



October 2026

Greetings,

We are writing to notify you that Kerr-McGee Oil & Gas Onshore, LP, an Oxy USA Inc. subsidiary, is working through the permitting process to obtain approval to develop an oil and natural gas project in your community. In our commitment to being a good neighbor, we provide frequent and transparent information, seek community feedback, safeguard the environment, and protect the health and safety of employees and communities.

Enclosed is information about us, the permitting process, general and site-specific project details, proposed location maps, and an estimated development schedule. Additionally, you will find resources with more information about the permitting process, including how to provide public comment on the permit, which can also be found on the Energy & Carbon Management Commission (ECMC) website at ecmc.state.co.us.

**The public comment period for this project is from
October 8, 2026, to November 21, 2026.**

If you would like to discuss the details of this application, the public comment process, or request a meeting to discuss the proposed oil and gas project, please contact us at any time.

You can find updates on this project and other useful information about oil and gas development on our website, OxyColoradoStakeholder.com. We welcome all questions, appreciate feedback, and look forward to hearing from you.

Oxy Stakeholder Relations

1099 18th Street, Suite 700 Denver, CO 80202

866.248.9577

ColoradoStakeholder@oxy.com

www.OxyColoradoStakeholder.com



Octubre de 2026

Saludos,

Les escribimos para informarles que Kerr-McGee Oil & Gas Onshore, LP, subsidiaria de Oxy USA Inc., está tramitando los permisos para desarrollar un proyecto de petróleo y gas natural en su comunidad. En nuestro compromiso de ser un buen vecino, nos esforzamos por brindar información frecuente y transparente, recabamos la opinión de la comunidad, protegemos el medio ambiente y protegemos la salud y la seguridad de las comunidades y los empleados donde operamos.

Adjunto información sobre nosotros, el proceso de permisos, detalles generales y específicos del proyecto, mapas de ubicación propuestos y un cronograma de desarrollo estimado. Además, encontrará recursos con más información sobre el proceso de permisos, incluyendo cómo presentar comentarios públicos sobre el permiso, que también se pueden encontrar en el sitio web de la Comisión de Gestión de Energía y Carbono (ECMC):

<https://ecmc.colorado.gov/>

**El periodo de comentarios públicos para este proyecto es del
8 de octubre de 2026 al 21 de noviembre de 2026.**

Si desea hablar sobre los detalles de esta solicitud, el proceso de comentarios públicos o solicitar una reunión para hablar sobre el proyecto de petróleo y gas propuesto, contáctenos en cualquier momento.

Puede encontrar actualizaciones sobre este proyecto y otra información útil sobre el desarrollo de petróleo y gas en nuestro sitio web, OxyColoradoStakeholder.com. Agradecemos sus preguntas y comentarios, y esperamos tener noticias tuyas.

Relaciones con las Partes Interesadas de Oxy

1099 18th Street, Suite 700 Denver, CO 80202

866.248.9577

ColoradoStakeholder@oxy.com

www.OxyColoradoStakeholder.com

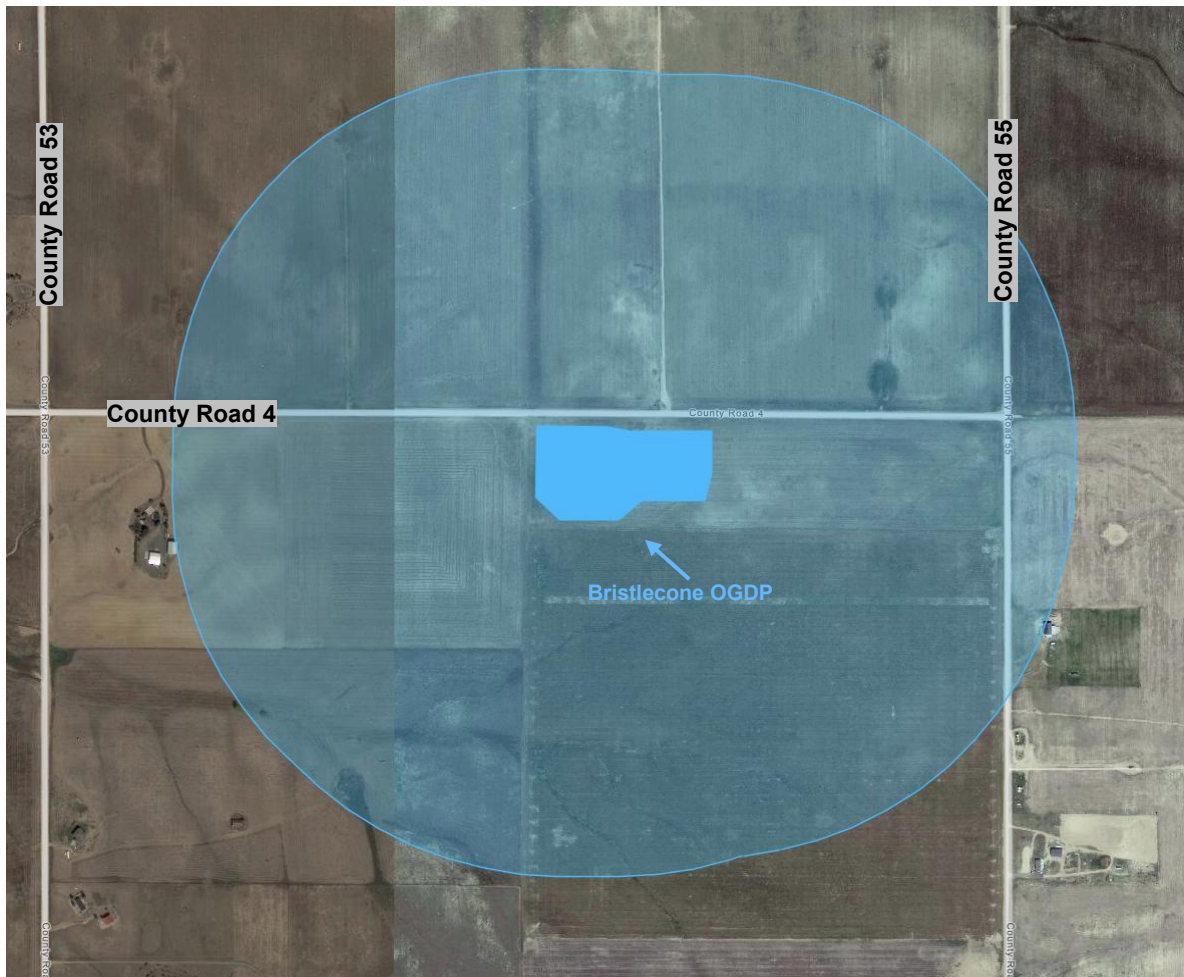
New Energy Development Plan



Permitting Process

This proposed project is required to undergo a comprehensive permitting process at both the state and local level. The State of Colorado permitting process is known as an Oil and Gas Development Plan or OGDG. We have submitted an OGDG application to develop 24 oil and natural gas wells and a production facility on the Bristlecone Fed location. The Energy & Carbon Management Commission (ECMC) has determined that the application contains all the required information and is therefore complete. The completeness determination begins the public comment period at the ECMC. Instructions on how to provide public comment are included in this packet. This determination initiates the public comment period at the ECMC. Included in this packet are instructions on how to provide public comment.

Proposed Location Information: Bristlecone OGDG (40.014182, -104.554130)



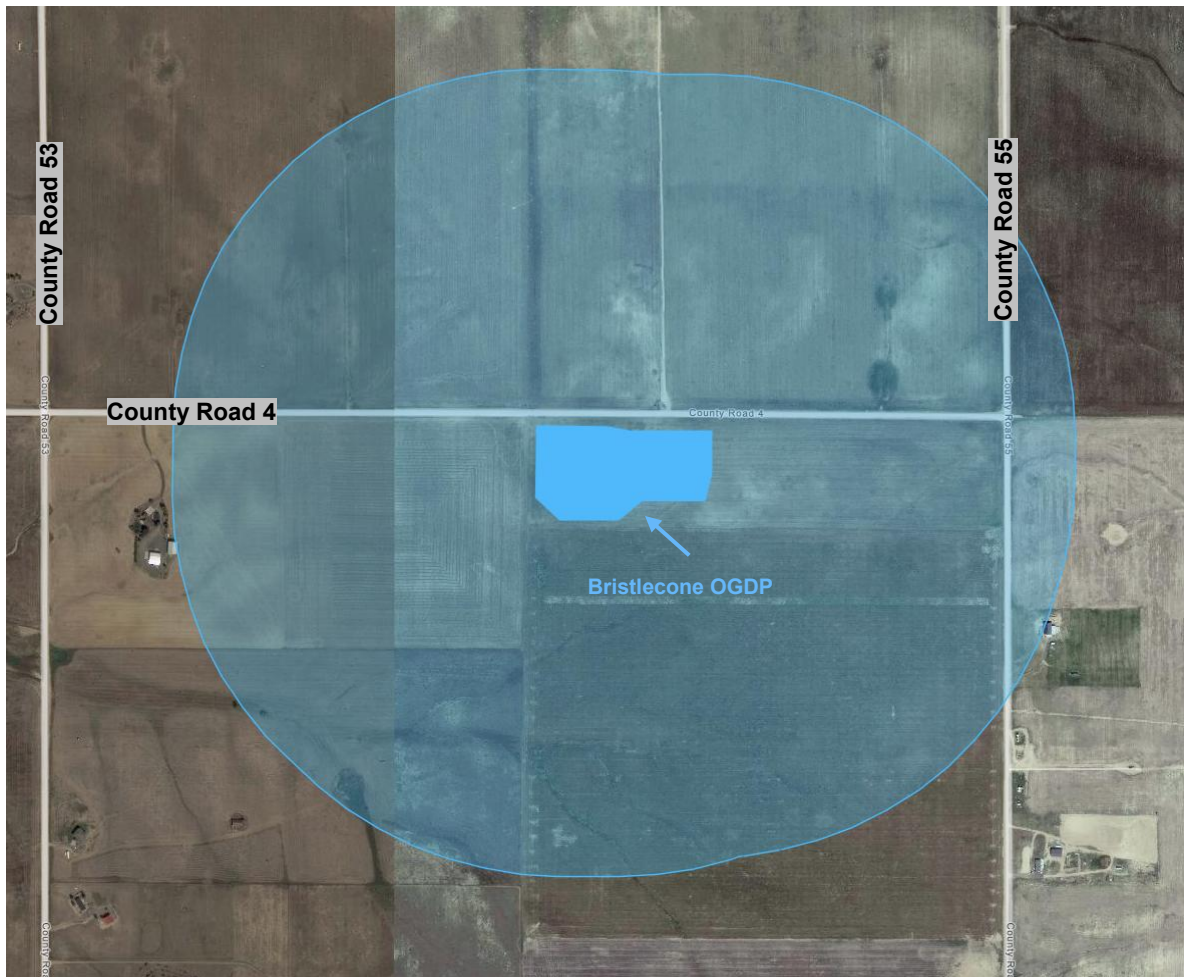
Pad Name	Parcel #	Location	Approx. Pad Dimensions	Acres during development	Acres after reclamation	ECMC Permit 2A Doc #
Bristlecone Fed	147533000007	NW1/4 NE1/4 SECTION 33, TOWNSHIP 1N, RANGE 64W	~1,320' x ~630'	19.07	~3.29	404420994

For project updates, please see OxyColoradoStakeholder.com/Project-Updates

Proceso de obtención de permisos

Este proyecto propuesto debe someterse a un proceso integral de obtención de permisos, tanto a nivel estatal como local. El proceso de permisos del estado de Colorado se denomina Plan de Desarrollo de Petróleo y Gas (OGDP, por sus siglas en inglés). Hemos presentado una solicitud de OGDP para desarrollar 24 pozos de petróleo y gas natural, así como una instalación de producción, en el emplazamiento Bristlecone Fed. La Comisión de Gestión de Energía y Carbono (ECMC) ha determinado que la solicitud contiene toda la información requerida y, por lo tanto, está completa. Esta determinación de integridad da inicio al periodo de comentarios públicos ante la ECMC. En este paquete se incluyen instrucciones sobre cómo presentar comentarios públicos.

Información sobre la ubicación propuesta: Bristlecone OGDP (40.014182, -104.554130)



Nombre de la plataforma	Numero de parcela	Ubicación	Dimensiones a proximadas de la plataforma	Area durante el desarrollo	Area después de la rehabilitación	Numero de doc. del permiso 2A de la ECMC
Bristlecone Fed	147533000007	NW1/4 NE1/4 SECTION 33, TOWNSHIP 1N, RANGE 64W	~1,320' x ~630'	~19.07	~3.29	404420994

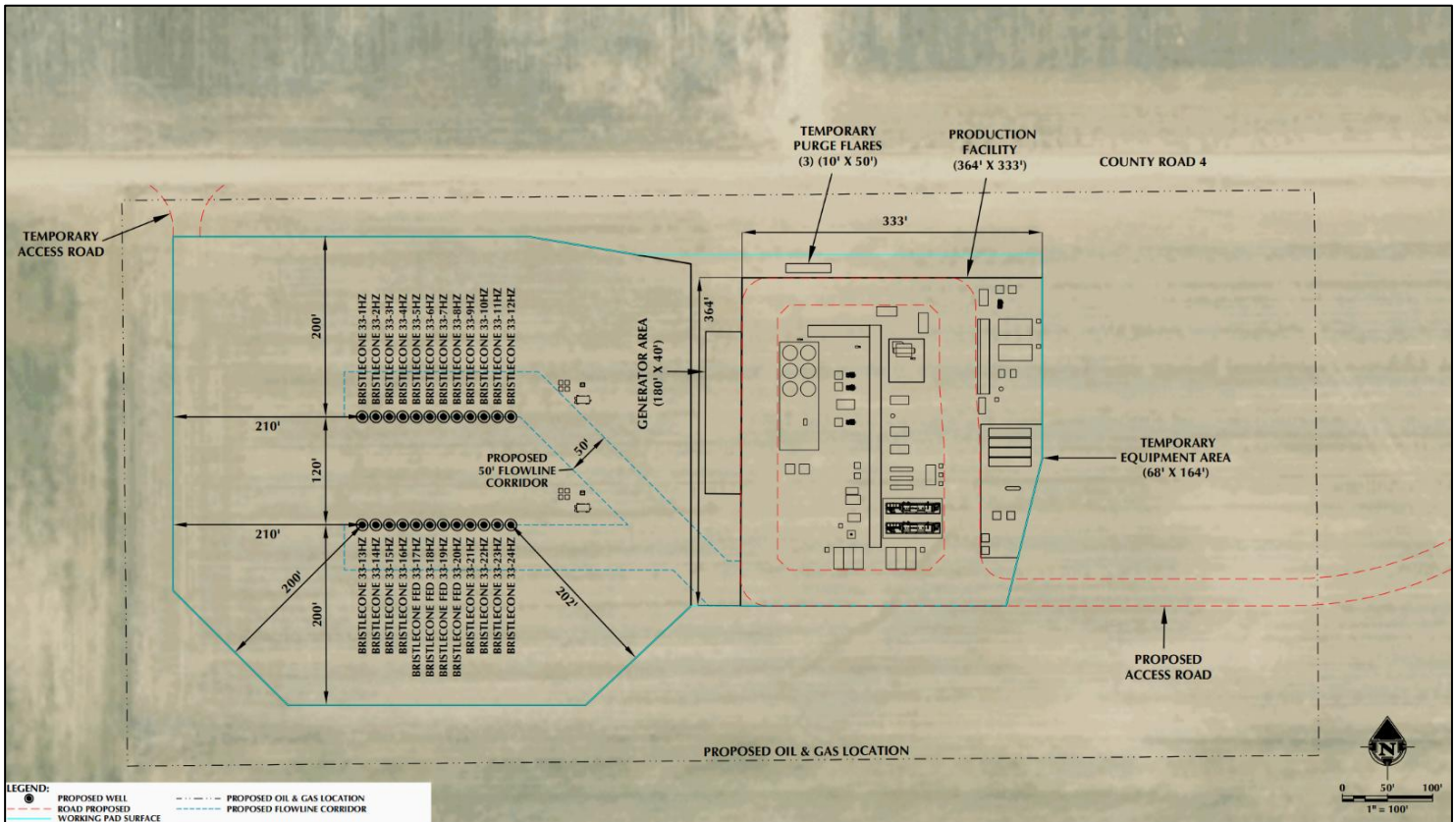
Para conocer las últimas novedades del proyecto, consulte es.OxyColoradoStakeholder.com/project-updates

Bristlecone Fed Site Layout



Site Planning and Visual Mitigation

Below is a visual representation of what the site will look like. To reduce potential visual impacts, we placed the equipment at this location as far from homes as feasibly possible. In total, there are 24 wells. 16 of the wells will be drilled south from the pad and the remaining 8 will be drilled north from the pad. An independent, third-party company will be responsible for piping oil and gas from this location. This company will lead the planning and facilitation of this project. Currently, they are still in the planning stages of identifying the proposed pipeline route.



Visit <https://bit.ly/OxyProductionFacilities> or scan the QR code to learn more about our production facilities and oil-tankless design. The video shows you what our typical facility looks like.

If you have any questions about the site layout or what equipment will be on-site, please reach out to our Stakeholder Team who can connect you with the right people:
Coloradostakeholder@oxy.com.

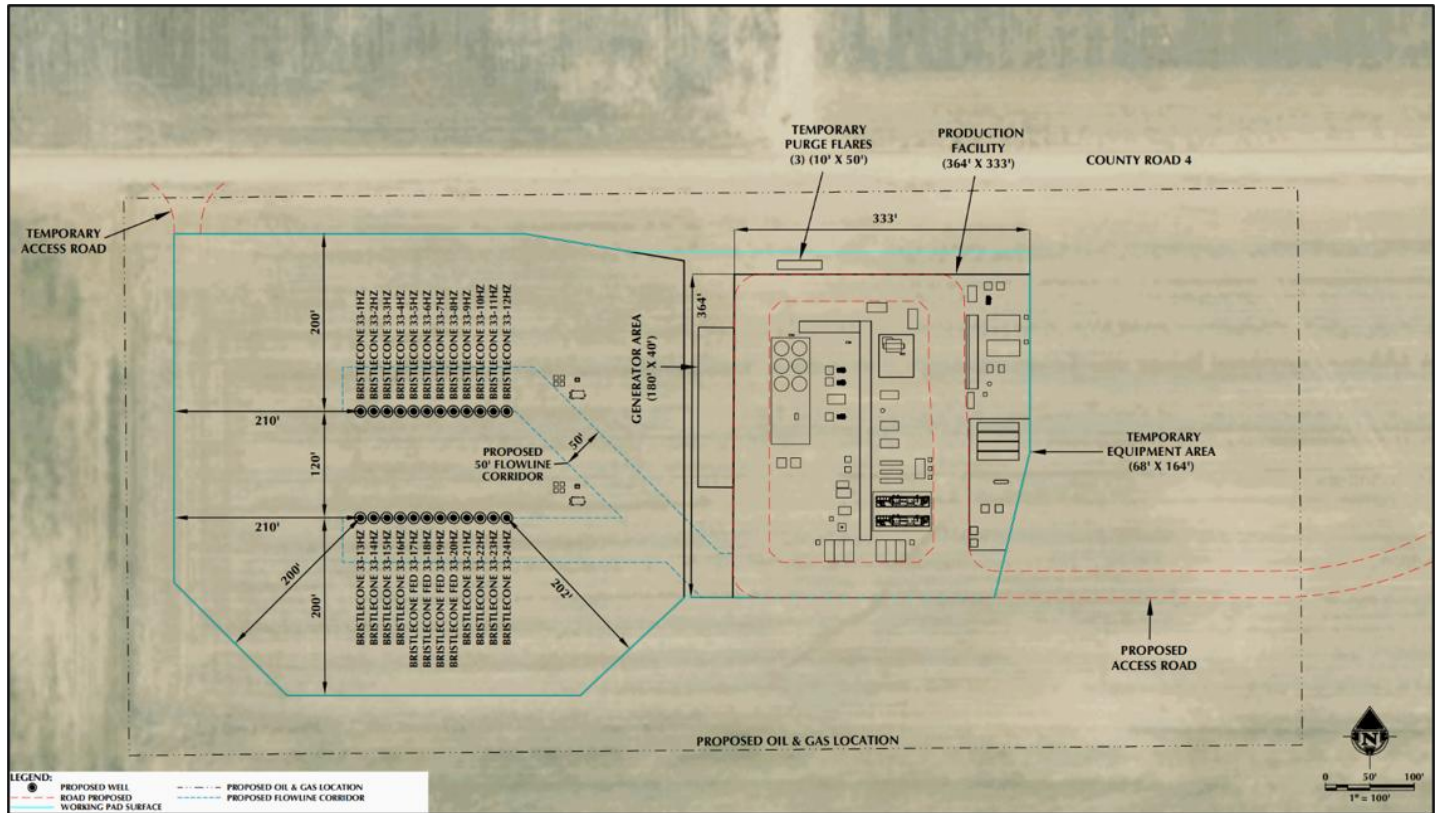


Distribución del sitio Bristlecone Fed



Planificación del emplazamiento y mitigación visual

A continuación, se presenta una representación visual de cómo lucirá el sitio. Para reducir los posibles impactos visuales, hemos ubicado el equipo en este emplazamiento lo más lejos posible de las viviendas. En total, hay 24 pozos: 16 se perforarán hacia el sur desde la plataforma y los 8 restantes, hacia el norte. Una empresa externa independiente se encargará de transportar el petróleo y el gas desde este sitio mediante tuberías, y liderará la planificación y gestión del proyecto. Actualmente, dicha empresa se encuentra en la fase de planificación para determinar la ruta propuesta del gasoducto o oleoducto.



Visite <https://bit.ly/OxyProductionFacilities> o escanee el código QR para obtener más información sobre nuestras instalaciones de producción y nuestro diseño sin tanques de almacenamiento de petróleo. El video muestra cómo es una de nuestras instalaciones típicas.

Si tiene alguna pregunta sobre la distribución del sitio o el equipo que se instalará allí, comuníquese con nuestro equipo de relaciones con las partes interesadas (Stakeholder Team), quienes podrán ponerle en contacto con las personas adecuadas: Coloradostakeholder@oxy.com.



Our Commitment To You

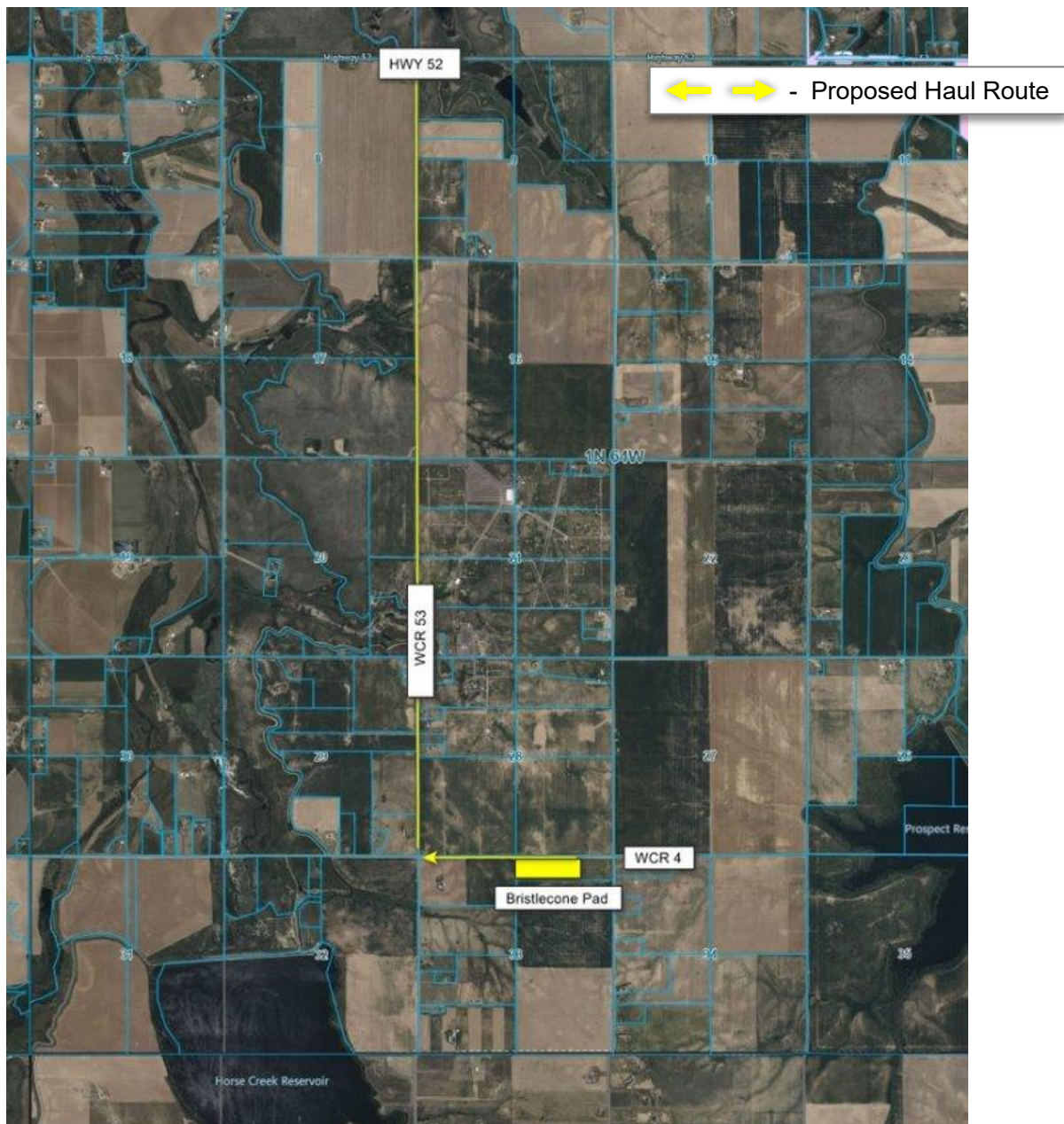
Our Best Practices and Mitigation Measures



Traffic Management Plan

One part of the comprehensive permitting process is developing a traffic management plan. This includes specific routes for all traffic coming to and leaving the proposed project location (below). To access the location, we will take Highway 52 to County Road 53 and then head east on County Road 4. Haul route changes can sometimes occur, please call the Oxy Response Line for updates and/or concerns. Speed limits will be reduced to 10 mph on the access road and 5 mph once vehicles reach the well pad/facility.

We reduce traffic as much as possible. The oil produced from our horizontal locations is transported off-site through a pipeline, eliminating 40,867 truck trips. We will use our Water-on-Demand system to transport water for hydraulic fracturing. At this location, we estimate that our Water-On-Demand system will eliminate 209,500 truck trips. Since its inception in 2012, these technologies have enabled us to eliminate 60 million miles and counting of truck traffic from the reducing emissions, dust, road wear, and inconvenience to our neighbors. This system also mitigates our surface footprint by significantly reducing the tanks needed for water storage onsite during well completion.



Nuestro compromiso con usted

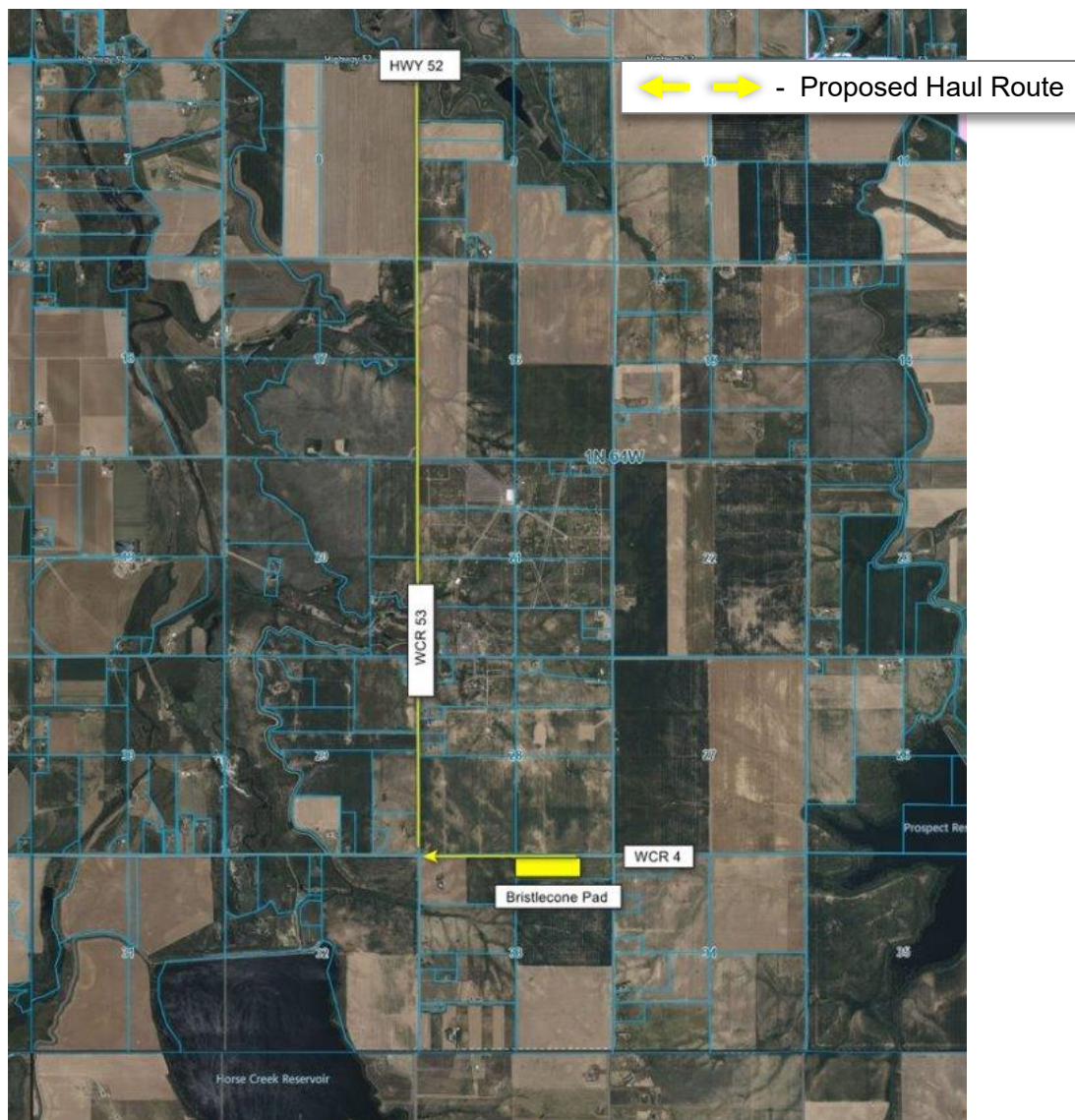
Nuestras mejores prácticas y medidas de mitigación



Plan de gestión del tráfico

Una parte del proceso integral de obtención de permisos consiste en elaborar un plan de gestión del tráfico. Este plan incluye rutas específicas para todo el tráfico que entra y sale de la ubicación propuesta para el proyecto (véase más abajo). Para acceder al lugar, tomaremos la autopista 52 hasta la carretera del condado 53 y luego seguiremos hacia el este por la carretera del condado 4. A veces pueden producirse cambios en las rutas de transporte; por favor, llame a la línea de atención de Oxy para obtener actualizaciones o plantear cualquier duda. Los límites de velocidad se reducirán a 10 mph en la vía de acceso y a 5 mph una vez que los vehículos lleguen a la plataforma del pozo o a la instalación.

Reducimos el tráfico tanto como es posible. El petróleo producido en nuestras ubicaciones de perforación horizontal se transporta fuera del sitio a través de una tubería, lo que elimina 40.867 viajes de camión. Utilizaremos nuestro sistema de suministro de agua bajo demanda (*Water-on-Demand*) para transportar el agua destinada a la fracturación hidráulica. En esta ubicación, estimamos que dicho sistema eliminará 209.500 viajes de camión. Desde su implementación en 2012, estas tecnologías nos han permitido evitar 60 millones de millas —y la cifra sigue aumentando— de tráfico de camiones, reduciendo así las emisiones, el polvo, el desgaste de las carreteras y las molestias a nuestros vecinos. Este sistema también mitiga nuestra huella en la superficie al reducir significativamente la cantidad de tanques necesarios para almacenar agua en el sitio durante la fase de terminación del pozo.



Our Commitment To You

Our Best Practices and Mitigation Measures



Estimated Project Timeline

We will develop these wells as efficiently as possible and will work with you throughout the process to provide up-to-date information. For project updates, please see OxyColoradoStakeholder.com/project-updates.

Occupation 1: East/West Wells

	Phase	Work Activity	Estimated Start	Estimated End	Estimated Traffic Total
12 wells	1	Pad Construction	June 2028	August 2028	12,442
	2	Surface Casing	August 2028	August 2028	774
	3	Horizontal Drilling	August 2028	October 2028	5,367
	4	Well Completions	December 2028	February 2029	33,444
	5	Production Facility Construction	October 2028	January 2029	1,392

Occupation 2: North Wells

	Phase	Work Activity	Estimated Start	Estimated End	Estimated Traffic Total
12 wells	1	Pad Construction	December 2029	January 2030	12,442
	2	Surface Casing	February 2030	February 2030	774
	3	Horizontal Drilling	February 2030	April 2030	5,367
	4	Well Completions	May 2030	July 2030	33,444
	5	Production Facility Construction	March 2030	July 2030	1,392
	6	Interim Reclamation	July 2030	November 2030	3,405

*The interim reclamation traffic per day count represents an estimated 60-day noncontinuous period.



Nuestro compromiso con usted

Nuestras mejores prácticas y medidas de mitigación



Cronograma estimado del Proyecto

Desarrollaremos estos pozos de la manera más eficiente posible y colaboraremos con usted durante todo el proceso para proporcionarle información actualizada. Para consultar las novedades del proyecto, visite OxyColoradoStakeholder.com/project-updates.

Ocupación 1: Pozos Este/Oeste

12 pozos	Fase	Actividad Laboral	Inicio Estimada	Finalizacion Estimada	Todo de Trafico esimado
	1	Construcción de la plataforma	junio 2028	agosto 2028	12,442
	2	Revestimiento de superficie	August 2028	agosto 2028	774
	3	Perforación horizontal	agosto 2028	octubre 2028	5,367
	4	Terminaciones de pozos	diciembre 2028	febrero 2029	33,444
	5	Construcción de instalaciones de producción	octubre 2028	enero 2029	1,392

Ocupación 2: North Wells

12 pozos	Fase	Actividad Laboral	Inicio Estimada	Finalizacion Estimada	Todo de Trafico esimado
	1	Construcción de la plataforma	diciembre 2029	enero 2030	12,442
	2	Revestimiento de superficie	February 2030	febrero 2030	774
	3	Perforación horizontal	febrero 2030	abril 2030	5,367
	4	Terminaciones de pozos	mayo 2030	julio 2030	33,444
	5	Construcción de instalaciones de producción	marzo 2030	julio 2030	1,392
	6	Restoración de emplazamiento	julio 2030	noviembre 2030	3,405

*El recuento diario de tráfico relacionado con la rehabilitación provisional representa un periodo estimado de 60 días no consecutivos.



Phases of Energy Development

For more information, please visit www.OxyColoradoStakeholder.com/Oil-and-Gas-101



Pad Construction (30-45 days per pad)

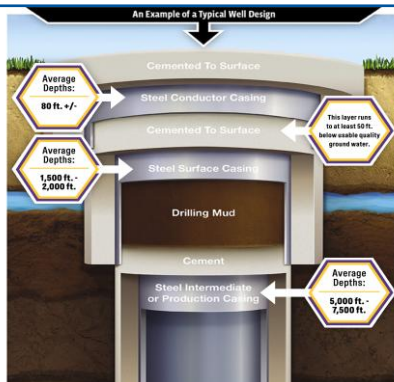
1



Standard construction equipment prepares the well site. A wall may be installed to reduce or minimize noise and light during development.

Surface Casing Set (1-2 days per well)

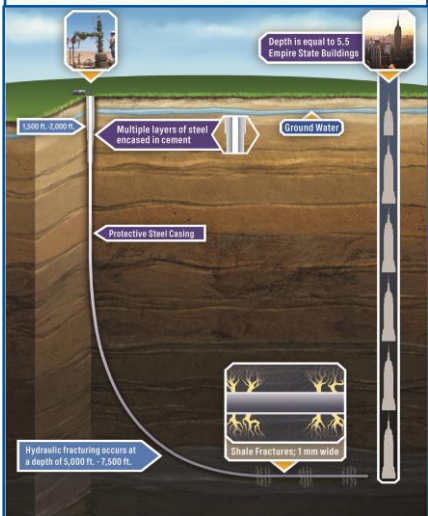
2



A drilling rig begins the underground construction process by installing steel pipe and cement (surface casing) to protect groundwater. Surface casing is set at least 50' below the aquifer, typically about 1,500'+ below the surface.

Horizontal Drilling (4-6 days per well)

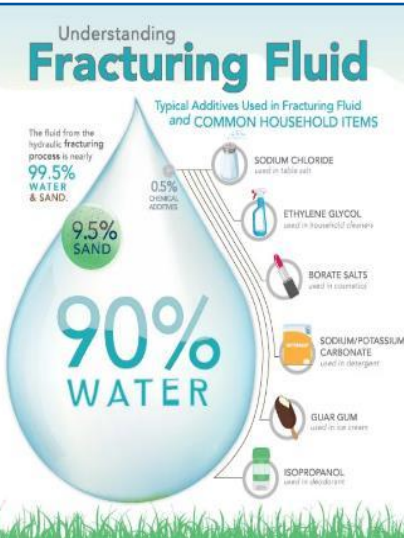
3



A production rig arrives and drills to a depth of 7,000 to 8,000 feet. The horizontal portion of the wellbore can extend more than two miles. Additional layers of protective steel casing and cement are installed.

Well Completions (6-9 days per well)

4



Hydraulic Fracturing: A safe, highly engineered technology developed in the 1940s. Fluid is pumped over a mile below the earth's surface under pressure to create hairline fractures in the rocks.

Flowback: After fracturing, the wells are opened, and oil and gas flow into the mobile production facility.

Well clean-out and Tubing: The wells are cleaned out to remove excess sand and install the production tubing.

Production Facility Construction (30-45 days per facility)

5



Production facilities are constructed adjacent to the wells to collect and separate the oil, natural gas, and water that are produced. Facility production is 30-45 days of work, completed in stages over about four months.

Reclaim Well Site (60 days per pad)

6



Once development phases are complete, the pad is reclaimed to the largest extent possible to match the existing landscape. Each well will produce energy vital to the health and welfare of our communities for decades to come.

Fases del desarrollo energético



Para obtener más información, visite www.OxyColoradoStakeholder.com/Oil-and-Gas-101

Construcción de la plataforma (30-45 días por plataforma)

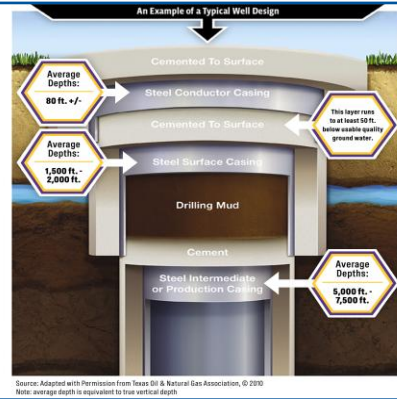
1



El equipo de construcción estándar prepara el emplazamiento del pozo. Se puede instalar una pared para reducir o minimizar el ruido y la luz durante la fase de desarrollo.

Tubería de revestimiento de la superficie (1-2 días por pozo)

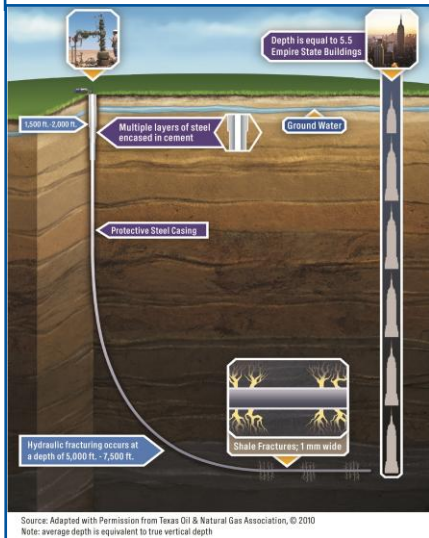
2



Un equipo de perforación comienza el proceso de construcción subterráneo instalando tuberías de acero y cemento (tubería de revestimiento de superficie) para proteger el agua subterránea. La tubería de revestimiento de la superficie se coloca al menos 50 pies por debajo del acuífero, normalmente a unos 1,000 pies por debajo de la superficie.

Perforación horizontal (4-6 días por pozo)

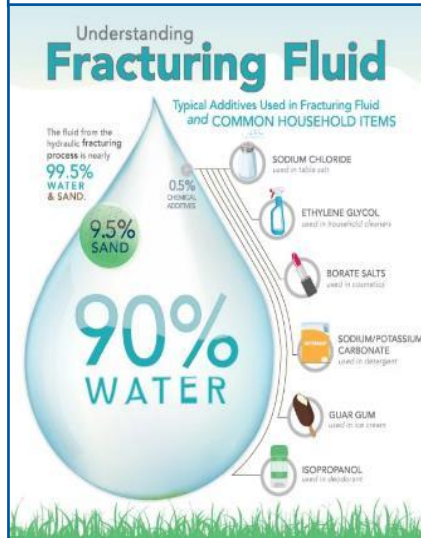
3



Llega un equipo de producción y perfora una profundidad de 7,000 y 8,000 pies. La parte horizontal del pozo puede extenderse más de dos millas. A continuación, se instalan capas adicionales de tubería protectora de revestimiento de acero y cemento.

Finalizaciones de pozos (6-9 días por pozo)

4



Fracturación hidráulica: Tecnología segura y de alta ingeniería desarrollada en la década de 1940. Se bombea fluido a presión a más de una milla por debajo de la superficie de la tierra para crear fracturas muy finas en las rocas.

Flujo de retorno: Tras la fracturación, se abren los pozos y el petróleo y el gas fluyen hacia la instalación de producción móvil.

Limpieza de pozos e instalación de tubos: Se limpian los pozos para eliminar el exceso de arena e instalar la tubería de producción.

Construcción de la instalación de producción (30-45 días por instalación)

5



Las instalaciones de producción se construyen junto a los pozos para capturar y separar el petróleo, el gas natural y el agua que se producen. La producción de estas instalaciones requiere de 30 a 45 días de trabajo que se completan en etapas de aproximadamente cuatro meses.

Restauración del emplazamiento (30 días por plataforma)

6



Cuando finalicen las fases de desarrollo, la plataforma se rehabilita en la mayor medida posible para integrarla al paisaje existente. Cada pozo producirá energía vital para la salud y el bienestar de nuestras comunidades durante décadas.

Our Commitment To You

Our Best Practices and Mitigation Measures



We strive to make our activities compatible with the surrounding community and use various mitigation techniques to reduce the temporary impacts associated with development. Our team designs each location after careful consideration of the area's specific attributes. Although some of our operations are conducted 24/7, we aim to minimize non-essential work during the night. For each well pad, we deploy the following strategies to mitigate possible impacts including:

Noise



We use upgraded drilling rigs with noise-reducing features and quiet hydraulic fracturing technology. These features reduce the noise from our operations. In addition to mitigating noise at the source, we may also install sound walls, as needed.

Light



We use light-emitting diode (LED) lights strategically oriented away from homes, making our operations less visible to our neighbors.

Odor



To counteract any potential hydrocarbon odor during our drilling operations, we use low-aromatic, synthetic drilling fluid.

Dust



We work to mitigate dust by applying dust suppression to the roads as needed. Various techniques include installing tracking pads and sediment traps, hydro mulching and/or hydroseeding topsoil piles, reseeding disturbed soils, and placing and compacting a gravel layer on the working pad surfaces and access roads.

Nuestro compromiso con usted

Nuestras mejores prácticas y medidas de mitigación



Nos esforzamos por hacer que nuestras actividades sean compatibles con la comunidad circundante y empleamos diversas técnicas de mitigación para reducir los impactos temporales asociados al desarrollo. Nuestro equipo diseña cada emplazamiento tras analizar detenidamente las características específicas de la zona. Aunque algunas de nuestras operaciones se llevan a cabo las 24 horas del día, los 7 días de la semana, procuramos minimizar las labores no esenciales durante la noche. Para cada plataforma de pozos, implementamos las siguientes estrategias con el fin de mitigar posibles impactos, entre ellas:

Ruido



Además de las paredes acústicas, utilizamos plataformas de perforación mejoradas con características de reducción de ruido y camiones bomba de fracturación hidráulica de bajo ruido, diseñados para ser más silenciosos mediante el uso de tecnologías que reducen los niveles de ruido sin sacrificar el rendimiento operativo.

Luz



Utilizamos luces LED orientadas estratégicamente para que no apunten hacia las viviendas, lo que hace que nuestras operaciones sean menos visibles para los vecinos.

Olor



Para contrarrestar cualquier posible olor a hidrocarburos durante nuestras operaciones de perforación, utilizamos fluido de perforación sintético de bajo contenido en aromáticos.

Polvo



Trabajamos para mitigar el polvo aplicando medidas de supresión en los caminos según sea necesario. Entre las diversas técnicas se incluyen la instalación de plataformas de control de arrastre de sedimentos y trampas de sedimentos, la aplicación de hidromulch y/o hidrosembado en pilas de tierra vegetal, la resiembra de suelos alterados, así como la colocación y compactación de una capa de grava en las superficies de trabajo y en los caminos de acceso.

Monitoring Emissions

We take the protection of air quality seriously throughout every phase of development.

During drilling and completions, independent third-party experts conduct continuous air monitoring using a combination of proven and cutting-edge technologies, such as weather stations, hydrocarbon analyzers, and advanced sampling tools, to ensure the accuracy of collected data and provide meaningful insights into local environmental conditions. Strategically placed air canisters also supplement monitoring station data. These air samples are collected and analyzed according to the Environmental Protection Agency (EPA) standards, with results compared against CDPHE health guideline values.

Air monitoring data is collected continuously and tracked 24/7 by our Integrated Operations Center (IOC), which ensures timely and effective responses. Our monitoring program includes clearly defined response and investigation levels to safeguard the health, safety, and welfare of nearby communities, our employees, and the environment.

To further reduce emissions near our production facilities, our in-house team conducts regular leak detection and repair inspections. During the production phase, trained personnel use handheld infrared cameras to inspect each site. We also deploy infrared-equipped drones and perform frequent audio, visual, and olfactory inspections to identify and address potential leaks quickly and thoroughly.

Our air monitoring program is approved by CDPHE and enforced by the Energy and Carbon Management Commission (ECMC), with monthly reports submitted to both agencies. Since 2020, we've collected over 11,500+ samples - all well below the CDPHE Health Guidance Values of 9 Parts Per Billion. These monthly reports are publicly accessible and can be viewed here.

- <https://oitco.hylandcloud.com/CDPHERMPublicAccess/index.html>

Groundwater Protection

We conduct baseline water-quality sampling and construct double-walled produced water sumps and secondary containment for operations. Sensors between the walls of the water sumps and additional automation allow us to remotely monitor fluid levels and remotely shut in the wells if we detect an issue.



Monitoreo de emisiones

Nos tomamos en serio la protección de la calidad del aire en cada fase del desarrollo.

Durante las perforaciones y terminaciones, expertos externos independientes realizan un monitoreo continuo del aire utilizando una combinación de tecnologías comprobadas y de vanguardia, como estaciones meteorológicas, analizadores de hidrocarburos y herramientas de muestreo avanzadas, para garantizar la precisión de los datos recopilados y proporcionar información significativa sobre las condiciones ambientales locales. Los cilindros de aire colocados estratégicamente también complementan los datos de la estación de monitoreo. Estas muestras de aire se recolectan y analizan de acuerdo con los estándares de la Agencia de Protección Ambiental (EPA), y los resultados se comparan con los valores de las pautas de salud del CDPHE.

Los datos de monitoreo del aire son recopilados continuamente y rastreados las 24 horas del día, los 7 días de la semana por nuestro Centro de Operaciones Integradas (IOC), lo que garantiza respuestas oportunas y efectivas. Nuestro programa de monitoreo incluye niveles de respuesta e investigación claramente definidos para salvaguardar la salud, la seguridad y el bienestar de las comunidades cercanas, nuestros empleados y el medio ambiente.

Para reducir aún más las emisiones cerca de nuestras instalaciones de producción, nuestro equipo interno realiza inspecciones periódicas de detección y reparación de fugas. Durante la fase de producción, personal capacitado utiliza cámaras infrarrojas portátiles para inspeccionar cada sitio. También implementamos drones equipados con infrarrojos y realizamos frecuentes inspecciones auditivas, visuales y olfativas para identificar y abordar posibles fugas de forma rápida y exhaustiva.

Nuestro programa de monitoreo del aire está aprobado por CDPHE y lo aplica la Comisión de Gestión de Energía y Carbono (ECMC), con informes mensuales presentados a ambas agencias. Desde 2020, hemos recopilado más de 11,500+ muestras, todas muy por debajo de los valores orientativos de salud del CDPHE de 9 partes por mil millones. Estos informes mensuales son de acceso público y se pueden ver aquí.

- <https://oitco.hylandcloud.com/CDPHERMPublicAccess/index.html>

Protección de las aguas subterráneas

Llevamos a cabo muestreos de línea base de la calidad del agua e instalamos fosas de doble pared para el agua de producción, así como sistemas de contención secundaria para las operaciones. Los sensores situados entre las paredes de las fosas y los sistemas de automatización adicionales nos permiten monitorear de forma remota los niveles de fluidos y cerrar los pozos a distancia si detectamos algún problema.



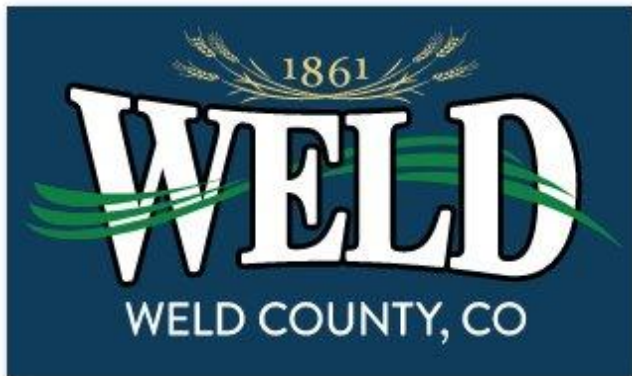
Contacts



Margaret Rowley
Stakeholder Relations
1099 18th Street, Suite 700, Denver, CO 80202
Office: 720.929.3144
Coloradostakeholder@oxy.com
www.OxyColoradoStakeholder.com



Oxy Integrated Operations Center (IOC)
970.515.1500
Real-time monitoring of operations
24 hours a day, 365 days a year
For after-hours and emergencies only



**Weld County Oil and Gas Energy
Department**
970.400.3580 | oged@weld.gov
<https://www.weld.gov/Government/Department/s/Oil-and-Gas-Energy>
For information about the permit, ask about
the **BRISTLECONE OGD**



**Energy & Carbon
Management Commission (ECMC)**
303.894.2100
<https://ecmc.colorado.gov/>

If you would like translation, please contact us at: coloradostakeholder@oxy.com or 866.248.9577
Si desea una traducción, comuníquese con nosotros a: coloradostakeholder@oxy.com o al 866.248.9577
Nếu bạn muốn dịch, vui lòng liên hệ với chúng tôi theo địa chỉ: coloradostakeholder@oxy.com hoặc số 866.248.9577
如果您需要翻译，请联系我们： coloradostakeholder@oxy.com 或 866.248.9577
번역이 필요하시면 coloradostakeholder@oxy.com 또는 866.248.9577로 문의해 주세요.

Contactos



Margaret Rowley

Analista de relaciones
con las partes interesadas
1099 18th Street, Suite 700, Denver, CO 80202
Oficina: 720.929.3144
Coloradostakeholder@oxy.com
www.esOxyColoradoStakeholder.com

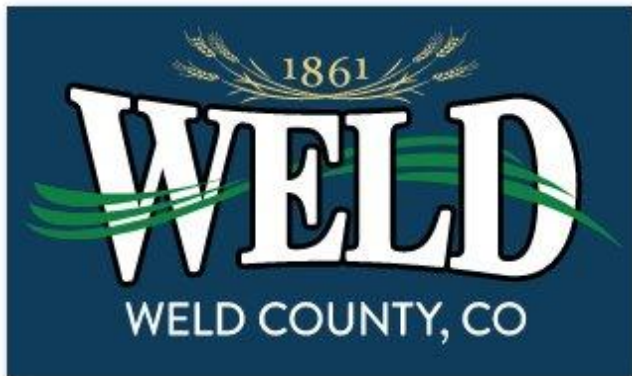


Oxy Integrated Operations Center (IOC)

970.515.1500

Real-time monitoring of operations
24 hours a day, 365 days a year

For after-hours and emergencies only



Departamento de Energía de Petróleo y Gas del Condado de Weld

970.400.3580 | oged@weld.gov
[https://www.weld.gov/Government/Departments/
Oil-and-Gas-Energy](https://www.weld.gov/Government/Departments/Oil-and-Gas-Energy)

Para obtener información
sobre los permisos, consulte el
OGDP de Bristlecone



Comisión de la Gestión de Energía y Carbono (ECMC)

303.894.2100

<https://ecmc.colorado.gov/>

If you would like translation, please contact us at: coloradostakeholder@oxy.com or 866.248.9577

Si desea una traducción, comuníquese con nosotros a: coloradostakeholder@oxy.com o al 866.248.9577

Nếu bạn muốn dịch, vui lòng liên hệ với chúng tôi theo địa chỉ: coloradostakeholder@oxy.com hoặc số 866.248.9577

如果您需要翻译，请联系我们： coloradostakeholder@oxy.com 或 866.248.9577

번역이 필요하시면 coloradostakeholder@oxy.com 또는 866.248.9577로 문의해 주세요.

COGCC INFORMATION SHEET: PROCEDURAL STEPS FOR THE COMMISSION'S REVIEW OF OGDPs

OGDPs required by COGCC Rule 303.e.(2).C)

•Why am I receiving this information sheet?

•Oil and gas operating companies (“Operators”) are required to obtain approval of an Oil and Gas Development Plan (“OGDP”) from the Colorado Oil and Gas Conservation Commission (“COGCC”) prior to undertaking any new operations such as drilling oil and gas wells or building oil and gas locations. When an Operator submits an OGDP application to the COGCC for consideration, and the application has been received and is deemed complete, COGCC staff begins a formal technical review of the application materials, and a public comment period starts.

•COGCC has prepared this information sheet to inform the public of the procedural steps involved with the Director’s and Commission’s review of an OGDP, so that the public is informed and may participate in the review process if they choose. As part of the process, Operators must provide this information sheet to certain recipients, like yourself, that include mineral owners within the area of proposed development and all landowners, homeowners, commercial property owners, tenants, and other entities within 2,000 feet of an oil and gas location proposed by a pending OGDP application.

•What is an Oil and Gas Development Plan (OGDP)?

•An OGDP is an Operator’s plan to develop oil or gas resources (“minerals”) from one or more surface locations. Operators prepare an OGDP and associated application materials, consistent with the requirements of COGCC Rule 303, and submit the plan for approval through the Commission’s

•Hearings process. The application materials include a hearing application; one or more Form 2A, Oil and Gas Location Assessments; a Form 2B,

•Cumulative Impacts Data Identification; and a Form 2C, OGDP Certification. The application may also include a request for the establishment of one or more Drilling and Spacing Units (“DSUs”). The OGDP, along with its associated supporting documents, will be heard at a public hearing where the Commission will make a final determination to approve or deny the OGDP application.

•What are the procedural steps involved with the Director’s and Commission’s review of Oil and Gas Development Plans?

1. **OGDP application is submitted** : Operator/ Applicant submits a complete OGDP application with all supporting documents. The written portion of the application is submitted to the COGCC hearings unit via the eFilings system, and Forms 2A, 2B, and 2C are submitted to technical staff via the eForms system. (See Rules 303 & 304)

2. **OGDP application is received**: The COGCC hearings unit reviews the written hearing application, assigns a docket number for the OGDP, and provides public notice for the hearing. (See Rules 303 & 504)

3. **Completeness determination** : The COGCC technical staff and Director review the application materials for completeness. When deemed complete:

- a. the OGDP application materials are posted on COGCC’s website;
- b. the Operator provides notice (including this information sheet) to relevant persons;
- c. the public comment period begins;
- d. the formal consultation period commences as applicable (including relevant/ proximate local governments and other agencies such as Colorado Parks and Wildlife (“CPW”) or Colorado Department

- of Public Health and Environment (“CDPHE”)); and
- e. COGCC staff begin their technical review of the OGDG components. (See Rule 303).

•4. Director’s review of application (technical

review): COGCC technical staff conducts the technical review of all application materials to ensure compliance with COGCC Rules, ensure the protection of public health, safety, welfare, the environment, and wildlife

•resources, and to evaluate potential Cumulative Impacts. The technical review includes analysis and assessment of:

- a. DSUs and protection of mineral owner’s correlative rights;
- b. proposed surface locations and alternative locations;
- c. downhole and engineering considerations;
- d. best management practices;
- e. public comments and recommendations provided by consulting agencies;
- f. financial assurance; and
- g. the need for conditions of approval. (See Rule 306)

•5. Director’s recommendation: Once the Director has reviewed the application materials, the Director provides a written recommendation to the Commission in support of the approval or denial of the OGDG

•application. The Director will post the recommendation on COGCC’s website, notify relevant parties ¹, and submit it to the COGCC hearings unit in preparation for hearing. (See Rule 306.c)

•6. Commission’s consideration and final action (public hearing): The Commission receives the

•Director’s recommendation of the OGDG and begins review of the OGDG with support from the COGCC hearings unit. The review includes all supporting documents, written testimony, public comments, consulting agency recommendations, and Director’s recommendation. The Commission considers the OGDG at a public hearing, which may include oral testimony provided during the hearing. The Commission makes a final determination and presents its findings in a written order based on the evidence in the record; the Commission’s order to approve or deny the OGDG application is final. (See Rule 307)

•Where can I get additional information?

•For more information about the COGCC administrative hearing process and OGDGs, please refer to the COGCC website at <http://cogcc.state.co.us>. You may also contact the COGCC at dnr.ogcc@state.co.us or 303-894-2100. Please note, COGCC staff are not

•available to provide legal advice. COGCC recommends that you engage an attorney with knowledge of oil and gas matters to assist you with reviewing any offers you receive from an oil and gas operator or other person.

¹ Parties who receive this information sheet will not necessarily be included in the notice of the Director’s recommendation. Parties who make a public comment on the Form 2A and include their email address will receive the notice of the Director’s recommendation.

•HOJA INFORMATIVA: ETAPAS DEL PROCEDIMIENTO PARA LA REVISIÓN DE LAS OGD

•(Como se requiere por la Regla
303.e.(2).C de la COGCC)

•¿Por qué recibo esta ficha de información?

•Las empresas operadoras de petróleo y gas ("Operadores") deben obtener la aprobación de un Plan de Desarrollo de Petróleo y Gas ("OGDP") por parte de la Comisión de Conservación de Petróleo y Gas de Colorado ("COGCC") antes de emprender cualquier operación nueva, como por ejemplo iniciar pozos de perforación de petróleo y gas o la construcción de instalaciones de petróleo y gas. Cuando un Operador envía una solicitud de OGD a la COGCC para su consideración y la solicitud se recibe y se considera completa, el personal de la COGCC comienza una revisión técnica formal de los materiales de la solicitud y comienza un período de comentarios públicos.

•La COGCC preparó esta hoja informativa para informar al público acerca de los pasos de los procedimientos involucrados en la revisión por parte del Director y la Comisión de un OGD, para que el público pueda conocer y participar en el proceso de revisión, si así lo desea. Como parte del proceso, los operadores deben proporcionar esta hoja informativa a ciertos destinatarios, como usted, que incluyen a los propietarios de minerales dentro del área de desarrollo propuesto y a todos los propietarios de tierras, propietarios de viviendas, propietarios comerciales, arrendatarios y otras entidades dentro de los 2.000 pies de una ubicación de petróleo y gas propuesta por una solicitud OGD pendiente.

•¿Qué es un Plan de Desarrollo de Petróleo y Gas (OGDP)?

•Un OGD es un plan del operador para desarrollar recursos de petróleo o gas ("minerales") de uno o más locales en la superficie determinada. Los operadores preparan un OGD, y los materiales de solicitud asociados, de acuerdo con los requisitos de la Regla 303 de la COGCC y envían el plan para su aprobación a través del proceso de Audiencias de la Comisión. La documentación de la solicitud incluye una solicitud de audiencia; uno o más Formularios 2A, Evaluaciones de Ubicación de Petróleo y Gas; un Formulario 2B, Identificación de Datos de Impactos Acumulativos; y un Formulario 2C, Certificación OGD. La solicitud también puede incluir una petición para el establecimiento de una o más Unidades de Perforación y Espaciamento ("DSU"). El OGD, junto con los documentos de respaldo asociados, se

•presentará en una audiencia pública donde la Comisión tomará una decisión final para aprobar o rechazar la solicitud del OGD.

•¿Cuáles son los pasos de procedimiento involucrados en la revisión del Director y la Comisión de los Planes de Desarrollo de Petróleo y Gas?

1. **Envío de solicitud de OGD:** El Operador/Solicitante envía una solicitud de OGD completa con todos los documentos de respaldo. La parte escrita de la solicitud se envía a la unidad de audiencias del COGCC a través del sistema eFilings, y los formularios 2A, 2B y 2C se envían al personal técnico a través del sistema eForms. (Ver Reglas 303 y 304)
2. **Recepción de solicitud de OGD:** La unidad de audiencias de la COGCC revisa la solicitud de audiencia por escrito, asigna un número de expediente al OGD y proporciona un aviso público para la audiencia. (Ver Reglas 303 y 304)
3. **Determinación de integridad:** El personal técnico y el Director de la COGCC revisan los materiales de la solicitud para verificar que estén completos. Se consideran completos cuando:
 - a. los documentos de solicitud del OGD se publican en el sitio web de COGCC;
 - b. el Operador notifica (incluida esta hoja informativa) a las partes relevantes;
 - c. comienza el período de comentarios públicos;
 - d. el período de consulta formal comienza según corresponda (incluyendo los gobiernos locales relevantes/próximos y otras agencias relacionadas como Parques y Vida Silvestre de Colorado (CPW) o el Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado [CDPHE]); y
 - e. el personal de la COGCC comienza la revisión técnica de los componentes del OGD. (Ver Regla 303).

•4. **Revisión de la solicitud por parte del Director (revisión técnica):** El personal técnico de la COGCC lleva a cabo la revisión técnica de todos los materiales de la solicitud para garantizar el cumplimiento de las Reglas de la COGCC, para garantizar la protección de la salud pública, la seguridad, el bienestar, el medio ambiente, los recursos de vida silvestre y evaluar los posibles impactos acumulativos. La revisión técnica incluye análisis y evaluación de:

- a. las DSU y protección de los derechos correlativos de los propietarios de minerales;
 - b. locales de superficie propuestos y alternativos;
 - c. consideraciones de ingeniería y de fondo de pozo;
 - d. mejores prácticas de gestión;
 - e. comentarios públicos y recomendaciones aportadas por agencias consultoras;
 - f. garantías financieras; y
 - g. la necesidad de condiciones de aprobación.
- (Ver Regla 306)

•**Recomendación del Director:** Una vez que el Director haya revisado los materiales de la solicitud, proporcionará una recomendación por escrito a la Comisión en apoyo de la aprobación o rechazo de la solicitud del OGD. El Director publicará la recomendación en el sitio web de la COGCC, notificará a las partes relevantes¹ y la enviará a la unidad de audiencias de la COGCC en preparación de dicha audiencia. (Ver Regla 306.c)

•5. **Consideración y acción final de la Comisión (audiencia pública):** La Comisión recibe la recomendación del Director del OGD y comienza la revisión del OGD con el apoyo de la unidad de audiencias de la COGCC. La revisión incluye todos los documentos de respaldo, testimonios escritos, comentarios públicos, recomendaciones de agencias consultoras y recomendaciones del Director. La Comisión evalúa el OGD en una audiencia pública, que puede incluir testimonios orales. La Comisión toma una decisión final y presenta sus conclusiones en un mandato escrito basada en la evidencia que consta en el expediente. El mandato de la Comisión aprobando o rechazando la solicitud de OGD es definitivo. (Ver Regla 307)

•¿Dónde puede obtener información adicional?

•Para obtener más información sobre el proceso de audiencia administrativa de la COGCC y los OGD, consulte el sitio web de COGCC en

•<http://cogcc.state.co.us>. También puede

•comunicarse con la COGCC en dnr.ogcc@state.co.us o 303-894-2100. Tenga en cuenta que el personal de la COGCC no está disponible para brindar asesoramiento legal. La COGCC recomienda que contrate a un abogado con conocimiento en asuntos de petróleo y gas para que le ayude a revisar cualquier oferta que reciba por parte de un operador de petróleo y gas u otras personas.

¹ Las partes que reciben esta hoja informativa no se incluirán necesariamente en el aviso de recomendación del Director. Las partes que hagan un comentario público sobre el Formulario 2A e incluyan su dirección de e-mail recibirán una notificación con la recomendación del Director.



•Purpose

•This information sheet provides details on how to make public comments on an Oil and Gas Development Plan submitted to the Colorado Oil and Gas Conservation Commission via the Form 2A, Oil and Gas Location Assessment permit application.

•Why am I receiving this Information Sheet?

•You have received this Colorado Oil and Gas Conservation Commission (“COGCC”) information sheet because an oil and gas operator (“the Operator”) has submitted an application for an Oil and Gas Development Plan (“OGDP”), and that application is under review by the COGCC. Per COGCC Rule 303.e.(1), the Operator is required to provide this information to you within seven days of the application materials being posted on the COGCC website.

•COGCC Rule 303.d requires the COGCC to open a formal “public comment period” upon posting the OGDP application to our website. This public comment period allows the public to review OGDP applications and their components (i.e., proposed Oil and Gas Locations), and provide comments on those pending permit applications.

•How can I provide comments on pending permits in an OGDP?

•Members of the public can access OGDP applications through the COGCC website to review permit information and provide comments. Public comments may be made directly on Form 2A, Oil and Gas Location Assessment permit applications (“Form 2A”) through the COGCC website.

1. Go to the COGCC website <https://cogcc.state.co.us>
2. On the green menu bar, click on the “Permits” page. This will take you to the “Drilling and Location Permits Search” tool for Pending Permits.



1. Under “Pending Permits”, find “Oil and Gas Location Assessment Permits (Form 2A)”. Select the county of interest from the dropdown menu and click “Go!”

Pending Permits (Filed ON or AFTER January 15th, 2021)

Oil & Gas Location Assessment Permits (Form 2A)

- 4. This will generate a table of pending applications and will indicate the status of the public comment

•COGCC INFORMATION SHEET: PUBLIC COMMENTS

•(As required by COGCC Rule 303.e.(2)D)

•period for each permit within the COGCC review process.

5. Scroll through the list of pending permits to find the one you would like to review. You may wish to use “ctrl + f” to search for a specific document number, operator name, or location name.

1. To view the submitted Form 2A and its associated attached documents, click the “Location Name”

•link for any permit application.

Pending Location Permits - All Counties

Doc Number (Public Comment Link)	First Day of Public Comment Period (Closes at Midnight)	Received	Location Name (Documents Link)	Status	Status Date
402165141	02/11/2021	01/05/2021	Wash. Shale	IN PROCESS	01/05/2021

1. To make a public comment on a specific permit application, click the “Doc Number” of the permit on which you wish to comment.

Pending Location Permits - All Counties

Doc Number (Public Comment Link)	First Day of Public Comment Period (Closes at Midnight)	Received	Location Name (Documents Link)	Status	Status Date
402165141	02/11/2021	01/05/2021	Wash. Shale	IN PROCESS	01/05/2021

•After

•clicking the Doc Number link, you will be taken to the Public Comment portal.

1. In the Public Comment portal, you may review the Form 2A application including the PDF and all attachments.

Selected Well / Location:

Document Number	Form Type	
402165141	02A	COL

1. To make a public comment, click the “Make Comment” button. A Form will open for you to provide your name, contact information, and your comment. Only the text in the Comment box will be made public; your contact information will be

•kept confidential by COGCC.

Please fill out the form below in full to submit your comment.

Name: Email:

Address: Phone Number:

City: State: Zip:

Subject:

Comment:

- 10. Click the “Submit Comment” button when you are ready to submit your comment.

•11. You may also view other public comments and read yours after it is posted by scrolling down on this page (see below about a delay in displaying comments).

•How long do I have to submit a comment on a permit?

•The Public Comment Period begins once the COGCC Director determines the OGD application is complete and has been successfully submitted by the operator. The Director will approve the Form 2C, OGD Certification form, and post the OGD application on the website for public review.

•In order to be considered by the Director and Commission during the review of the OGD, public comments must be received as follows:

1. Within 30 days from the date that the Director posts the OGD on the website, OR
2. Within 45 days if the OGD includes any proposed Oil and Gas Locations within 2,000 feet of a Residential Building Unit, High Occupancy Building Unit, or School Facility within a Disproportionately Impacted Community.

•The final day for public comments can be found in the list of all pending permits:

Doc Number (Public Comment Link)	Final day of Public Comment Period (Closes at Midnight)	Received	Location Name (Documents Link)	Status	Status Date
19-11-0001	03-11-2021	01-06-2021	Black Shell 1	In Progress	01-06-2021

•When the Public Comment Period closes, the date will revert to read “Comments Closed”. The link to the public comment portal will remain active, but comments will no longer be accepted. You will still be able to view any public comments submitted for pending permits.

•The Director may extend or reopen the public comment period per Rule 303.g, for up to an additional 30 days for a proposed OGD if the Director determines an extension or reopening is reasonable in order to obtain public input.

•What happens to my comment?

•Your comment will become part of the public record of the application and will be reviewed by the applicant, COGCC staff, Director, and the Commission. COGCC staff may recommend permit conditions in response to comments. But, Staff does not routinely respond

•individually to comments; instead, COGCC staff will work directly with the applicant to address the site-specific concerns expressed.

•Submitted comments may not be immediately visible; it may be a few days before you see your comments posted. This delay allows COGCC supervisory staff to screen for offensive language prior to publication.

•What if I want to make my comment to the Commission?

•COGCC Staff and the Director review every comment received on a Form 2A permit application. They review the site specific concerns against the totality of the application materials, including the alternative location analysis, cumulative impacts evaluation, and best management practices proposed by the applicant. When the Director makes a recommendation to the Commission to either approve or deny an OGD, that recommendation will include the consideration of the public comments received.

•In their review of an OGD for a final determination at the administrative hearing, the Commission will have access to the entire record, including your public comment.

•Can I remain anonymous?

•Yes. Only the “Comment” portion of your submitted comment will be made publicly viewable. Your name and contact information will be kept confidential, and will only be used by COGCC staff to contact you if necessary in the course of permit application review. If you choose to include your name and contact information in the body of your comment text, it will be part of the public record.

•Links

•The following links provide guidance and additional information on providing Public Comments.

•COGCC Permits Page :

•<https://cogcc.state.co.us/permits.html#/permits>

•Numerous helpful guidance documents can be found at the link on the COGCC Permits Page:

<https://cogcc.state.co.us/permits2.html#/permithelp>

•Daily Activity Dashboard (DAD) is another useful tool and can be used to access the public comment portal as well: <https://cogcc.state.co.us/dashboard.html>

HOJA INFORMATIVA: COMENTARIOS DEL PÚBLICO

(Como lo requiere la Regla 303.e.(2).D de la COGCC)

•Propósito

•Esta hoja informativa proporciona detalles sobre cómo enviar comentarios públicos sobre un Plan de Desarrollo de Petróleo y Gas presentado a la Comisión de Conservación de Petróleo y Gas de Colorado a través del Formulario 2A, solicitud de permiso de Evaluación de Ubicación de Desarrollo de Petróleo y Gas.

•¿Por qué recibo esta hoja informativa? Recibió esta hoja informativa de la Comisión de Conservación de Petróleo y Gas de Colorado (•COGCC•) porque un operador de petróleo y gas (•el Operador•) ha presentado una solicitud para un Plan de Desarrollo de Petróleo y Gas (•OGDP•) y esa solicitud se encuentra bajo la revisión de la COGCC. Según la Regla 303.e.(1) de la COGCC, el Operador debe proporcionar esta información dentro de un lapso de siete días a partir de la publicación de los materiales de la solicitud en el sitio web de la COGCC.

•La Regla 303.d de la COGCC requiere que la misma abra un “período de comentarios públicos” formal al publicar la solicitud del OGDP en su sitio web. Este período de comentarios públicos permite al público revisar las solicitudes del OGDP y sus componentes (es decir, locales propuestos de desarrollo de petróleo y gas) y proporcionar comentarios sobre las solicitudes de permisos pendientes.

•¿Cómo puedo enviar mis comentarios sobre permisos pendientes en un OGDP?

•Los miembros del público pueden acceder a las solicitudes de OGDP a través del sitio web de la COGCC para revisar la información del permiso y aportar sus comentarios. Los comentarios públicos pueden hacerse directamente en el Formulario 2A, Solicitudes de Permiso de Evaluación de Local de Desarrollo de Petróleo y Gas (“Formulario 2A”) a través del sitio web de la COGCC.

1. Visite el sitio web de la COGCC en

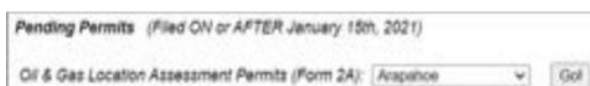
<https://cogcc.state.co.us>

2. En la barra verde de menú, haga clic en la página

•Permisos•. Esto lo llevará a la herramienta •Búsqueda de Permisos de Perforación y Ubicación• para conocer los Permisos Pendientes.



3. En •Permisos Pendientes•, busque •Permisos de Evaluación de Ubicación de Desarrollo de Petróleo y Gas (Formulario 2A)•. Seleccione el condado de interés en el menú desplegable y haga clic en ¡Ir!



4. Esto generará una tabla de solicitudes pendientes e indicará el estado del periodo de comentarios públicos para cada permiso dentro del proceso de revisión de la COGCC.

1. Desplácese por la lista de permisos pendientes hasta encontrar el que desea revisar. Es posible que desee utilizar la función •ctrl + f• para buscar un número de documento, nombre de operador o nombre de ubicación específica.

2. Para ver el Formulario 2A presentado y sus documentos adjuntos, haga clic en el enlace •Nombre de la Ubicación• de la solicitud de permiso que desea ver.

Pending Location Permits - All Counties

Back Export to Excel

Doc Number (Public Comment Link)	Final day of Public Comment Period (Closes at Midnight)	Received	Location Name (Documents Link)	Status	Status Date
402165141	09/11/2021	01/26/2021	Don, Test A	IN PROCESS	01/26/2021

1. Para hacer un comentario público sobre una solicitud de permiso específica, haga clic en •Número de Documento• del permiso sobre el que desea realizar un comentario. Esto lo llevará al portal de Comentarios Públicos.

Pending Location Permits - All Counties

Back Export to Excel

Doc Number (Public Comment Link)	Final day of Public Comment Period (Closes at Midnight)	Received	Location Name (Documents Link)	Status	Status Date
402165141	09/11/2021	01/26/2021	Don, Test A	IN PROCESS	01/26/2021

1. En el portal de Comentarios Públicos, puede revisar la solicitud del Formulario 2A, incluyendo el PDF y todos los archivos adjuntos.

Selected Well / Location:

Document Number	Form Type	
402165141	02A	COL

Attachments PDF Make Comment

1. Para hacer un comentario público, haga clic en el botón •Hacer Comentario•. Se abrirá un formulario para ingresar su nombre, información de contacto y su comentario. Solo se hará público el texto del cuadro Comentario; la COGCC mantendrá la confidencialidad de la información de contacto.

Please fill out the fields below in full to submit your comment.

Name: Email:

Address: Phone Number:

City: State: Zip:

Subject:

Comment:

1. Haga clic en el botón "Enviar Comentario" cuando esté listo(a) para enviar su comentario.
2. También puede ver otros comentarios públicos y leer los suyos propios después de que se publiquen desplazándose hacia abajo en esta página (consulte a continuación sobre el retraso en la visualización de comentarios).

•¿Cuánto tiempo tengo para enviar un comentario sobre un permiso?

•El Período de Comentarios Públicos comienza una vez que el Director de la COGCC determina que la solicitud del OGDG está completa y el operador la ha enviado correctamente. El Director aprobará el Formulario 2C, el formulario de Certificación del OGDG y publicará la solicitud del mismo en el sitio web para revisión pública.

•Para ser considerados por el Director y la Comisión durante la revisión del OGDG, los comentarios públicos deben recibirse de la siguiente manera:

1. Dentro de un lapso de 30 días a partir de la fecha en que el Director publique el OGDG en el sitio web, O
2. Dentro de un lapso de 45 días si el OGDG incluye cualquier Ubicación de Petróleo y Gas propuesta dentro de una distancia de 2.000 pies de una Unidad de Construcción Residencial, Unidad de Construcción de Alta Ocupación o Institución Escolar dentro de una Comunidad Afectada Desproporcionadamente.

•El último día para enviar los comentarios públicos se puede encontrar en la lista de todos los permisos pendientes:

Pending Location Permits - All Counties					
Doc Number (Public Comment Link)	Final day of Public Comment Period (Closes at Midnight)	Received	Location Name (Documents Link)	Status	Status Date
#02180243	03/11/2021	01/26/2021	Stellar, Texas	IN PROCESS	01/26/2021

•Cuando se cierre el periodo de comentarios públicos, la fecha volverá a ser "Comentarios Cerrados". El enlace al portal de comentarios públicos permanecerá activo, pero ya no se aceptarán comentarios. Atin se podrán ver los comentarios públicos enviados para los permisos pendientes.

•El Director puede extender o reabrir el período de comentarios públicos según la Regla 303.g, por hasta 30 días adicionales para un determinado OGDG si el Director determina que una extensión o reapertura es razonable para obtener la opinión del público.

•¿Qué ocurre con mi comentario?

•Su comentario pasará a formar parte del registro público de la solicitud y será revisado por el solicitante,

•el personal de la COGCC, el Director y la Comisión. El personal de la COGCC puede recomendar las condiciones del permiso en respuesta a los comentarios. Sin embargo, el personal no suele responder individualmente a los comentarios; en cambio, el personal de la COGCC trabajará directamente con el solicitante para abordar las inquietudes específicas del sitio expresadas.

•Es posible que los comentarios enviados no sean visibles inmediatamente pueden pasar algunos días antes de que se puedan ver los comentarios publicados. Este retraso permite al personal de supervisión de la COGCC detectar la existencia de posible lenguaje ofensivo antes de la publicación.

•¿Qué ocurre si deseo enviar mi comentario a la Comisión?

•El personal de la COGCC y el Director revisan cada comentario recibido en una solicitud de permiso del Formulario 2A. Revisan las inquietudes específicas del sitio frente a la totalidad de los documentos de la solicitud, incluido el análisis de ubicaciones alternativas, evaluación de impactos acumulativos y las mejores prácticas de gestión propuestas por el solicitante. Cuando el Director hace una recomendación a la Comisión para aprobar o rechazar un OGDG, esa recomendación incluirá la consideración de los comentarios públicos recibidos.

•En la revisión de un OGDG para llegar a una decisión final durante la audiencia administrativa, la Comisión tendrá acceso a todo el registro, incluido su comentario público.

•¿Puedo permanecer anónimo?

•Sí. Solo el campo "Comentario" de su comentario enviado será visible públicamente. Su nombre e información de contacto se mantendrán confidenciales y solo el personal de la COGCC los utilizará para comunicarse con usted si es necesario durante la revisión de la solicitud de permiso. Si elige incluir su nombre e información de contacto en el cuerpo del texto de su comentario, aparecerá como parte del registro público.

•¿Dónde puedo obtener información adicional?

•Los siguientes enlaces proporcionan orientación e información adicional sobre cómo realizar comentarios públicos.

•Página de Permisos de la COGCC:

•<https://cogcc.state.co.us/permits.html#/permits>

•Se pueden encontrar numerosos documentos de orientación útiles en el enlace de la Página de Permisos de la COGCC:

<https://cogcc.state.co.us/permits2.html#/permitshelp>

•El Panel de Actividad Diaria (DAD) es otra herramienta útil y también se puede utilizar para acceder al portal

•de comentarios públicos:
<https://cogcc.state.co.us/dashboard.html>

INFORMATION SHEET: HYDRAULIC FRACTURING TREATMENT

(As required by COGCC Rule 303.e.(2).E)

•Why am I receiving this information sheet?

The Colorado Oil and Gas Conservation Commission (“COGCC”) prepared this information sheet to provide the public with information related to hydraulic fracturing. Pursuant to Commission Rule 303.e.(2).E, Operators¹ are required to provide this information sheet to mineral owners within the area of proposed development and all landowners, homeowners, commercial property owners, tenants, and other entities within 2,000 feet of a proposed oil and gas location.

•What is hydraulic fracturing treatment, and why is it necessary?

•Hydraulic fracturing treatment is the process of creating small cracks, or “fractures,” in the rocks of deep, underground geological formations that have oil and natural gas. The fractures enhance the flow of oil and gas from the formation to the oil and gas well where it flows or is pumped up the well to the production equipment located on the surface of the site.

•The process of hydraulic fracturing has been used for decades in Colorado, dating back to the 1970s. Operators² continue to improve hydraulic fracturing, and it is now a standard practice used in almost all oil and gas wells in the state, and across much of the country. Hydraulic fracturing has made it possible to produce oil and gas from rock formations that did not often produce oil and gas in the early to middle part of the twentieth century.

•What happens before hydraulic fracturing treatment?

•The operator uses a drilling rig to drill a “surface hole” and set a steel pipe called “surface casing” in the hole. The surface casing may extend many hundreds of feet, sometimes more than 1,000

feet, underground. The operator places cement on the outside of the surface casing to seal and protect groundwater. The operator tests the surface casing with pressure, then a smaller “production hole” is drilled out the bottom of the surface casing. After completing a formation integrity test, the operator drills down to the geological formation containing oil and gas, usually many thousands of feet underground. The operator lowers a production casing into the production hole, and cement is used to make a seal above the deep oil and gas formation. The operator “completes” the well by placing holes, or “perforations” in the casing at the deep oil and gas formation, to allow oil and gas to flow into the well. The well is then ready for hydraulic fracturing treatment.

•What happens during and after hydraulic fracturing treatment?

•The operator performs the treatment by using high pressure water pumps to fracture the deep oil and gas rock formation. The pumps push fracturing fluids down the well and out through the perforations, into the oil and gas rock formation. The hydraulic fracturing fluids are mostly water and sand, with a small amount of chemical additives. The sand, also called “proppant,” remains in the fractures to help keep the fractures open allowing oil and gas to flow through the fractures to the perforations.

•After hydraulic fracture treatment, the well is allowed to “flowback,” meaning hydraulic fracture fluids, oil, gas, and produced water from the formation flow through the perforations and up the well to the surface where the fluids are separated. The operator sells the oil and gas. Waste products, mostly water produced from the oil and gas formation and hydraulic fracture fluids, are captured and stored for proper treatment or disposal.

¹ “Operator” as defined in COGCC Rules

² Hereinafter, and only for the purpose of describing the hydraulic fracture treatment process, the term “operator” includes the operator itself and all contractors and service providers that the operator hires to perform work.



•Overhead view of a multiple-well site with hydraulic fracturing equipment set up inside a sound wall

•Common questions and answers about hydraulic fracturing treatment.

•**Q:** *How is an oil and gas well designed to be protective of public health, the environment, and wildlife resources?*

•**A:** COGCC engineering staff review all well permits to ensure that wells are lined with multiple layers of steel and cement sufficient to isolate groundwater from the deep oil and gas rock formations. The operator's wellbore design must meet COGCC wellbore isolation standards and rules in order to receive a permit to drill.

•Surface casing extends from the ground surface to 50 feet or more below groundwater. Production casing is cemented to seal the oil and gas formation in the well and prevent flow between groundwater and the oil and gas formations. The operator performs a well survey, called a "cement bond log," to verify the cement placement around the production casing. Additionally, the operator pressure tests surface equipment and ensures that nearby, "offset" wells that are close enough for pressure communication in the oil and gas formation have properly-rated surface equipment or downhole plugs.

•**Q:** *Will hydraulic fracturing treatment cause problems with water wells*

•**A:** Water well problems related to hydraulic fracturing in Colorado are rare, which is largely a result of COGCC's long-standing mission to protect Waters of the State of Colorado, including

•groundwater. Most recently, the COGCC adopted new rules for wellbore isolation, effective November 2, 2020 to further strengthen this mandate.

•Geologic factors in Colorado also serve to help prevent groundwater impacts. Often, many thousands of feet of confining rock layers separate shallow groundwater formations that are used for drinking water, livestock, and irrigation from deep oil and gas formations. In cases where an operator intends to perform a hydraulic fracture treatment at a depth of less than 2,000 feet underground, a geological and engineering evaluation is required prior to approving a drilling permit. In cases where deep groundwater is present, COGCC rules require additional cement in oil and gas wells to seal the deep groundwater formations.

•**Q:** *What is hydraulic fracture fluid?*

•**A:** The COGCC and regulatory agencies of other oil and gas producing states partner with FracFocus, a Chemical Disclosure Registry, that operators use to report hydraulic fracture fluid chemical data (<https://www.fracfocus.org/>). According to FracFocus, approximately 98% to 99% of the fracturing fluid volume in most wells is water and sand. The remaining portion is made up of chemical additives used to reduce friction during pumping and prevent corrosion of the steel casing. Biocide is used to kill bacteria in the water. Surfactants promote water flowback from the formation, up the well and into the oil and gas production equipment at the well site or a nearby "tank battery." Fracturing chemicals are similar to other industrial chemicals which must be handled properly. COGCC rules require that operators properly store and handle chemicals in a manner that protects operator's employees, the public, the environment, and wildlife.

•COGCC rules require operators to publicly disclose the components and concentrations of fracturing chemicals for each well within 60 days of the hydraulic fracture treatment on the FracFocus website, which is searchable by county, operator, and well. The website also provides information on chemicals used and their purpose.

•Q: How are hydraulic fracturing fluids managed on the well site?

•A: Operators manage large volumes of drilling fluid, hydraulic fracturing fluid, and flowback during drilling and hydraulic fracturing treatment. Operators protect the public, environmental resources, and wildlife by implementing best management practices specified by permit conditions and COGCC rules for spill prevention.

•After hydraulic fracturing treatment, fluids return to production equipment at the well site as flowback. These flowback fluids are considered oil and gas Exploration and Production Waste (“E&P Waste”) that are recycled for other oil and gas operations, or are disposed of in accordance with state regulations. Marketable production fluids, including oil and gas, are separated and contained in tanks or vessels, or sent by pipeline to sales.

•Q: What can neighbors expect to experience during hydraulic fracturing treatment?

•A: The operator provides the COGCC and the local government a 48-hour notice before performing hydraulic fracturing treatment. As the operator mobilizes the hydraulic fracturing crews, water tanks are placed at the site. The operator transports water to the site for hydraulic fracturing fluid by pipeline or water trucks. Heavy equipment, such as sand haulers, pump trucks, blending units and a control van arrives and the equipment is connected to the well with high pressure piping. The operator pressure tests the equipment, then the hydraulic fracture treatment begins. The work can take several days to several weeks, depending on the number of wells on the well site and the number of treatment stages needed for each well. The equipment noise from engines, pumps, and vehicles will be noticeable during the work. Induced seismicity from hydraulic fracturing is very low intensity, too small to be noticed by people at the ground surface, and therefore man-made earthquakes are not a common occurrence in Colorado during hydraulic fracturing treatment operations.

•Where can I get additional information?

•FracFocus (www.fracfocus.org) contains detailed information on hydraulic fracturing, chemicals used, groundwater protection and how to find a well near you.

•COGCC rules related to hydraulic fracturing:

- Rule 308 Form 2, Application to Drill, Deepen, Re-Enter, or Recomplete, and Operate, Information Requirements
- Rule 405.k Notice of Intent to Conduct Hydraulic Fracturing Treatment
- Rule 408 General Drilling Rules
- Rule 411 Public Water System Protection
- Rule 419 Bradenhead Monitoring, Testing, and Reporting
- Rule 423 and 424 Noise and Lighting
- Rule 437 Hydraulic Fracturing Chemical Additives
- Rule 614 Coalbed Methane Wells
- Rule 615 Groundwater Baseline Sampling and Monitoring
- Rule 905 Management of E&P Waste
- Rule 912 Spills and Releases (includes landowner notification requirements)

•COGCC’s rules are available as downloadable files at cogcc.state.co.us.

HOJA INFORMATIVA: TRATAMIENTO DE FRACTURACIÓN HIDRÁULICA

(Según lo exige la regla COGCC 303.e.(2).E)

•¿Por qué recibo esta hoja informativa?

•La Comisión de Conservación de Petróleo y Gas de Colorado ("COGCC") preparó esta hoja informativa para brindar al público información relacionada con la fracturación hidráulica. De conformidad con la Norma 303.e.(2).E de la Comisión, los operadores ¹ están obligados a proporcionar esta hoja informativa a los propietarios de minerales dentro del área de desarrollo propuesto y a todos los propietarios de tierras, propietarios de viviendas, dueños de propiedades comerciales, inquilinos y otras entidades dentro de los 2000 pies de una ubicación propuesta de petróleo y gas.

•¿Qué es el tratamiento de fracturación hidráulica y por qué es necesario?

•El tratamiento de fracturación hidráulica es el proceso de crear pequeñas grietas, o 'fracturas'¹, en las rocas de formaciones geológicas subterráneas profundas que tienen petróleo y gas natural. Las fracturas mejoran el flujo de petróleo y gas desde la formación hasta el pozo de petróleo y gas, donde fluye o se bombea hasta el equipo de producción ubicado en la superficie del sitio. El proceso de fracturación hidráulica se ha utilizado durante décadas en Colorado, desde la década de 1970. Los operadores² siguen mejorando la fracturación hidráulica y ahora es una práctica estándar utilizada en casi todos los pozos de petróleo y gas del estado y en gran parte del país. La fracturación hidráulica ha hecho posible producir petróleo y gas a partir de formaciones rocosas que no solían producir petróleo y gas a principios y mediados del siglo XX.

•¿Qué sucede antes del tratamiento de fracturación hidráulica?

•El operador utiliza una plataforma de perforación para perforar un 'agujero superficial' y coloca un tubo de acero llamado 'revestimiento superficial' en el agujero. El revestimiento superficial puede extenderse muchos cientos de pies, a veces más de 1000 pies.

•El operador coloca cemento en el exterior de la carcasa de la superficie para sellar y proteger el agua subterránea. El operador prueba la carcasa de la superficie con presión, luego se perfora un 'orificio de producción'¹ más pequeño en el fondo de la carcasa de la superficie. Después de completar una prueba de integridad de la formación, el operador perfora hasta la formación geológica que contiene petróleo y gas, generalmente a muchos miles de pies bajo tierra. El operador baja una carcasa de producción en el orificio de producción y se utiliza cemento para hacer un sello sobre la formación profunda de petróleo y gas. El operador 'completa'¹ el pozo colocando agujeros o 'perforaciones'¹ en la carcasa en la formación profunda de petróleo y gas, para permitir que el petróleo y el gas fluyan hacia el pozo. Luego, el pozo está listo para el tratamiento de fracturación hidráulica.

•¿Qué sucede durante y después del tratamiento de fracturación hidráulica?

•El operador realiza el tratamiento utilizando bombas de agua a alta presión para fracturar la formación rocosa profunda de petróleo y gas. Las bombas empujan los fluidos de fracturación hacia el fondo del pozo y hacia afuera a través de las perforaciones, hacia la formación rocosa de petróleo y gas. Los fluidos de fracturación hidráulica son principalmente agua y arena, con una pequeña cantidad de aditivos químicos. La arena, también llamada 'sustancia de apoyo'¹, permanece en las fracturas para ayudar a mantenerlas abiertas, lo que permite que el petróleo y el gas fluyan a través de las fracturas hacia las perforaciones.

•Después del tratamiento de fracturación hidráulica, se permite que el pozo 'refluya'¹, lo que significa que los fluidos de fractura hidráulica, el petróleo, el gas y el agua producida de la formación fluyen a través de las perforaciones y suben por el pozo hasta la superficie, donde se separan los fluidos. El operador vende el petróleo y el gas. Los productos de desecho, principalmente el agua producida a partir de la formación de petróleo y gas y los fluidos de fractura hidráulica, se capturan y almacenan para su tratamiento o eliminación adecuados.

¹ "Operador" según se define en las Reglas de COGCC

² En adelante, y solo con el propósito de describir el proceso de tratamiento de fractura hidráulica, el término "operador" incluye al operador mismo y a todos los contratistas y proveedores de servicios que el operador contrate para realizar el trabajo.



•Vista aérea de un sitio de múltiples pozos con equipo de fracturación hidráulica instalado dentro de una pared de sonido

•**Preguntas y respuestas comunes sobre el tratamiento de fracturación hidráulica.**

•**P: ¿Cómo se diseña un pozo de petróleo y gas para proteger la salud pública, el medio ambiente y los recursos de vida silvestre?**

•R: El personal de ingeniería de COGCC revisa todos los permisos de perforación para garantizar que los pozos estén revestidos con múltiples capas de acero y cemento suficientes para aislar el agua subterránea de las formaciones rocosas profundas de petróleo y gas. El diseño del pozo del operador debe cumplir con las normas y estándares de aislamiento de pozos de COGCC para recibir un permiso de perforación.

•La tubería de revestimiento de superficie se extiende desde la superficie del suelo hasta 50 pies o más por debajo del agua subterránea. La tubería de revestimiento de producción se cementa para sellar la formación de petróleo y gas en el pozo y evitar el flujo entre el agua subterránea y las formaciones de petróleo y gas. El operador realiza un estudio del pozo, llamado "registro de unión del cemento"¹, para verificar la colocación del cemento alrededor de la tubería de revestimiento de producción. Además, el operador prueba la presión del equipo de superficie y se asegura de que los pozos cercanos, "desplazados"¹, que están lo suficientemente cerca para la comunicación de presión en la formación de petróleo y gas tengan equipos de superficie o tapones de fondo de pozo con la clasificación adecuada. **P: ¿El tratamiento de fracturación hidráulica causará problemas en los pozos de agua?**

•R: Los problemas en los pozos de agua relacionados con la fracturación hidráulica en Colorado son poco frecuentes, lo que se debe en gran medida a la misión de larga data de COGCC de proteger las aguas del estado de Colorado, incluidas

•Aguas subterráneas. Recientemente, la COGCC adoptó nuevas reglas para el aislamiento de pozos, que entrarán en vigencia el 2 de noviembre de 2020, para fortalecer aún más este mandato.

•Los factores geológicos en Colorado también sirven para ayudar a prevenir los impactos en las aguas subterráneas. A menudo, muchos miles de pies de capas de roca confinantes separan las formaciones de aguas subterráneas poco profundas que se utilizan para agua potable, ganado e irrigación de las formaciones profundas de petróleo y gas. En los casos en que un operador pretende realizar un tratamiento de fractura hidráulica a una profundidad de menos de 2000 pies bajo tierra, se requiere una evaluación geológica y de ingeniería antes de aprobar un permiso de perforación. En los casos en que hay agua subterránea profunda, las reglas de la COGCC requieren cemento adicional en los pozos de petróleo y gas para sellar las formaciones de agua subterránea profunda.

•**P: ¿Qué es el fluido de fractura hidráulica?**

•R: La COGCC y las agencias reguladoras de otros estados productores de petróleo y gas se asocian con FracFocus, un Registro de Divulgación de Sustancias Químicas, que los operadores utilizan para informar los datos químicos del fluido de fractura hidráulica (<https://www.fracfocus.org/>). Según FracFocus, aproximadamente entre el 98% y el 99% del volumen del fluido de fracturación en la mayoría de los pozos es agua y arena. La porción restante está compuesta por aditivos químicos utilizados para reducir la fricción durante el bombeo y evitar la corrosión de la carcasa de acero. Se utiliza biocida para matar las bacterias en el agua. Los surfactantes promueven el reflujo de agua desde la formación, hacia el pozo y hacia el equipo de producción de petróleo y gas en el sitio del pozo o en una "batería de tanques" cercana. Los productos químicos para fracturación son similares a otros productos químicos industriales que deben manipularse adecuadamente. Las reglas de la COGCC requieren que los operadores almacenen y manipulen adecuadamente los productos químicos de una manera que proteja a los empleados del operador, al público, al medio ambiente y a la vida silvestre. Las normas de la COGCC exigen que los operadores divulguen públicamente los componentes y las concentraciones de los productos químicos de fracturación de cada pozo dentro de los 60 días posteriores al tratamiento de fracturación hidráulica en el sitio web FracFocus, que se puede buscar por condado, operador y pozo. El sitio web también proporciona información sobre los productos químicos utilizados y su propósito.

•P: ¿Cómo se gestionan los fluidos de fracturación hidráulica en el lugar del pozo?

•R: Los operadores gestionan grandes volúmenes de fluido de perforación, fluido de fracturación hidráulica y fluido de reflujo durante la perforación y el tratamiento de fracturación hidráulica. Los operadores protegen al público, los recursos ambientales y la vida silvestre implementando las mejores prácticas de gestión especificadas por las condiciones del permiso y las reglas de la COGCC para la prevención de derrames.

•Después del tratamiento de fracturación hidráulica, los fluidos regresan al equipo de producción en el lugar del pozo como fluido de reflujo. Estos fluidos de reflujo se consideran desechos de exploración y producción de petróleo y gas ("E&P Waste") que se reciclan para otras operaciones de petróleo y gas, o se eliminan de acuerdo con las regulaciones estatales. Los fluidos de producción comercializables, incluidos el petróleo y el gas, se separan y se almacenan en tanques o recipientes, o se envían por tuberías para su venta.

•P: ¿Qué pueden esperar experimentar los vecinos durante el tratamiento de fracturación hidráulica?

•R: El operador notifica al COGCC y al gobierno local con 48 horas de antelación antes de realizar el tratamiento de fracturación hidráulica. A medida que el operador moviliza a los equipos de fracturación hidráulica, se colocan tanques de agua en el sitio. El operador transporta agua al sitio para el fluido de fracturación hidráulica mediante tuberías o camiones cisterna. Llegan equipos pesados, como transportadores de arena, camiones bomba, unidades mezcladoras y una camioneta de control, y el equipo se conecta al pozo con tuberías de alta presión. El operador prueba la presión del equipo y luego comienza el tratamiento de fracturación hidráulica. El trabajo puede llevar desde varios días hasta varias semanas, según la cantidad de pozos en el sitio del pozo y la cantidad de etapas de tratamiento necesarias para cada pozo. El ruido del equipo proveniente de los motores, bombas y vehículos será perceptible durante el trabajo. La sismicidad inducida por la fracturación hidráulica es de muy baja intensidad, demasiado pequeña para ser percibida por las personas en la superficie del suelo y, por lo tanto, los terremotos provocados por el hombre no son una ocurrencia común en Colorado durante las operaciones de tratamiento de fracturación hidráulica.

•¿Dónde puedo obtener información adicional? FracFocus (www.fracfocus.org) contiene información detallada sobre la fracturación hidráulica, los productos químicos utilizados, la protección de las aguas subterráneas y cómo encontrar un pozo cerca de usted.

•Normas del COGCC relacionadas con la fracturación hidráulica:

- **Norma 308** Formulario 2, Solicitud para perforar, profundizar, reingresar o recompletar y operar, requisitos de información
- **Norma 405.k** Notificación de intención de realizar un tratamiento de fracturación hidráulica
- **Norma 408** Normas generales de perforación
- **Norma 411** Protección del sistema público de agua
- **Norma 419** Monitoreo, prueba e informes de Bradenhead
- **Normas 423 y 424** Ruido e iluminación
- **Norma 437** Aditivos químicos para fracturación hidráulica
- **Norma 614** Pozos de metano de carbón
- **Norma 615** Muestreo y monitoreo de línea base de agua subterránea
- **Norma 905** Gestión de desechos de E&P
- **Norma 912** Derrames y liberaciones (incluye requisitos de notificación a propietarios de tierras)

•Las reglas de COGCC están disponibles como archivos descargables en cogcc.state.co.us.

•COGCC INFORMATION SHEET: OGDP STATUS INFORMATION

•(As required by COGCC Rule 303.e.(2).G)

•Why am I receiving this information sheet?

The Colorado Oil and Gas Conservation Commission (“COGCC”) prepared this information sheet to inform the public in the vicinity of a proposed Oil and Gas Development Plan (“OGDP”) how to access documents and view the status of proposed OGDPs through the COGCC’s website, eForms, and eFiling system. A review of public property records indicates that you may have an interest in lands that an oil and gas operator wishes to develop as part of an OGDP. Pursuant to Commission Rule 303.e.(2).G, operators are required to provide this information sheet to certain recipients near their development plans.

•What is an Oil and Gas Development Plan? An OGDP is an operator’s plan to develop subsurface oil and gas resources (“minerals”) from one or more surface locations. An OGDP consists of a hearing application and associated permit materials that provide technical information. The Director (i.e. COGCC Staff) reviews the technical information and makes a recommendation to the Commission for the hearings application; the Commission has the ultimate authority on approval or denial of the OGDP.

•How do I view the status of the pending OGDP hearing application?

•Members of the public may view the status of proposed OGDP applications through the COGCC eFiling System by creating an account in the Applications and Docket Portal, available on the “Hearings Page.”

1. From the COGCC homepage, click “Regulation” in the green menu bar, and then “Hearings” on the blue bar.
2. On the right-hand side of the Hearings page, under the Hearings eFiling System header, click on “Application and Docket Portal”.



1. Create a user account by clicking “Request Access to Account,” and completing the

•required registration information. There may be a delay for processing following your request before you are granted access. Check your email for access approval.

1. Once registration is complete, access the Application and Docket Portal by entering your user name and password.
2. Search for the 9-digit docket number provided by the operator in their cover letter using the “Find Hearing Application by Docket Number” option at the bottom left of the page.



1. The general status of the docket is listed in the first column on the left, titled “Docket Status.”
2. Double click the docket search result to load the docket’s main page, which will show
 - additional information, including the application type, status, assigned Hearing Officer, and applicant information.

•Do I have to create an account to view documents?

•No. You may view documents through the “Document Search” described below without creating an eFiling System account, but you will not be able to view the “status” of the docket through this method.

1. On the right-hand side of the Hearings page, under the Hearings eFiling System header, click on the “Document Search” link.



1. From the “Search Type” dropdown menu, select “DNRCOG Search for Docket Related Documents.”



1. Input the docket number provided by the operator.

DNRCOG Docket Number

210012345

1. If you don't have a docket number, or to view any OGD, scroll down to the "DNRCOG Application Type" dropdown menu and select "OIL & GAS DEVELOPMENT PLAN."

DNRCOG Application Type



1. After step 3 or 4, scroll down and click the "Search" button at the bottom of the scroll bar.
2. A list of all related documents will appear. Click on any item to view its contents.

•How do I view general forms, permits, and data regarding permits and OGDs?

•You may use the Daily Activity Dashboard to access frequently requested oil and gas data at the county and state levels. The Daily Activity Dashboard is located in the right-hand corner of the COGCC homepage, and allows you to search and generate custom-made statistical charts, graphs, tables, and maps for information including pending permits, well status, production, well inspections, Notices of Alleged Violation, active notifications, and spills. The COGCC also provides access to pending and approved permits through its "Permits Search" and interactive map on the COGCC website.

•To view the status of pending Form 2As (Oil and Gas Location Assessment Permits) through the "Permit Search" function, follow the steps outlined below:

1. Click "Permits" in the green menu bar on the COGCC homepage. This will take you to the "Drilling and Location Permits Search" page.
2. Under Pending Permits, find "Oil & Gas Location Assessment Permits (Form 2A)". Select "All Counties" or a specific county using the drop down menu and click "Go!".

Pending Permits: (Filed ON or AFTER January 15th, 2021)

Oil & Gas Location Assessment Permits (Form 2A): All Counties [Go!]

1. A table will show all pending Form 2As currently under review by the COGCC.

- a. Clicking a "Doc Number" link will take you to the Public Comments portal for that pending permit.
- b. Clicking a "Location Name" link will take you to a list of documents related to that permit, including the Form 2A (as submitted by the operator) and supporting documents that are attached to the pending permit application.

•Can I view pending applications on the COGCC Map?

•Yes. You may access the COGCC GIS Online Interactive Map by clicking "Maps" in the green banner on the COGCC homepage, then click "Click HERE to access interactive map". You may use the "address search" option to zoom to your address to see oil and gas activity near you. With the map zoomed to your area of interest, you may specify pending permits by checking the appropriate boxes on the left-hand menu.



•To select and view a pending application, use the arrow tool to double-click on the pending icons to display the Application.

•Links

•COGCC Homepage:

•<https://cogcc.state.co.us/#/home>

•Hearings Page:

•<https://cogcc.state.co.us/reg.html#/hearings>

•eFiling system help:

•http://cogcc/documents/reg/Hearings/External_E_filing_System_Users_Guidebook_20201109.pdf

•COGCC GIS Online Interactive Map help:

<http://cogcc/documents/about/Help/Search%20pending%20permits%20on%20the%20COGCC%20map.pdf>

HOJA INFORMATIVA: INFORMACIÓN DEL ESTADO DEL OGD

(Como lo requiere la Regla 303.e.(2).G de la COGCC)

1.¿Por qué recibo esta hoja informativa?

2.La Comisión de Conservación de Petróleo y Gas de Colorado ("COGCC") preparó esta hoja informativa para hacer conocer al público, ante la proximidad de un Plan de Desarrollo de Petróleo y Gas propuesto ("OGDP"), la forma de acceder a los documentos y ver el estado de los OGDs propuestos a través del sitio web de la COGCC, eForms (formularios electrónicos) y sistema eFiling (presentación electrónica). Una revisión de los registros de propiedad pública indica que es posible que tenga interés en los terrenos en los que un operador de petróleo y gas desea desarrollar un OGD. En conformidad con la Regla 303.e.(2).G de la Comisión, los operadores deben proporcionar esta hoja informativa a ciertos usuarios próximos a los planes de desarrollo.

3.¿Qué es un Plan de Desarrollo de Petróleo y Gas?

4.Un OGD es el plan de un operador que desea desarrollar recursos subterráneos de petróleo y gas ("minerales") en uno o más locales en la superficie. Un OGD consiste en una solicitud de audiencia y documentación de los permisos asociados que proporcionan información técnica. El Director (es decir, el personal de la COGCC) revisa la información técnica y hace una recomendación a la Comisión para la solicitud de audiencias; la Comisión tiene máxima autoridad sobre la aprobación o rechazo del OGD.

5.¿Cómo me entero del estado de la solicitud de audiencia pendiente del OGD?

6.Los miembros del público pueden ver el estado de las solicitudes propuestas de OGD a través del Sistema eFiling de la COGCC, mediante la creación de una cuenta en el Portal de Solicitudes y Expedientes, disponible en "Página de Audiencias".

7. Vaya a www.COGCC.state.co.us y haga clic en el botón verde "Audiencias de la Comisión":



1. En el lado derecho de la página de Audiencias, en el encabezado "Herramientas del Operador", haga clic en "Portal de Solicitudes y Expedientes":



1. Cree una cuenta de usuario haciendo clic en "Solicitar Acceso al Sitio" y complete la información de registro requerida. Puede haber un retraso en la tramitación tras su solicitud antes de que se le otorgue acceso. Revise su e-mail para obtener la aprobación del acceso.

1. Una vez que complete el registro, acceda al Portal de Aplicaciones y Expedientes ingresando su nombre de usuario y contraseña.

2. En la parte inferior izquierda de la página, busque el panel denominado "Buscar Solicitud de Audiencia por Número de Expediente" e ingrese el número de expediente de 9 dígitos proporcionado por el operador en su carta de presentación en el campo denominado "Número de Expediente":



1. El estado general del expediente se menciona en la primera columna de la izquierda, titulada "Estado del Expediente".

2. Haga doble clic en el resultado de la búsqueda del expediente para cargar la página principal del mismo, la cual mostrará información adicional, incluido el tipo de solicitud, el estado, el Funcionario de Audiencias asignado y la información del solicitante.

3.¿Tengo que crear una cuenta para ver documentos?

4.No. Puede ver documentos a través de la opción "Búsqueda de Documentos" que se describe a continuación sin crear una cuenta en el Sistema eFiling, aunque no podrá ver el "estado" del expediente a través de este método.

5.1. En la parte derecha de la página "Audiencias", en el cuadro "Herramientas Públicas", haga clic en el enlace "Búsqueda de documentos":



1.2. En el menú desplegable "Tipo de Búsqueda" seleccione "Búsqueda de Documentos Relacionados con Expedientes DNRCOG":

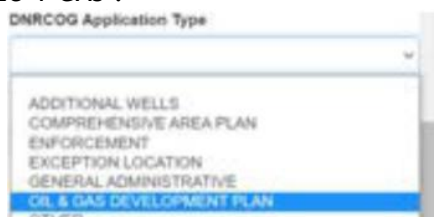


3. Ingrese el número de expediente proporcionado por el operador.

DNR/COG Docket Number

210012345

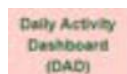
1. Si no tiene un número de expediente, o para ver cualquier OGD, desplácese hacia abajo hasta el menú desplegable "Tipo de Solicitud DNR/COG" y seleccione "PLAN DE DESARROLLO DE PETRÓLEO Y GAS":



1. Desplácese hacia abajo y haga clic en el botón "Búsqueda".
2. Aparecerá una tabla de todos los documentos relacionados. Haga clic en cualquier elemento para ver su contenido o descargarlo en su computadora.

•¿Cómo veo formularios generales, permisos y datos relacionados con permisos y el OGD?

•Use "Panel de Actividad Diaria (DAD)" para acceder a los datos de petróleo y gas solicitados con frecuencia a nivel de condado y estado. El enlace DAD se encuentra en la esquina derecha de la página de inicio de COGCC:



•Le permite generar cuadros estadísticos, gráficos, tablas y mapas para obtener información que incluye permisos pendientes, estado de pozos, producción, inspecciones de pozos, avisos de supuesta infracción, notificaciones activas y derrames. El COGCC también brinda acceso a permisos pendientes y aprobados a través de la opción "Búsqueda de Permisos" y un mapa interactivo en el sitio web de la COGCC.

•Se puede ver el estado de los Formularios 2A pendientes (Permisos de Evaluación de Ubicación de Petróleo y Gas) a través de la función "Búsqueda de Permisos", para ello, siga los pasos que se describen a continuación:

1. Haga clic en "Permisos" en la barra de menú verde en la página de inicio de la COGCC. Esto lo llevará a la página "Búsqueda de Permisos de Ubicación y Perforación".
2. En Permisos Pendientes, busque "Permisos de Evaluación de Ubicación de Petróleo y Gas (Formulario 2A)". Seleccione "Todos los Condados" o un condado específico usando el menú desplegable y haga clic en "¡Ir!":

Pending Permits: (Filed ON or AFTER January 15th, 2021)

Oil & Gas Location Assessment Permits (Form 2A): All Counties [Go]

1. Una tabla mostrará todos los Formularios 2A pendientes que la COGCC está revisando actualmente.

- a. Al hacer clic en el enlace "Número de Documento", accederá al portal de comentarios públicos para conocer ese permiso pendiente.
- b. Haciendo clic en el link "Nombre de la Ubicación", se puede acceder a una lista de documentos relacionados con ese permiso, incluido el Formulario 2A (tal como lo envió el operador) y los documentos de respaldo que se adjuntan a la solicitud de permiso pendiente.

•¿Puedo ver las solicitudes pendientes en el mapa de la COGCC?

•Sí. Se puede acceder al mapa interactivo en línea de la COGCC GIS haciendo clic en "Mapas" en el banner verde en la página de inicio de la COGCC, luego haga clic en "Haga clic AQUÍ para acceder al mapa interactivo". Puede utilizar la opción de "Búsqueda de Direcciones" para hacer zoom en su dirección y ver la actividad de petróleo y gas cerca de su propiedad. Con el mapa ampliado de su área de interés, puede especificar los permisos pendientes marcando las casillas correspondientes en el menú de la izquierda:



•Para seleccionar y ver una solicitud pendiente, use la herramienta de la flecha para hacer doble clic en los iconos pendientes para mostrar la Solicitud.

•¿Dónde puedo obtener información adicional?

•Página Inicial de COGCC:

•<https://cogcc.state.co.us/#/home>

•Página de Audiencias:

•<https://cogcc.state.co.us/reg.html#/hearings>

•Ayuda del sistema eFiling:

•http://cogcc/documents/reg/Hearings/External_E_filing_System_Users_Guidebook_20201109.pdf

•Ayuda del Mapa Interactivo en Línea de la COGCC:

<http://cogcc/documents/about/Help/Search%20pending%20permits%20on%20the%20COGCC%20map.pdf>