Alkalinity (as	CaCO3)	· · · · · · · · · ·	610		mg/L	ri ku j	1739025	09/29/17	10/02/17	SM2320B	
Iydroxide Alkalinity (as (	CaCO3)		0.00		mg/L	1	1739025	09/29/17	10/02/17	SM2320B	· · · · · ·
Carbonate Alkalinity (as C	CaCO3)		0.00		mg/L	1: .	1739025	09/29/17	10/02/17	SM2320B	:
						: 			÷		

• •	5796 US Highway 64, Far	minaton, NM 87401		Ph (505) 632-0615	Fx (505) 632-1865	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
	Three Springs • 65 Merca	00 Stiert, Suite 115, Suita	ngo, CD 81301	11 (110) 257 0015	Fr (800) 362-1879		laboratoryenvirotech-inc.com	··· ·· ·· ··
		· · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				Page 3 of 11	]
					··· · · ·			

Coleman Oil & Gas P.O. Box 3337 Farmington NM, 87499		Proje	ct Name: ct Number: ct Manager:	0	uniper SWD i 5206-0001 Iike Hanson	¥4		• •		Reported 13-Oct-17 1	
	· · · · · · · ·	Wet C	hem/Grav	imetri	c - Quality	Control	l				·····
		Env	irotech A	nalyti	cal Labor	atory		· · · ·			··· .
Analyte	·	Result	Reporting Limit	Units	Spike Level	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Notes
Batch 1739026 - Wet Chemistry	Preparation	··· · · · · · ·	· · ·						· · ·		, i i i i i i i i i i i i i i i i i i i
Blank (1739026-BLK1)			· · · · · · ·		Prepared:	29-Sep-17	Analyzed:	03-Oct-17	<u> </u>		<u></u> .
Total Dissolved Solids		ND	10.0	mg/L							
LCS (1739026-BS1) Total Dissolved Solids	· · ·					29-Sep-17	Analyzed:			· · · ·	
		84.0	10.0	mg/L	100		84.0	50-150	· . · · ·		
Duplicate (1739026-DUP1) Total Dissolved Solids		16100	e: P709055-0	)1 mg/L	Prepared:	29-Sep-17 16600	Analyzed:	U3-Oct-17	3.31	5	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
							· · · · · · ·	••••			
	• • • • • • • • • •		·					··· · · · ·			•••••••••••••••••••••••••••••••••••••••
							•	•	•••••		· · · ·
							· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · ·			
	· · · · · · · · ·		·		1. : •			·····		• • •	· ·
		,									
			•				· · · · ·			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	• •
			· · · ·					····			
							:	1	••••••		
		· · · · · · · · ·		· · ·			манана Мананана Паралана	· · · ·		• • • • • •	•••
	· · · · · · · · · · ·		·					· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			· · · · · · · · · ·
					•		:	•			
		• • • • • • •		· · ·			• • • • •	· · · · ·	· · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · ·
	· · · · · . · · ·							· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
	· · · · · ·		· · · · · ·	•		• • •			····		
		• • • • •					· ·				
			· · · .		· · · · · ·	-			··· · ···		· · · · · · · · · · · · ·
							•		• • • •		
		· · · · · · · · · · · ·		· · ·							••••••
	· · · · · · · · ·		••••	: .	19. 11. <sup>1</sup> 1. <sub>1</sub>	· · ··. ·			· ···, · · ·		•
				: :	•		ii vii L		•••••		
		· · · · · · · · · ·		· · ·			· · · · · · ·			· · · · · ·	•• • •
					•						· · · · · · · · · · ·
Partial	r incomplete r	reproduction	of this rer	::- ort is n	rohihited	inless ar	: nroved b	v Envirot	ech Inc		

5796 US Highway 64, Farmington, NM 87401		Ph (505) 632-0615	Fx (505) 632-1865	envirotech-inc.com
Three Springs • 65 Mercado Street, Suite 115, Durang	go, CO 81301	Ph (970) 259-0615	Fr (800) 362-1879	laboratory genvirotech-inc.com

Page 4 of 11

	env	ILO	<b>T</b> (	e	C	Π	-	• .		· ·			: 
	And	alytica	l La	ibo	orato	ry		•					
									-				
Coleman Oil & Gas			P	roject	Name:		Juniper SWD	#4					
P.O. Box 3337				•	Number:		05206-0001					Reporte	:d:
Farmington NM, 87	499		P	roject	Manager:		Mike Hanson		· · ·	·		13-Oct-17	14:28
	:		Dis	solve	d Metal	s by 60	10 - Qualit	y Control	1.1	· · ·			
4			J	Envi	rotech /	Analyt	ical Labor	ratory					.: .
					Reporting		Spike	Source		%REC		RPD	
nalyte			Result		Limit	Units	Level	Result	%REC	Limits	RPD	Limit	Notes
atch 1739020 - M	ctals Water Hotb	lock Digestic	on EPA	<u>\ 301</u> (	0A/200.2	<u> </u>					<u> </u>		
ank (1739020-BLK						-	Prepared:	28-Sep-17 A	Analyzed: (	3-Oct-17	•		
lcium			ND		0.50	mg/L	······						
n			ND		2.00								
gnesium	.:		ND		0.20		.:			.:			.: .
assium			ND		0.50	۰.							
nuib		•	ND		2.00	۳							·.
CS (1739020-BS1)							Prepared:	28-Sep-17 /	Analyzed: 0	3-Oct-17			· · · · ·
cium	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	•	55.6		0.50	mg/L	50,0		111	85-115			
n -			55.2		2.00	•	50.0		110	80-120		· .	
ignesium			46.6		0.20	•	50.0		93.2	85-115			:
tassium .			4.75		0.50		5.00		95.0	85-115			
dium			48.2		2.00	::. <b>*</b>	50.0		96.3	85-115			
atrix Spike (17390)	20-MS1)		S	ource:	P709062-	06	Prepared:	28-Sep-17 A	Analyzcd: 0	3-Oct-17			
leium			102		0.50	mg/L	50.0	50.5	103	70-130			
<b>n</b>			51.3		2.00	. •	50.0	ND	103	75-125			
agnesium			49.8		0.20	.: <b>.</b>	50.0	2.53	94.6	70-130			i je i te se i
tassium			7.29		0.50	и.	5.00	2.14	103	70-130			· · · ·
lium			66.0		2.00		50.0	15.2	101	70-130			
atrix Spike Dup (1	739020-MSD1)	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	S	ource:	P709062-	06	Prepared:	28-Sep-17 A	Analyzed: 0	3-Oct-17			<u></u>
cium			105		0.50	mg/L	50.0	50.5	109	70-130	2.71	20	
n			53.5		2.00	•	50.0	ND	107	75-125	4.05	20	
ignesium			49.8		0.20	•	50.0	2.53	94.5	70-130	0.0402	20	
lassium		· · · · · · · · · · ·	7.12		0.50		5.00	2.14	99.6	70-130	2.30	20	
dium			64.9		2.00		50.0	15.2	99.4	70-130	1.60	20	
						· · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			· · · · ·			
			·.·	11.1									

57	96 US Highway 64, Farmingto	n, NM 87401		Ph (505) 632-0615	Fx (505) 632-1865			envirotech inc com	• •
Th	ree Springs • 65 Mercado Stre	et, Sulte 115, Durango, O	0 81301	Ph (970) 259-0615	· Er (200) 363-1970		faboratory	enviotech incream	
				a ang a sa			· · · · · ·		
							and the second		
									1
		• • • • • •						Dago 5 of 11	
							· • • · · · · · · ·		
			and the second second						
								· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
1990 - 1990 - 1990 - 1990 - 1990 - 1990 - 1990 - 1990 - 1990 - 1990 - 1990 - 1990 - 1990 - 1990 - 1990 - 1990 -						and the second second			
						· · · · · · · · ·			•

•				· · ·		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		······································		in the second	
	··· · · · · · · · · · · · · · · · · ·		··· · · ·				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · ·	•••••••		·····
Ren	viro	ste	ecl	h		· · · · · · · ·		-	···· · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
	Analytic	al Lat	orato	ry			 			. *	
		:	: 								
Coleman Oil & Gas	· · · · · ·	Proj	cct Name:	J	uniper SWD	#4		· · · ·	• • • •		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
P.O. Box 3337			ect Number:		5206-0001					Report	•
Farmington NM, 87499		Ргој	ect Manager:		Mike Hanson		•			13-Oct-17	14:28
	×	· A	nions by 3	00.0 - 0	Quality Co	ntrol					
· · · · · ·		Er	virotech A	Analyti	ical Laboi	ratory		. •			
	· · · · · ·		Reporting		Spike	Source		%REC		RPD	
Analyte		Result	Limit	Units	Level	Result	%REC	Limits	RPD	Limit	Notes
Batch 1739016 - Anion Extra	ction EPA 300.0						•			· ·	· · · · ·
Blank (1739016-BLK1)	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		:		Prepared &	& Analyzed:	27-Sep-17				
Fluoride		ND	0.25	mg/L	······································						
Chloride		ND	2.00						··. ·· ·		
Nitrite-N		ND	0.25	•							
Nitrate-N		ND	0.25	".: .			at des	····	. :		•
o-Phosphate-P		ND	0.25	•						•	
Sulfate		ND	2.00	царания При при при при при при при при при при п							
LCS (1739016-BS1)		· · · ·	•		Prepared a	& Analyzed:	27-Sep-17				
Fluoride	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	2.57	0.25	mg/L	2.50		: 103	90-110			
Chloride		25.6	2.00		25.0	:	102	90-110			· .
Nitrite-N		2.59	0.25		2.50		104	90-110			
Nitrate-N		2.45	0.25		2.50	••	98.1	90-110	· ·	· · ·.	
o-Phosphate-P		11.8	0.25	**	12.5		94.5	90-110			
Sulfate	· · · · · · · · · · · ·	25.3	2.00	é.	25.0		101	90-110		· · · · · ·	e The entry of
		-	:								
Matrix Spike (1739016-MS1)	<u></u>		rce: P709055-			& Analyzed:					<del></del>
Fluoride	• • •	262	25.0	mg/L	250	ND	105	80-120			
Chloride	· · · · · · · · · · · ·	12600	200		2500	10100	102	80-120			:
Nitrite-N	i je upilizer	257	25.0		250	ND	103	80-120			· · · · ·
Nitrate-N		248	25.0		250	ND	99.1	80-120			

1250 , o-Phosphate-P 1200 25.0 ND 95.6 80-120 Sulfate 2560 200 2500 ND 102 80-120 Matrix Spike Dup (1739016-MSD1) Source: P709055-01 Prepared & Analyzed: 27-Sep-17 Fluoride 261 25.0 250 ND 104 80-120 0.650 20 mg/L 98.6 Chloride 12500 200 2500 10100 80-120 0.633 20 Nitrite-N 257 25.0 250 ND 103 80-120 0.117 20 Nitrate-N 246 25.0 250 ND 98.6 80-120 0.567 20 o-Phosphate-P 1190 25.0 1250 ND 95.1 80-120 0.554 20 Sulfate 2540 200 ND 2500 102 80-120 0.671 20

Partial or incomplete reproduction of this report is prohibited, unless approved by Envirotech, Inc.

2/30 US HI	ghway 64, Farmington, NM 87401	 Ph (505) 632-0615 Fx (505) 632-186	5	envirotech-inc com
Three Sprin	ngs • 65 Mercado Street, Suite 115, Duran	Ph (970) 259-0615 Fr (800) 362-187	9	
				:
				Page 6 of 11

Coleman Oil & Gas       Project Name:       Juniper SWD #4         P.O. Box 3337       Project Number:       05206-0001         Farmington NM, 87499       Project Manager:       Mike Hanson	Reported: 13-Oct-17 14:28
P.O. Box 3337     Project Number:     05206-0001       Farmington NM, 87499     Project Manager:     Mike Hanson	-
Wet Chemistry - Quality Control	·····
Envirotech Analytical Laboratory	
Reporting Spike Source %REC Analyte Result Limit Units Level Result %REC Limits	RPD RPD Limit Notes
atch 1739023 - Wet Chemistry Preparation	
CS (1739023-BS1) Prepared & Analyzed: 29-Sep-17.	
1         7.98         pH Units         8.00         99.9         98.75-101.2           uplicate (1739023-DUP1)         Source: P709055-01         Prepared & Analyzed: 29-Sep-17	
1 7.41 pH Units 7.46	0.672 20
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
· 1. 日本市场上的新闻的新闻的新闻的新闻的新闻的新闻的新闻的新闻的新闻的新闻的新闻的新闻的新闻的	
a da anti-arresta da anti-arresta da anti-arresta da anti-arresta da anti-arresta da anti- arte da anti-arresta da anti-arresta da anti-arresta da anti-arresta da anti-arresta da anti-arresta da anti-ar	
n na strandika ing na sana na katala na na na na na na katala na sina ing na na na na katala ing na na na na na Para na na na na na harara na na na na na harara na	
en andere en	
e e a constructiva de la construcción de la esta construcción de la construcción de la construcción de la const A reaction de la constructiva de la construcción de la construcción de la construcción de la construcción de la	
an ear an	
Partial or incomplete reproduction of this report is prohibited, unless approved by Envirote	ech, inc,
5796 US Highway 64, FarmIngton, NM 87401 Ph (505) 632-0615 Fx (505) 632-1865	envitotech-inc.com

Three Springs - 65 Mercado Street, Suite 115, Durango, CO 81301 Ph (970) 259-0615 Fr (800) 362-1879 Page 7 of 11

e	nvir Analyt	ical La	<b>PC</b> porato									
Coleman Oil & Gas P.O. Box 3337 Farmington NM, 87499		Pro	jcct Namc: ject Number: ject Manager:	052	iper SWD # 06-0001 ke Hanson	4	· · · ·	••••••••••••••••••••••••••••••••••••••	*	Reported		
			Wet Chemi			1.1.1.		<u> </u>		-		1.
nalyte	<u>.</u>	Result	Reporting Limit	Units	Spike Level	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Notes	· · · ·
atch 1739024 - Wet Cher	mistry Preparati	on					· · · · · ·			• •		
ank (1739024-BLK1) becific Conductance (@ 25 C)		ND	10.0	uS/cm	Prepared &	Analyzed:	29-Sep-17	: 	· · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
CS (1739024-BS1) pecific Conductance (@ 25 C)	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1420	10.0	uS/cm	Prepared &	Analyzed:	29-Scp-17 101	98-102		· · · · ·		
uplicate (1739024-DUP1) pecific Conductance (@ 25 C)		28100	rce: P709055-	01 uS/cm	Prepared &	Analyzed: 28000	29-Sep-17		0.357	20		
	· · · ·	· · · · · ·										
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			· · · · ·				•			
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	: : 	· .::	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· ··· · ··· : ···				· . :		
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			· · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		••••	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			1. 
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			: · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · ·	······································
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · ·			•	······································	· · · ·		····	
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		· · · · · · · · ·				- 				
			· · · · ·	•	:			· ·				
	·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·						· · · ·	•			: •.•.
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		· · · · · · · ·		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	•				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		: : 	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			··· ··			·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
		: 						· · ·	•••••	· · ··	• • •	-

5796 US Highway 64, Farmington, NM 87401 Ph (505) 632-0615 Fx (505) 632-1865 Three Springs - 65 Mercado Street, Suite 115, Durango, CO 81301 Ph (970) 259-0615 Fr (800) 362-1879 laboratory denvirotech-inc.com



Coleman Oil & Gas P.O. Box 3337 Farmington NM, 87499	Project Na Project Na Project Ma	umber: 0	uniper SWD # 5206-0001 fike Hanson	4	· · · · ·		Reported: 13-Oct-17 14		
	Wet (	Chemistry - Q	uality Con	trol				· ···.	•
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Enviro	tech Analyti	cal Labor	atory					
Analyte	Result Reg	oorting Limit Units	Spike Level	Source Result		EC nits RPD	RPD Limit	Notes	•
Batch 1739025 - Wet Chemistry Preparation	1 <u>.</u>	<u>.</u>			<del></del>		· · · ·	· ·	
CS (1739025-BS1)		·····		9-Sep-17 A	nalyzed: 02-Oc				
otal Alkalinity (as CaCO3 at pH 4.5)	260	10.0 mg/L	250	 	104 70	· · · · · ·		· · · ·	
Duplicate (1739025-DUP1) otal Alkalinity (as CaCO3 at pH 4.5)	Source: P' 385	10.0 mg/L	Prepared: 2	9-Scp-17 A 375	nalyzed: 02-Oc	2.63	20		
		 				•	. : :		· .
and and a second se Hereita de la second			· · ·		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				•
			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	.::	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
	·	······································	• • • • • • • • •					•	· · · · · · ·
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		· · · · · · · ·				· · · ·		·····
		· · ·		· · ··		· · · ···			
			• • •		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				·
			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					· · · ·	
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		• • • •			•		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
		•	· ·		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	:. .: .	
			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		.:				.: .
		· · ·			· · · · · · · ·				•.

· · · ·	5796 US Highway 64, Farmin			Ph (505) 632-0615	Fx (505) 632-1865		212/012(1)10(.c01)	
		and a first of a second second	ngo, CO 81301	Fit (370) 233-0013	Fr (800) 362-1879		laboratory - envirotech-inc.com	
		· · · · ·	· · · · · · · · ·	· · · · · · · ·	· · · · ·	<u>.</u>	Page 9 of 11	
· ··	· ··· · · · · ·		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
	· · · · · · · · ·							· · · ·

P.O. Box 3	Dil & Gas 3337 vn NM, 87499		Project Na Project Nu Project Ma	mber:	Juniper SW 05206-0001 Mike Hanso		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · ·	Reported		
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		No	otes and De	finitions						
i	Sample was received after	er regulatory hold	-time exceeded	for target ana	lyte.				· :		
ET	Analyte DETECTED	•••••••••••••••••••••••••••••••••••••••		· ·			÷ •		•	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	• •
D	Analyte NOT DETECTED	at or above the repo	orting limit								
R	Not Reported										
ry .	Sample results reported on	a dry weight basis	· · · · .			•••••			· · · · · ·	· · · · :	
PD	Relative Percent Difference	.*			· · · · · , · ·				•		
								· · ·			
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·									
	• • • • •		· · · · · · ·				· · · . ·		·		
•		· .:									
• .				• : :			-		· · ·		
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	••••				· · · · · ·	.:	······································	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
											.:
			•								
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			· · · · · · · · ·					.:	• •
								:	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		.:
			· · · · · ·								
•		· · ·									•••
·						· · ·					:
							· · · · ·				
		•••••		•	· ··· ·					·	.:
· · · ·			· · · · · · ·	• • •			, .				
	÷	•			•				· · · · ·		
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · ·	· · · · · · ·	· · · · · · · · ·		14 17			.:
				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				· · · · · · · · ·			
			· · · · ·					•			•
									•	· · · · ·	
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·						• • .		• • • • • • • •		
:				-				· · ·			•
· · · ·				4	in most 11 17	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			•		
		ncomplete rep		uns report	is pronibited	, unless app	proved by E	nvirotech, ind			•
5796 US HI	ighway 64, Farmington, NM 874	01		Ph (505)	632-0615 Fx (	505) 632-1865			envirol	ech-inc.com	÷.

Page 10 of 11

lient:	Colem	an Oil.	4 Gas 1"	16	f aft	<b>1</b> :		Repor	t Atten	tion	· . ·	800	53	Ľa	b Us	e Or	IV.	(7 T	1	T/	AT .	[	EP	PA Progr	am	
roject l	Juni Manager P.D.	All	HAN			<u>Repor</u> <u>Atten</u> Addre	<u>t due b</u> tion:	-			:	lab	ŴO	# 05 7	<b>送</b> 演	Job 05	Num 206	ber 60	12.5	1D	3D	RC	RA	CWA	SDW	
ty, Sta hone:	te, Zip 505 - 3 mhans	Arming	4-NM 1996	87497	100		itate, Zi e:	<u>p</u>				DRO/ORO by 8015	GRO/DRO by 8015	8021						۲				St NM CO		12
Time Impled	Date Sampled	Matrix	No Containars	Sample I					•		Lab Number	DRO/OR	GRO/DR	BTEX by 8021	VOC by 8260	Metais 6010	Chloride 300.0	1PH 418.1	1 al	Ann				Rer	narks	
'30fm	7/24/200	Hio	1	Pa	UD UL	€P	WA	TEA	-	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			·						2	$\sum$			· · ·			
				, 		:								2 C	.:			* . * . *			· · ·				· · ·	
				Ke	quest		D	IN TR	- Ana	1950					:		 									
			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Cat	or f	brim			·····:	····· · · ·		• •	<u>.</u>							:		: :				
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	•		·						· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			 					· · ·						<b></b>		_
:		·				·		÷ .									,			· · ·						
														. : 	1							. 				
			··· ·					·	· · ·			:					·					<b> </b>				
					•					: 										· · ·		<b> </b>				
				: •.•					· · ·	:.																· .
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	al Instru		d authoricit	of this							er sample location					Samole	reautri	ng then	mai pres	ervation	must	e recelu	nd on ie	e the day they	ere sempler	lor
e of colle	alon is conside	ered fraud an	d may be gro	unds for legal		ed by:		. <u></u>	· · ·	Demuß und 1		, care c					•	-	•	; temp a	bove 0	but less	than 6 °C	C on subSeque	•	
II U	ed of Kig			24/2017	Time 5.11	SIN	ceived.b	-1	1	•	Date A/Len		_	- 15		Rec	eiveo	lon	ice:		Б⊍. Я́]/	eo N	цу Х			
	ed by: (Sign		Date		Time	/ Re	ceived b	y: (Signa	ature)		Date		Time			AVG	lten	0DX	GUL	1 D	100	29%. 1		<u>13 (A</u>		
te: Samp		rded 30 day	s after resu	its are repor	ted unless o						Container ples will be re limited to the	tumed	l to cli	ent or	dispo	sed of	at the		-		_	_		analysis of	the abov	e
	en			· · · · ·					Highway 64, Fa				· · ·					fx(505	) 632-18	65					envirouel	2-6.1
	A	nalyti	cal Lat	orator	v.	· · ·	:				te 115, Durango, Cl	181301							362-18						in comond	



# **Analytical Report**

#### **Report Summary**

Client: Coleman Oil & Gas Chain Of Custody Number: Samples Received: 11/16/2015 7:05:00AM Job Number: 05206-0001 Work Order: P511033 Project Name/Location: Good Times 24-10

Date: 11/25/15

Entire Report Reviewed By:

Tim Cain, Laboratory Manager

The results in this report apply to the samples submitted to Envirotech's Analytical Laboratory and were analyzed in accordance with the chain of custody document supplied by you, the client, and as such are for your exclusive use only. The results in this report are based on the sample as received unless otherwise noted. Partial or incomplete reproduction of this report is prohibited, unless approved by Envirotech, Inc. If you have any questions regarding this analytical report, please don't hesitate to contact Envirotech's Laboratory Staff.

 5796 US Highway 64, Farmington, NM 87401
 Ph (505) 632-0615
 Fx (505) 632-1865
 envirotech-inc.com

 Three Springs • 65 Mercado Street, Suite 115, Durango, CO 81301
 Ph (970) 259-0615
 Fr (800) 362-1879
 Iaboratory = envirotech-inc.com

Page 1 of 6

Coleman Oil & Gas	Project Name:	Good Times 24-10	
P.O. Box 3337	Project Number:	05206-0001	Reported:
Farmington NM, 87499	Project Manager:	Mike Hanson	25-Nov-15 12:07

### **Analyical Report for Samples**

Client Sample ID	Lab Sample ID	Matrix	Sampled	Received	Container
Good Times 24-10	P511033-01A	Aqueous	11/13/15	11/16/15	Poly 500mL

Partial or incomplete reproduction of this report is prohibited, unless approved by Envirotech, Inc.

5796 US Highway 64, Farmington, NM 87401	Ph (505) 632-0615	Fx (505) 632-1865	envirotech-inc com
Three Springs • 65 Mercado Street, Suite 115, Durango, CO 81301	Ph (970) 259-0615	Fr (800) 362-1879	laboratory/senvirotech-incloim

Page 2 of 6

Coleman Oil & Gas P.O. Box 3337 Farmington NM, 87499	•	Name: Number: Manager:	05206	Times 24-1 -0001 Hanson	0			Reported: 25-Nov-15 12	:07
			Times 24 33-01 (Wa						
Analyte	Result	Reporting Limit	Units	Dilution	Batch	Prepared	Analyzed	Method	Notes
Cation/Anion Analysis									
рН@20.6℃	5.59		pH Units	1	1547032	11/20/15 14:31		150.1/4500H	
Electrical Conductivity	28900		umhos/cm	1	1547032	11/20/15 14:31 11/19/15		EPA 120.1	
Total Dissolved Solids	24700	10.0	mg/L N/A	1	1547020 1548015	11/19/15 11/25/15	11/19/15 11/25/15	160.1/2540C	
Sodium Absorption Ratio	140	10.0	mg/L	1	1547021	11/19/15	11/19/15	[CALC] Hach Method	
Total Alkalinity as CaCO3	1080	10.0	mg/L	1	1347021	11/19/15	11/19/15	8203	
Total Hardness as CaCO3	574	18.6	mg/L		[CALC]	11/20/15	11/24/15	[CALC]	
Bicarbonate as CaCO3	ND	10.0	mg/L	L	1547021	11/19/15	11/19/15	Hach Method	
Carbonate as CaCO3	ND	10.0	mg/L	1	1547021	11/19/15	11/19/15	8203 Hach Method 8203	
Hydroxide as CaCO3	ND	10.0	mg/L	1	1547021	11/19/15	11/19/15	Hach Method 8203	
Nitrate-N	4.43	0.25	mg/L	I	1547013	11/18/15 09:00	11/18/15 18:35	EPA 300.0	H
Nitrite-N	54.1	0.25	mg/L	I	1547013	11/18/15 09:00	11/19/15 19:09	EPA 300.0	ŀ
Chloride	12200	2.00	mg/L	I	1547013	11/18/15	11/19/15	EPA 300.0	
Fluoride	NĎ	0.25	mg/L	1	1547013	11/18/15	11/19/15	EPA 300.0	
o-Phosphate-P	105	0.25	mg/L	1	1547013	11/18/15 09:00	11/19/15 19:09	EPA 300.0	ł
Sulfate	18.1	2.00	mg/L	1	1547013	11/18/15	11/18/15	EPA 300.0	
Iron	178	4.50	mg/L	9	1547033	11/20/15	11/24/15	EPA 6010C	
Calcium	174	4.50	mg/L	9	1547033	11/20/15	11/24/15	EPA 6010C	
Magnesium	33.9	1.80	mg/L	9	1547033	11/20/15	11/24/15	EPA 6010C	
Potassium	203	4.50	mg/L	9	1547033	11/20/15	11/24/15	EPA 6010C	
Sodium	7720	18.0	mg/L	9	1547033	11/20/15	11/24/15	EPA 6010C	

Partial or incomplete reproduction of this report is prohibited, unless approved by Envirotech, Inc.

5796 US Highway 64, Farmington, NM 87401	Ph (505) 632-0615 Fx (505) 632-1865	envirateds-inc.com
Three Springs - 65 Mercado Street, Suite 115, Durango, CO 81301	Ph (970) 259-0615 Fr (800) 362-1879	laboratary senvirotech -ipc.com

Page 3 of 6

Sulfate

Coleman Oil & Gas	•	ect Name:	_	ood Times 24	-10					
P.O. Box 3337		ect Number:	••	206-0001					Report	
Farmington NM, 87499	Ргој	ect Manager:	M	ike Hanson	<u> </u>				25-Nov-15	12:07
		on/Anion A	•	_						
	EI	wirotech A								
Analyte	Result	Reporting Limit	Units	Spike Level	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Notes
Batch 1547013 - Anion Extraction EPA 300.0										
Blank (1547013-BLK1)				Prepared &	Analyzed:	18-Nov-15				
Nitrate-N	ND	0.25	mg/L						,	
Nitrite-N	ND	0.25	"							
Chloride	ND	2.00					*			
Fluoride	ND	0.25	41			•				
o-Phosphate-P	ND	0.25								
Sulfate	ND	2.00								
LCS (1547013-BS1)				Prepared 8	Analyzed:	: 18-Nov-15	i			
Nitrate-N	4.76	0.25	mg/L	5.00		95.2	90-110			
Nitrite-N	5.13	0.25		5.00		103	90-110			
Chloride	48.6	2.00		50.0		97.1	90-110			
Fluoride	5.13	0.25	*	5.00		103	90-110			
o-Phosphate-P	25.6	0.25	•	25.0		102	90-110			
Sulfate	47.2	2.00		50.0		94.5	90-110			
Matrix Spike (1547013-MS1)	Sou	rce: P511036-	01	Prepared &	k Analyzed	: 18-Nov-1	5			
Nitrate-N	48.2	2.50	mg/L	50.0	ND	96.4	80-120			
Nitrite-N	51.4	2.50	*	50.0	ND	103	80-120			
Chloride	571	20.0	"	500	77.7	98.6	80-120			
Fluoride	56.0	2.50	*	50.0	3.90	104	80-120			
o-Phosphate-P	257	2.50	, "	250	ND	103	80-120			
Sulfate	475	20.0	н	500	ND	95.0	80-120			
Matrix Spike Dup (1547013-MSD1)	Sou	rce: P511036-	01	Prepared &	& Analyzed	: 18-Nov-1	5		(	
Nitratc-N	48.1	2.50	mg/L	50.0	ND	96.3	80-120	0.104	20	
Nitrite-N	51.5	2.50	*	50.0	ND	103	80-120	0.136	20	
Chloride	570	20.0	•	500	77.7	98.6	80-120	0.0473	20	
Fluoride	56.0	2.50	#	50.0	3.90	104	80-120	0.0715	20	
o-Phosphate-P	257	2.50		250	ND	103	80-120	0.0778	20	

Partial or incomplete reproduction of this report is prohibited, unless approved by Envirotech, Inc.

500

ND

95.0

80-120

0.0211

20

475

20.0

5796 US Highway 64, Farmington, NM 87401	Ph (505) 632-0615	Fx (505) 632-1865	envirotech-inc.com
Three Springs • 65 Mercado Street, Suite 115, Durango, CO 81301	Ph (970) 259-0615	Fr (800) 362-1879	laboratory:cenvirotech-inc.com

Page 4 of 6

Coleman	Oil & Gas	Project Name:	Good Times 24-10	
P.O. Box	. 3337	Project Number:	05206-0001	Reported:
Farming	ton NM, 87499	Project Manager:	Mike Hanson	25-Nov-15 12:07
L	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Notes and 1	Definitions	
H2	Sample was analyzed after regulatory hold-ti	ime exceeded for target a	inalyte.	
DET	Analyte DETECTED			
ND	Analyte NOT DETECTED at or above the reporti	ng limit		
NR	Not Reported			
dry	Sample results reported on a dry weight basis			
RPD	Relative Percent Difference			

Partial or incomplete reproduction of this report is prohibited, unless approved by Envirotech, Inc.

5796 US Highway 64, Farmington, NM 87401

envirotech-inc com

Three Springs - 65 Mercado Street, Suite 115, Durango, CO 81301

Ph (505) 632-0615 Fx (505) 632-1865 Ph (970) 259-0615 Fr (800) 362-1879

Page 5 of 6

	Anson	N, CON	<u>\</u>	Page		<u>-06 - 000</u>	GRO/DRO by 8015	BTEX by 8021	418.1	Chloride by 300.0	WTCANHUSS		ł
Sample ID		Sample Date	Sample Time	Matrix		itainers /PE/Preservath	" GRO/DI	BTEX by	TPH by 418.1	Chlorid	53		
Good TIMES	24-10	11/B/15	3:009	1 Hzo	Non	P				Īı	T	ΙT	
1 COX TIMO		1.77			/(0//								
								╎		╈	╋	╞┼┼	╋
							╈		┝╍╉	-	+	$\left  \right $	$\uparrow$
			<u>†</u>						┝─┼		╈	$\left  \right $	
	<u> </u>							+	$\left  \cdot \right $	$\neg$	-	┼╌┼╴	+
			<u> </u>					┼╌			+	++	
								┼╌	┝─┤	-	+	┼╌┼╴	
			+		· · · · ·			-	$\left  \right $	+	╋	┢╋	$\neg$
		<u>.</u>					-	╀─	$\left  \right $	-+-	╋	++	╋
Polistuithed by: (Signature)	13 5:30 A	Receive	d by: (Signa U 2/47	nture)	Date  1-14-15	Time 7:05	**Rece	l	onic		Use O	l l	
Relinquished by: (Signature)	Date Time		d by: (Signa		Date	Time	T1 <u>().[</u> AVG17			T2	662.55		
Sample Matrix \$ - Soil, Sd - Solid, Sg - Sludge, **Samples requiring thermal preservation mu						Container Ty	pe: g - gia	ass, p	- poly/	/plasti	_		

.

.

•



### **Analytical Report**

### **Report Summary**

Client: Coleman Oil & Gas Chain Of Custody Number: Samples Received: 11/16/2015 7:05:00AM Job Number: 05206-0001 Work Order: P511032 Project Name/Location: Pinon 01H

Date: 11/25/15

Entire Report Reviewed By:

Tim Cain, Laboratory Manager

The results in this report apply to the samples submitted to Envirotech's Analytical Laboratory and were analyzed in accordance with the chain of custody document supplied by you, the client, and as such are for your exclusive use only. The results in this report are based on the sample as received unless otherwise noted. Partial or incomplete reproduction of this report is prohibited, unless approved by Envirotech, Inc. If you have any questions regarding this analytical report, please don't hesitate to contact Envirotech's Laboratory Staff.

5796 US Highway 64, Farmington, NM 87401	Ph (505) 632-0615	Fx (505) 632-1865	envisotecis-inc.com
Three Springs - 65 Mercado Street, Sulte 115, Durango, CO 81301	Ph (970) 259-0615	Fr (800) 362-1879	laboratory denvirotech-millions

Page 1 of 6



Coleman Oil & Gas	Project Name:	Pinon 01H	
P.O. Box 3337	Project Number:	05206-0001	Reported:
Farmington NM, 87499	Project Manager:	Mike Hanson	25-Nov-15 12:05

### **Analyical Report for Samples**

Client Sample ID	Lab Sample ID	Matrix	Sampled	Received	Container
Pinon 01H	P511032-01A	Aqueous	11/13/15	11/16/15	Poly 500mL

Partial or incomplete reproduction of this report is prohibited, unless approved by Envirotech, Inc.

5796 US Highway 64, Farmington, NM 87401		Ph (505) 632-0615	Fx (505) 632-1865	envirotech-inc.com
Three Springs • 65 Mercado Street, Suite 115, Durango, CO 81301	·	Ph (970) 259-0615	Fr (800) 362-1879	laboratory@envirotech-inc.com

Page 2 of 6

Coleman Oil & Gas P.O. Box 3337 Farmington NM, 87499	2	Name: Number: Manager:	Pinon 05206 Mike					<b>Reported:</b> 25-Nov-15 12	.05
	Fioject	Manager.						25-1100-15 12	.05
			non 01 <b>H</b>						
		P51103	32-01 (Wa	ter)					
Алајује	Result	Reporting Limit	Units	Dilution	Batch	Prepared	Analyzed	Method	Notes
Cation/Anion Analysis									
рН @20.1°С	7.39		pH Units	1	1547032	11/20/15 14:31	11/20/15 14:35	150.1/4500H	
Electrical Conductivity	42800		umhos/cm	1	1547032	11/20/15 14:31	11/20/15 14:35	EPA 120.1	
Total Dissolved Solids	29100	10.0	mg/L	1	1547020	11/19/15	11/19/15	160.1/2540C	
Sodium Absorption Ratio	178		N/A	1	1548015	11/25/15	11/25/15	[CALC]	
Total Alkalinity as CaCO3	519	10.0	mg/L	1	1547021	11/19/15	11/20/15	Hach Method 8203	
Total Hardness as CaCO3	657	18.6	mg/L		[CALC]	11/20/15	11/24/15	[CALC]	
Bicarbonate as CaCO3	ND	10. <b>0</b>	mg/L	1	1547021	11/19/15	11/20/15	Hach Method 8203	
Carbonatc as CaCO3	ND	10.0	mg/L	1	1547021	11/19/15	11/20/15	Hach Method 8203	
Hydroxide as CaCO3	ND	10.0	mg/L	1	1547021	11/19/15	11/20/15	Hach Method 8203	
Nitrate-N	4.40	0.25	mg/L	ł	1547013	11/18/15 09:00	11/18/15 16:02	EPA 300.0	1
Nitrite-N	50.5	0.25	mg/L	1	1547013	11/18/15 09:00	11/19/15 18:25	EPA 300.0	1
Chloride	16300	2.00	mg/L	1 1	1547013	11/18/15	11/19/15	EPA 300.0	
Fluoride	1.75	0.25	mg/L	1	1547013	11/18/15	11/18/15	EPA 300.0	
o-Phosphate-P	105	0.25	mg/L	1	1547013	11/18/15 09:00	11/19/15 18:25	EPA 300.0	1
Sulfate	ND	2.00	mg/L	l	1547013	11/18/15	11/18/15	EPA 300.0	
Iron	ND	4.50	mg/L	9	1547033	11/20/15	11/24/15	EPA 6010C	
Calcium	187	4.50	mg/L	9	1547033	11/20/15	11/24/15	EPA 6010C	
Magnesium	46.4	1.80	mg/L	9	1547033	11/20/15	11/24/15	EPA 6010C	
Potassium	86.4	4.50	mg/L	9	1547033	11/20/15	11/24/15	EPA 6010C	
Sodium	10500	18.0	mg/L	9	1547033	11/20/15	11/24/15	EPA 6010C	

Partial or incomplete reproduction of this report is prohibited, unless approved by Envirotech, Inc.

5796 US Highway 64, Farmington, NM 87401	Ph (505) 632-0615 Fx (505) 632-1865	envirotech-inc.com
Three Springs • 65 Mercado Street, Suite 115, Durango, CO 81301	Ph (970) 259-0615 Fr (800) 362-1879	laboratory servicetech-inc.com

Page 3 of 6



Coleman Oil & Gas P.O. Box 3337	Proje	ect Name: ect Number:	05	non 01H 206-0001					Report	
Farmington NM, 87499	Proje	ect Manager:	M	ike Hanson					25-Nov-15	5 12:05
	Catio	on/Anion A	nalysis	- Quality (	Control					
· · · · ·	En	virotech A	nalytic	al Labora	atory					
Analyte	Result	Reporting Limit	Units	Spike Level	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Notes
Batch 1547013 - Anion Extraction EPA 3	10.0									
Blank (1547013-BLK1)		-		Prepared &	Analyzed:	18-Nov-15				
Nitrate-N	ND	0.25	mg/L							
Nitrite-N	ND	0.25	N							
Chloride	ND	2.00	*							
Fluoride	ND	0.25	*							
o-Phosphate-P	ND	0.25								
Sulfate	ND	2.00								
LCS (1547013-BS1)				Prepared &	Analyzed:	18-Nov-15				
Nitrate-N	4.76	0.25	mg/L	5.00		95.2	90-110			
Nitrite-N	5.13	0.25		5.00		103	90-110			
Chloride	48.6	2.00		50.0		97.1	<b>90-1</b> 10			
Fluoride	5.13	0.25		5.00		103	90-110			
o-Phosphate-P	25.6	0.25		25.0		102	<b>90-1</b> 10			
Sulfate	47.2	2.00	*	50.0		94.5	90-110			
Matrix Spike (1547013-MS1)	Sour	ce: P511036-	01	Prepared &	Analyzed	: 18-Nov-15	;			
Nitrate-N	48.2	2.50	mg/L	50.0	ND	96.4	80-120			
Nitrite-N	51.4	2.50		50.0	ND	103	80-120			
Chloride	571	20.0		500	77.7	98.6	80-120			
Fluoride	56.0	2.50	*	50.0	3.90	104	80-120			
o-Phosphate-P	257	2.50	"	250	ND	103	80-120			
Sulfate	475	20.0	•	500	ND	95.0	80-120			
Matrix Spike Dup (1547013-MSD1)	Sour	ce: P511036-	01	Prepared &	Analyzed	: 18-Nov-1	5			
Nitrate-N	48.1	2.50	mg/L	50.0	ND	96.3	80-120	0.104	20	
Nitrite-N	51.5	2.50	*	50.0	ND	103	80-120	0.136	20	
Chloride	570	20.0		500	, 77.7	98.6	80-120	0.0473	20	
Fluoride	56.0	2.50		50.0	3.90	104	80-120	0.0715	20	
o-Phosphate-P	257	2.50		250	ND	103	80-120	0.0778	20	
Sulfate	475	20.0	۳	500	ND	95.0	80-120	0.0211	20	

5796 US Highway 64, FarmIngton, NM 87401	Ph (505) 632-0615 Fx (505) 632-1865	envirotech-inc.com
Three Springs - 65 Mercado Street, Suite 115, Durango, CO 81301	Ph (970) 259-0615 Fr (800) 362-1879	laboratory@envirotech-inc.com

Page 4 of 6



P.O. Bo	n Oil & Gas < 3337 ton NM, 87499	Project Name: Project Number: Project Manager:	Pinon 01H 05206-0001 Mike Hanson	<b>Reported:</b> 25-Nov-15 12:05
L		Notes and 1	Definitions	······································
H2	Sample was analyzed after regulatory hold-	time exceeded for target a	analyte.	
DET	Analyte DETECTED			
ND	Analyte NOT DETECTED at or above the report	ting limit		
NR	Not Reported			
dry	Sample results reported on a dry weight basis			
RPD	Relative Percent Difference			

5796 US Highway 64, Farmington, NM 87401	Ph (505) 632-0615 Fx (505)	) 632-1865	envirotech-inc.com
Three Springs • 65 Mercado Street, Suite 115, Durango, CO 81301	Ph (970) 259-0615 Fr (800)	) 362-1879	laboratory@envirotech-inc.com

Page 5 of 6

roject Manager: Millo HAnson	N, COM	-	Page	eof	06 - 000   .   	GRO/DRO by 8015	BTEX by 8021	TPH by 418.1	Chloride by 300.0	+7705	LAMAN L		Lab, Number	Correct Colif/Prav (s) Y/N
Sample ID	Sample Date	Sample Time	Matrix		PE/Preservative	<u> </u>	Ĕ	Ē	<u>G</u> Io		LN LN			5
PINON OIH	11/13/15	3:30	Hzo	$\mathcal{N}$	10									Y
		PA					Γ	Γ						
		<u> -/-</u>				╈	┢		Π		+			
······································	<u> </u>	<u> </u>		· · · ·		╉	┢		$\square$		-+	+-		
				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		╋	╀	┝─	$\left  - \right $	$\left  - \right $	+			
	<u> </u>										_			
						_	_				_			
1/						Τ	Τ	Γ						
Reingulsvidase (Signature) 11/13/2015 Signature)	A Dem	d by: (Signa	•	Date	7:05	*Reci					e Onl	V.		
Relinquished by: (Signature) Date Time		d by: (Signa		Date	Time	181	2		T2				тэ	
iample Matrix: S - Soil, Sd - Soild, Sg - Skudge, A - Aqueous, O - Other	<u>I</u>				Container Type	VG TA							ss, v - VO	A
*Samples requiring thermal preservation must be received on ice the day Sample(s) dropped off after hours to a secure drop off area.	they are sampled		acked in ice f Custody			5°C on 1	ubsequ	ient d	BYS.					
					·····									
Analylical Laboratory			inglos, RN 2740	) , Durzazo (C 81001	Pb (SCS) 6	12-0615 ( 19-0615 (							HIGHAR	inc co



# **Analytical Report**

#### **Report Summary**

Client: Coleman Oil & Gas Chain Of Custody Number: Samples Received: 11/16/2015 7:05:00AM Job Number: 05206-0001 Work Order: P511031 Project Name/Location: Pinon 02H

Date: 11/25/15

Entire Report Reviewed By:

Tim Cain, Laboratory Manager

The results in this report apply to the samples submitted to Envirotech's Analytical Laboratory and were analyzed in accordance with the chain of custody document supplied by you, the client, and as such are for your exclusive use only. The results in this report are based on the sample as received unless otherwise noted. Partial or incomplete reproduction of this report is prohibited, unless approved by Envirotech, Inc. If you have any questions regarding this analytical report, please don't hesitate to contact Envirotech's Laboratory Staff.

5796 US Highway 64, Farmington, NM 87401	Ph (505) 632-0615	Fx (505) 632-1865	envirotech-inc.com
Three Springs - 65 Mercado Street, Suite 115, Durango, CO 81301	Ph (970) 259-0615	Fr (800) 362-1879	laboratorytren winterh-inc.com
			Page 1 of 6



Coleman Oil & Gas	Project Name:	Pinon 02H		
P.O. Box 3337	Project Number:	05206-0001	Report	ted:
Farmington NM, 87499	Project Manager.	Mike Hanson	25-Nov-1	5 12:04

### **Analyical Report for Samples**

Client Sample ID	Lab Sample ID	Matrix	Sampled	Received	Container
Pinon 2H	P511031-01A	Aqueous	11/13/15	11/16/15	Poly 500mL

Partial or incomplete reproduction of this report is prohibited, unless approved by Envirotech, Inc.

5796 US Highway 64, Farmington, NM 87401	Ph (505) 632-0615	Fx (505) 632-1865	envirotech-inc.com
Three Springs - 65 Mercado Street, Suite 115, Durango, CO 81301	Ph (970) 259-0615	Fr (800) 362-1879	laboratory-servicotech-inc.com

Page 2 of 6



Coleman Oil & Gas P.O. Box 3337 Farmington NM, 87499	-	Name: Number: Manager:	Pinon 05206 Mike l					Reported: 25-Nov-15 12	:04
			inon 2H 31-01 (Wat	ter)					
Analyte	Result	Reporting Limit	Units	Dilution	Batch	Prepared	Analyzed	Method	Notes
Cation/Anion Analysis	7.08		pH Units	1	1547032	11/20/15 14:31	11/20/15 14:35	150.1/4500H	
pH @20.4°C Electrical Conductivity	43000		umbos/cm		1547032	11/20/15 14:31	11/20/15 14:35	EPA 120.1	
Total Dissolved Solids	28800	10.0	mg/L	1	1547032	11/19/15	11/19/15	160.1/2540C	
Sodium Absorption Ratio	164	10.0	N/A		1548015	11/25/15	11/25/15	[CALC]	
Total Alkalinity as CaCO3	950	10.0	mg/L	I	1547021	11/19/15	11/20/15	Hach Method 8203	
Total Hardness as CaCO3	765	18.6	mg/L		[CALC]	11/20/15	11/24/15	[CALC]	
Bicarbonate as CaCO3	ND	10.0	mg/L	1	1547021	11/19/15	11/20/15	Hach Method 8203	
Carbonate as CaCO3	ND	10.0	mg/L	1	1547021	11/19/15	11/20/15	Hach Method 8203	
Hydroxide as CaCO3	ND	10.0	mg/L	1	1547021	11/19/15	11/20/15	Hach Method 8203	
Nitrate-N	5.32	0.25	mg/L	1	1547013	11/18/15 09:00	11/18/15 14:35	EPA 300.0	н
Nitrite-N	3.04	0.25	mg/L	1	1547013	11/18/15 09:00	11/18/15 14:35	EPA 300.0	н
Chloride	15400	2.00	mg/L	1	1547013	11/18/15	11/19/15	EPA 300.0	
Fluoride	ND	0.25	mg/L	1	1547013	11/18/15	11/18/15	EPA 300.0	
o-Phosphate-P	6.77	0.25	mg/L	1	1547013	11/18/15 09:00	11/18/15 14:35	EPA 300.0	н
Sulfate	ND	2.00	mg/L	1	1547013	11/18/15	11/18/15	EPA 300.0	
Iron	23.1	4.50	mg/L	9	1547033	11/20/15	11/24/15	EPA 6010C	
Calcium	226	4.50	mg/L	9	1547033	11/20/15	11/24/15	EPA 6010C	
Magnesium	48.5	1.80	mg/L	9	1547033	11/20/15	11/24/15	EPA 6010C	
Potassium	88.6	4.50	mg/L	9	1547033	11/20/15	11/24/15	EPA 6010C	
Sodium	10400	18.0	mg/L	9	1547033	11/20/15	11/24/15	EPA 6010C	

5796 US Highway 64, Farmington, NM 87401	Ph (505) 632-0615 Fx (505) 632-1865	envirotech-inc.com
Three Springs • 65 Mercado Street, Suite 115, Durango, CO 81301	Ph (970) 259-0615 Fr (800) 362-1879	laboratory@envirotech-inc.com



Coleman Oil & Gas P.O. Box 3337 Farmington NM, 87499	Proj	ect Name: ect Number: ect Manager:	05	non 02H 206-0001 ike Hanson					Report 25-Nov-14		
									25-1101-1		
		on/Anion A	-								
·····	En	virotech A	nalytic	al Labor	atory						
Analyte	Result	Reporting Limit	Units	Spike Level	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Notes	
Batch 1547013 - Anion Extraction EPA 300.0				-							
Blank (1547013-BLK1)				Prepared &	Analyzed:	18-Nov-15					
Nitrate-N	ND	0.25	mg/L								
Nitrite-N	ND	0.25									
Chloride	ND	2.00	-								
Fluoride	ND	0.25	•								
o-Phosphate-P	ND	0.25	i.								
Sulfate	ND	2.00									
LCS (1547013-BS1)				Prepared &	Analyzed:	18-Nov-15	i				
Nitrate-N	4.76	0.25	mg/L	5.00	95.2 90-110						
Nitrite-N	5.13	0.25		5.00		103	90-110				
Chloride	48.6	2.00	•	50.0		97.1	90-110				
Fluoride	5.13	0.25	н	5.00		103	90-110				
o-Phosphate-P	25.6	0.25	**	25.0		102	90-110				
Sulfate	47.2	2.00		50.0		94.5	90-110				
Matrix Spike (1547013-MS1)	Sou	rce: P511036-	01	Prepared &	Analyzed	: 18-Nov-1	5				
Nitrate-N	48.2	2.50	mg/L	50.0	ND	96.4	80-120				
Nitrite-N	51.4	2.50	•	50.0	ND	103	80-120				
Chloride	571	20.0	n	500	77.7	98.6	80-120				
Fluoride	56.0	2.50		50.0	3.90	104	80-120				
o-Phosphate-P	257	2.50	и	250	ND	103	80-120				
Sulfate	475	20.0	H	500	ND	95.0	80-120				
Matrix Spike Dup (1547013-MSD1)	Sou	rce: P511036-	01	Prepared 8	k Analyzed	: 18-Nov-1	5				
Nitrate-N	48.1	2.50	mg/L	50.0	ND	. 96.3	80-120	0.104	20		
Nitrite-N	51.5	2.50	n	50.0	ND	103	80-120	0.136	20		
Chloride	570	20.0		500	77.7	98.6	80-120	0.0473	20		
Fluoride	56.0	2.50	и	50.0	3.90	104	80-120	0.0715	20		
o-Phosphate-P	257	2.50		250	ND	103	80-120	0.0778	20		
Sulfate	475	20.0	•	500	ND	95.0	80-120	0.0211	20		

5796 US Highway 64, Farmington, NM 87401	Ph (505) 632-0615	Fx (505) 632-1865	envirotech-inc.com
Three Springs • 65 Mercado Street, Suite 115, Durango, CO 81301	Ph (970) 259-0615	Fr (800) 362-1879	laboratory@enviroteck-inc.com

Page 4 of 6



P.O. Box	Oil & Gas 3337 Ion NM, 87499	Project Name: Project Number: Project Manager:	Pinon 02H 05206-0001 Mike Hanson	<b>Reported:</b> 25-Nov-15 12:04
		Notes and 1	Definitions	·
H2	Sample was analyzed after regulate	ory hold-time exceeded for target a	nalyte.	
DET	Analyte DETECTED			
ND	Analyte NOT DETECTED at or above	the reporting limit		
NR	Not Reported			
dry	Sample results reported on a dry weigh	t basis		
RPD	Relative Percent Difference			

5796 US Highway 64, Farmington, NM 87401	Ph (505) 632-0615 Fx (505) 632-1865	envirotech-inc com
Three Springs • 65 Mercado Street, Suite 115, Durango, CO 81301	Ph (970) 259-0615 Fr (800) 362-1879	laboratory@envirotech-inc.com
· · · · ·		

Page 5 of 6

Phone: <u>505-330-290</u> Email(s): <u>Mhanson</u> @ C09	fmn con	$\sim$	3d	Jo 05 2	031 6 Number 206 = 000	GRO/DRO by 8015	8021	18.1	Chloride by 300.0	10-	) A	HmA 4	Lab Number
Project Manager: <u>Mike HANS C</u> Sample ID	Sample Date	Sample Time	Page Matrix	Cor	ntainers YPE/Preservati		BTEX by 8021	TPH by 418.1	horde	lar.	1 cut	WITC.	0
finon 2H	1/13/201	5 3:30	H20		No				Ť	2	7		
		PM											
		-  <i>``</i> "					╈	$\top$					
		1					╋						
							$\uparrow$	┢	П				
						$\neg$	+						
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		+					+	┢				┝─╊	
							╈	┢		-		H	No.
						-+-	╈	$\uparrow$				H	
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·							╈	┢					
Reting wind br (Signature)	5:30 PM 10	red by: (Sign	122h	Date 11-16-15	тіте 1:05	**Rec	elved	on	ce Y	/ N	se Oi	ng a U	
Relinquitherby: (Signature) Date	Time Recei	red by: (Sign	aturé)	Date	Time	T15	<u>X</u> emp	°C	T2.				
Sample Matrix: S - Soll, Sd - Solid, Sg - Słudge, A - Aqueous, C					Container T	ype: g - g	lass, p	- pol	y/pla				
**Samples requiring thermal preservation must be received Sample(s) dropped off after hours to a secure drop off		the second s	ecked in ice f Custody			nan 6 °C on :	subseq	uent d	ays.				 