



September 2026

Dear Neighbor,

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 communities.

Oxy will be holding a community meeting to provide general and site-specific project details, proposed location maps, and an estimated development schedule. Additionally, we will provide more information about the permitting process, including how to provide public comment on the permit. We welcome your feedback and will provide an opportunity for you to provide an electronic mail address to receive electronic correspondence from Oxy.

Please see the community meeting information below:

Where: Eaton Recreation Center

Date: September 22, 2026

Time: 5pm to 6:30pm

Location: 1675 3rd St, Eaton, CO 80615

Overview: Refreshments, interpretation services provided, no RSVP required

The project information we share during the community meetings will be shared on our website OxyColoradoStakeholder.com/projects. Our team members will continue to work diligently in our outreach and operations with you in mind. Please reach out to our Stakeholder team with any questions about these upcoming meetings.

Oxy Stakeholder Relations

1099 18th Street, Suite 700 Denver, CO 80202

866.248.9577

ColoradoStakeholder@oxy.com

www.OxyColoradoStakeholder.com



Septiembre de 2026

Estimado vecino:

Le escribimos para informarle que Kerr McGee Oil & Gas Onshore, LP, una filial de Oxy USA Inc., está tramitando los permisos necesarios para desarrollar un proyecto de petróleo y gas natural en su comunidad. Como parte de nuestro compromiso de ser buenos vecinos, ofrecemos información frecuente y transparente, buscamos la opinión de la comunidad, cuidamos el medio ambiente y protegemos la salud y la seguridad de las comunidades.

Oxy organizará una reunión comunitaria para presentar detalles generales y específicos del proyecto, mapas con la ubicación propuesta y un cronograma estimado de desarrollo. Asimismo, ofreceremos más información sobre el proceso de obtención de permisos, incluido el modo de enviar comentarios públicos al respecto. Valoramos sus opiniones y le brindaremos la oportunidad de facilitar una dirección de correo electrónico para recibir comunicaciones de Oxy por esa vía.

Por favor, consulte la información sobre la reunión comunitaria a continuación:

Lugar: Eaton Recreation Center

Fecha: 22 de septiembre de 2026

Horario: De 5:00 p. m. a 6:30 p. m.

Dirección: 1675 3rd St, Eaton, CO 80615

Información general: Se ofrecerán refrigerios y servicios de interpretación; no es necesario confirmar asistencia.

La información del proyecto que compartamos durante las reuniones comunitarias también estará disponible en nuestro sitio web: OxyColoradoStakeholder.com/projects. Los miembros de nuestro equipo seguirán trabajando con dedicación en nuestras actividades de comunicación y operaciones, teniendo siempre presente a la comunidad. Por favor, comuníquese con nuestro equipo de relaciones con las partes interesadas si tiene alguna pregunta sobre estas próximas reuniones.

Relaciones de Oxy con las partes interesadas

1099 18th Street, Suite 700 Denver, CO 80202

866.248.9577

ColoradoStakeholder@oxy.com

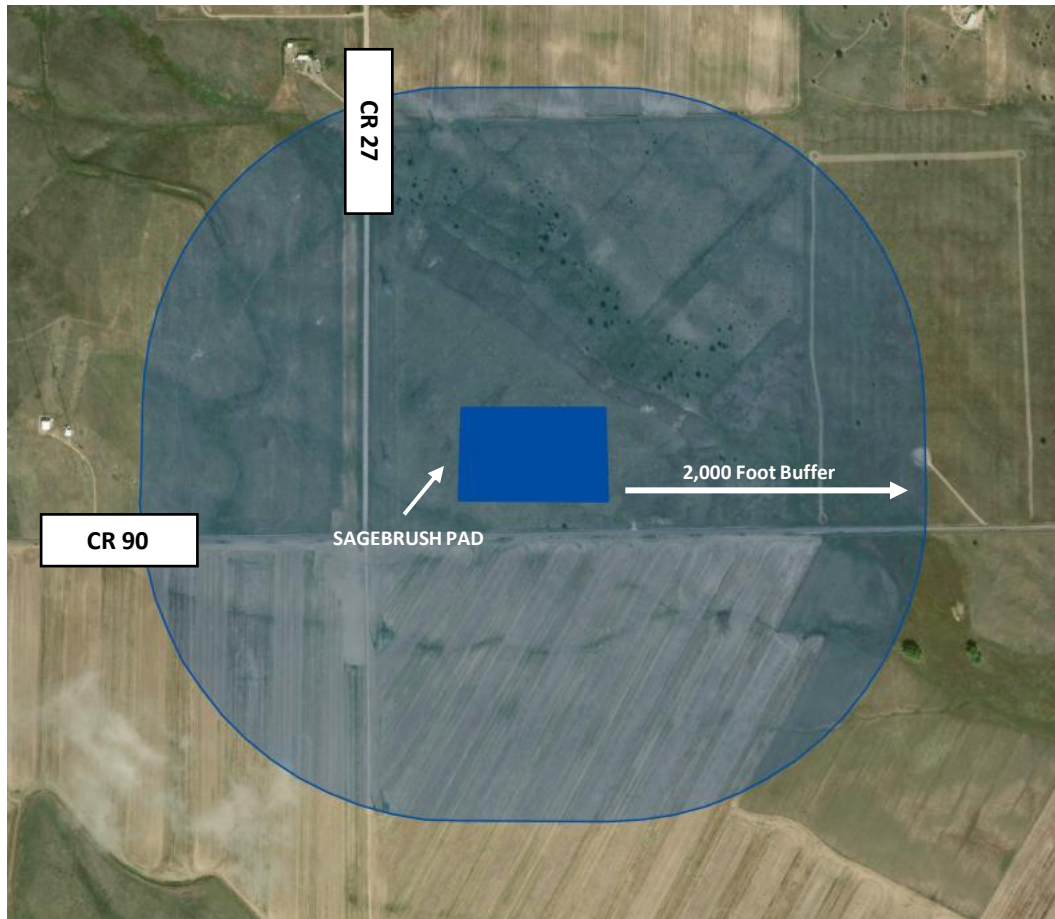
www.OxyColoradoStakeholder.com

New Energy Development

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 OGD. We will submit an OGD application to develop 52 natural gas wells and a production facility on the Sagebrush location.

Sagebrush Proposed Location Information



Pad Name	Parcel #	Location	Approx. Pad Dimensions	Acres during development	Acres after reclamation	ECMC Permit 2A Doc #
SAGEBRUSH	055320000006	S1/2 SW/4 SECTION 20, TOWNSHIP 8N, RANGE 66W, 6TH P.M.	~1,906' x ~800'	~34.74 acres	~13.54 acres	404767553

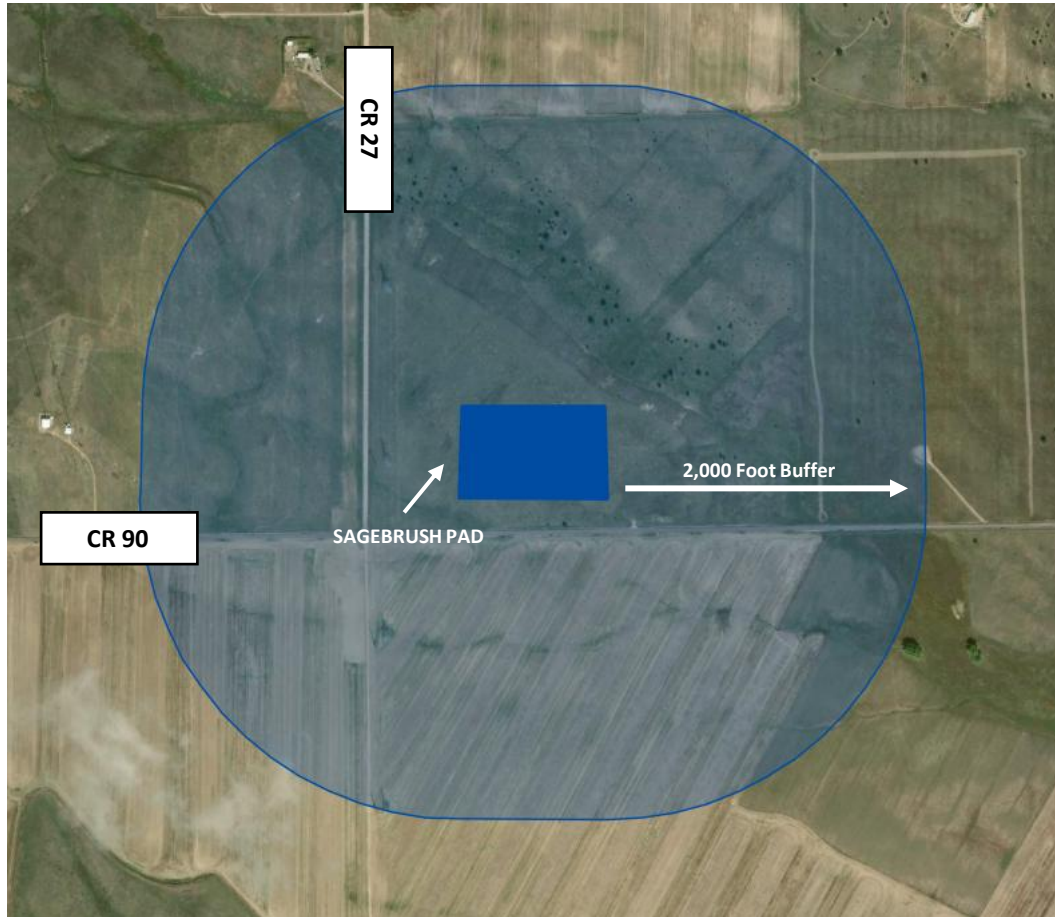
We will develop these wells as efficiently as possible and will work with you throughout the process to provide up to date information. For project updates, please see [OxyColoradoStakeholder.com/Project Updates](https://OxyColoradoStakeholder.com/ProjectUpdates)

New Energy Development

Proceso 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). Presentaremos una solicitud de OGDP para desarrollar 52 pozos de gas natural y una instalación de producción en el emplazamiento Sagebrush.

Información sobre la ubicación propuesta para Sagebrush



Nombre de la plataforma	Numero de parcela	Ubicación	Dimensiones aproximadas de la plataforma	Area durante el desarrollo	Area después de la rehabilitación	Numero de doc. del permiso 2A de la ECMC
SAGEBRUSH	055320000006	S1/2 SW/4 SECTION 20, TOWNSHIP 8N, RANGE 66W, 6TH P.M.	~1,906' x ~800'	~34.74 acres	~13.54 acres	404767553

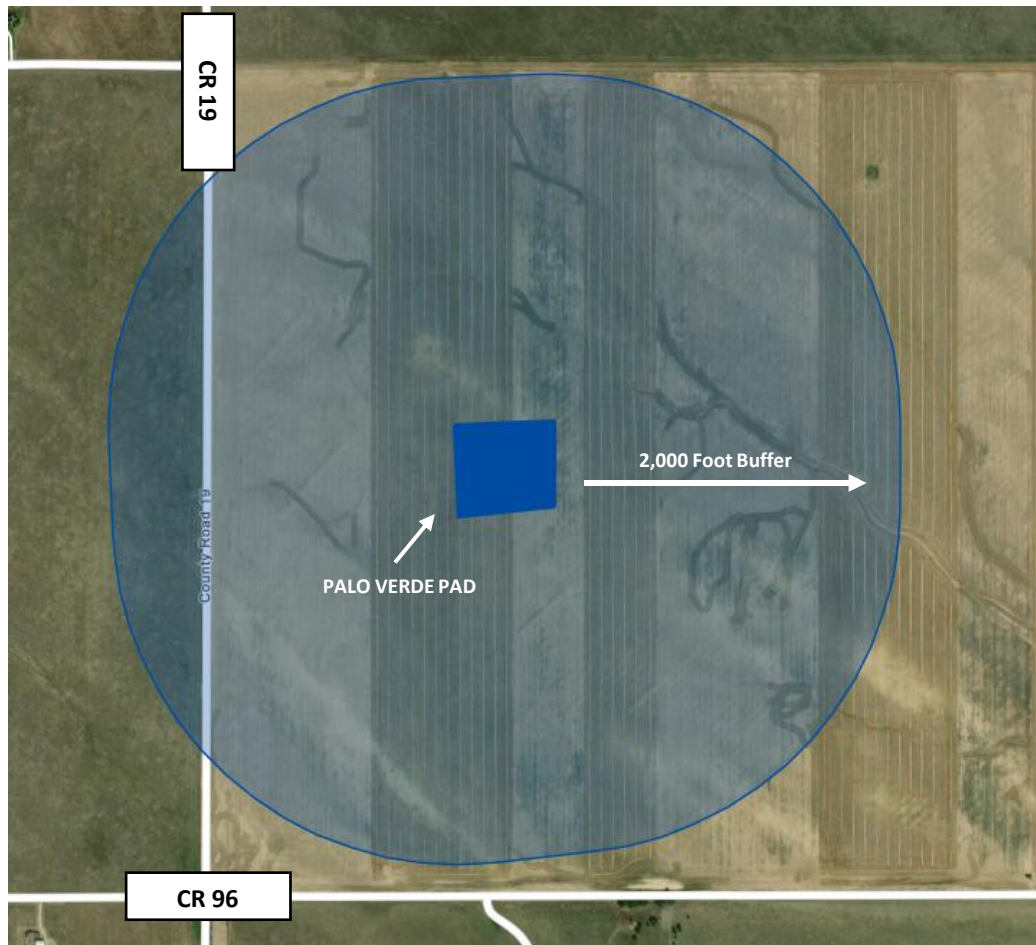
Desarrollaremos estas explotaciones de la manera más eficiente posible y trabajaremos con usted durante todo el proceso para proporcionarle información actualizada. Para conocer las últimas novedades del proyecto, consulte es.OxyColoradoStakeholder.com/project-updates

New Energy Development

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 will submit an OGDG application to develop 39 natural gas wells and a production facility on the Palo Verde location.

Palo Verde Proposed Location Information



Pad Name	Parcel #	Location	Approx. Pad Dimensions	Acres during development	Acres after reclamation	ECMC Permit 2A Doc #
Palo Verde	055503000006	S1/2 SECTION 3, TOWNSHIP 8N, RANGE 67W, 6TH P.M.	~1,140' x ~1,140'	~30 acres	~13.89 acres	404767543

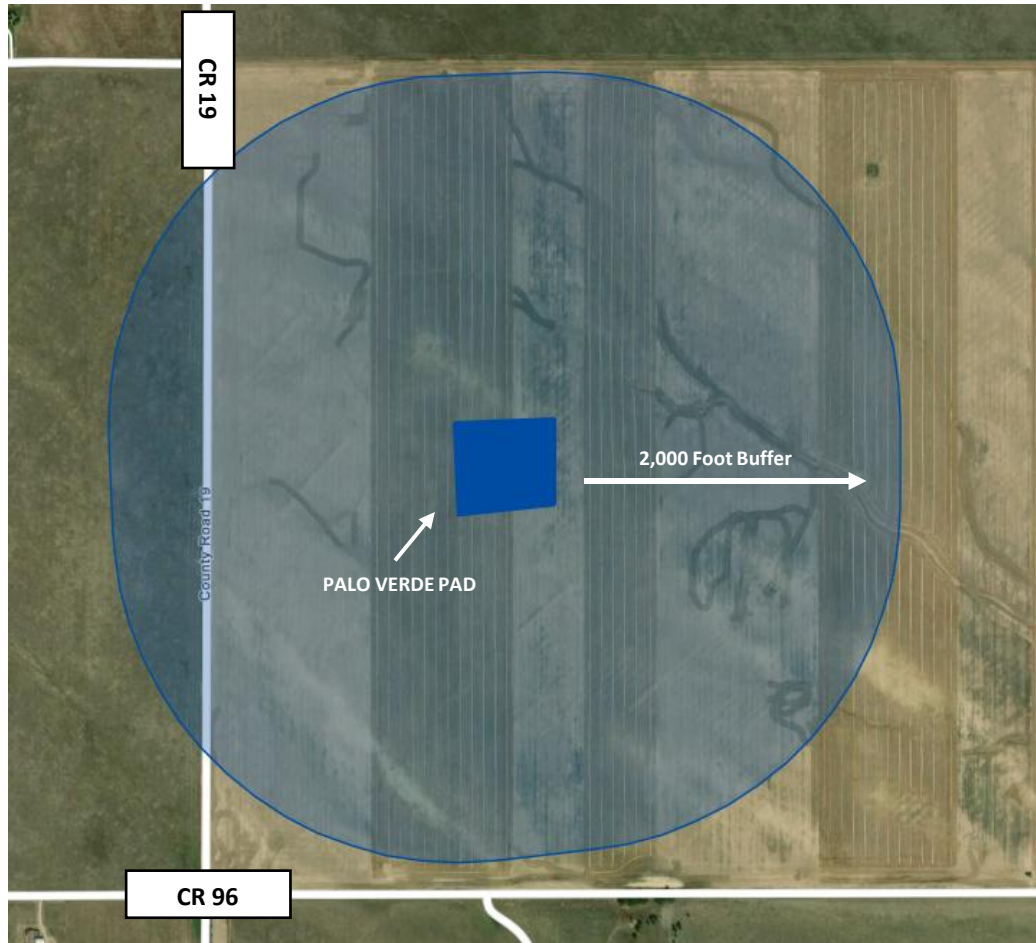
We will develop these wells as efficiently as possible and will work with you throughout the process to provide up to date information. For project updates, please see [OxyColoradoStakeholder.com/Project Updates](https://OxyColoradoStakeholder.com/ProjectUpdates)

Desarrollo de nueva energía

Proceso 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). Presentaremos una solicitud de OGDG para desarrollar 39 pozos de gas natural y una instalación de producción en el emplazamiento de Palo Verde.

Información sobre la ubicación propuesta para Palo Verde



Nombre de la plataforma	Numero de parcela	Ubicación	Dimensiones aproximadas de la plataforma	Area durante el desarrollo	Area después de la rehabilitación	Numero de doc. del permiso 2A de la ECMC
Palo Verde	055503000006	S1/2 SECTION 3, TOWNSHIP 8N, RANGE 67W, 6TH P.M.	~1,140' x ~1,140'	~30 acres	~13.89 acres	404767543

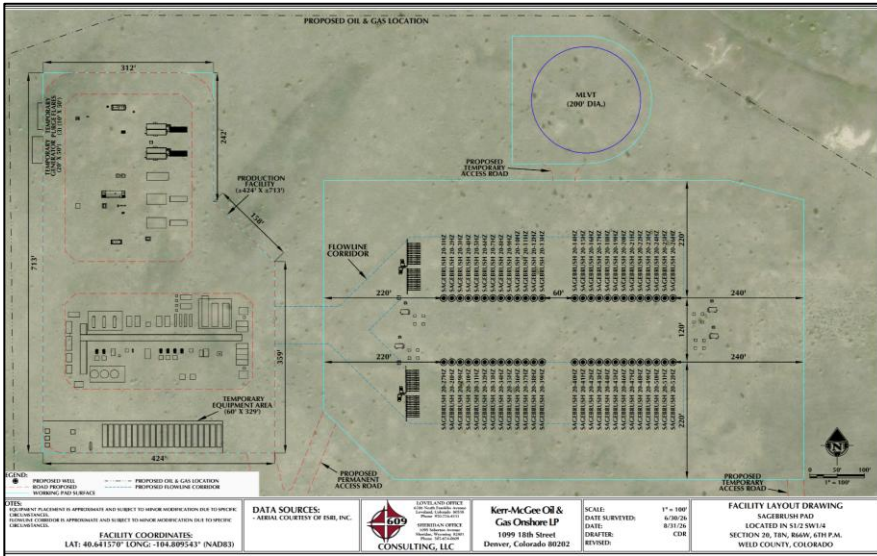
Desarrollaremos estas explotaciones de la manera más eficiente posible y trabajaremos con usted durante todo el proceso para proporcionarle información actualizada. Para conocer las últimas novedades del proyecto, consulte es.OxyColoradoStakeholder.com/project-updates

Desert OGD P Site Layout

Site Planning and Visual Mitigation

We know that the location and potential visual impacts are important to you. We placed the equipment location as far from homes as feasible, while minimizing impacts to views.

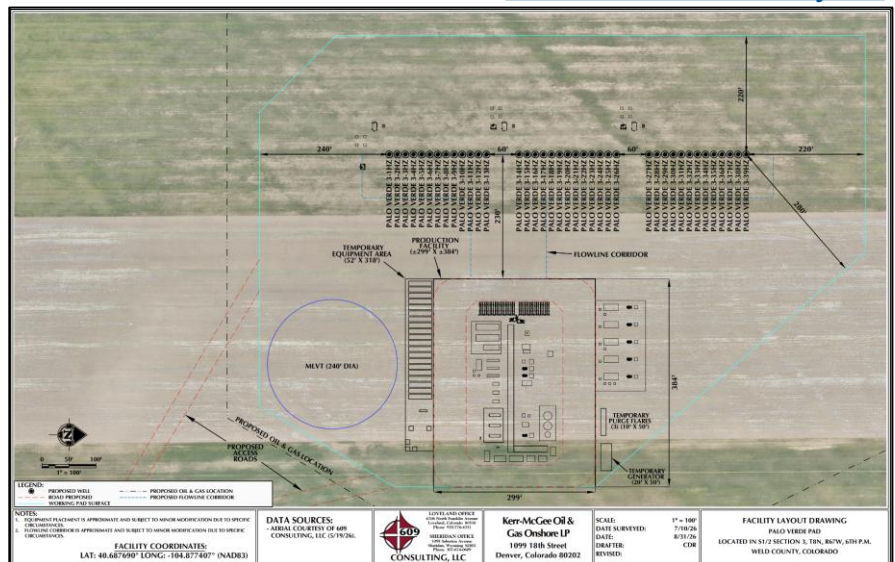
Sagebrush Site Layout



The Sagebrush location (left) is proposed to have 52 oil and gas wells will be drilled in total, with 12 wells heading north, 25 wells heading south, and 15 heading west from the surface location.

Palo Verde Site Layout

The Palo Verde location (right) is proposed to have 39 oil and gas wells will be drilled in total, with 26 heading east and other 13 heading south from the surface location.



An independent third party company is responsible for the pipeline planning and facilitation for this project. The third party pipeline operator is still in the planning phase of identifying and locating the proposed pipeline.



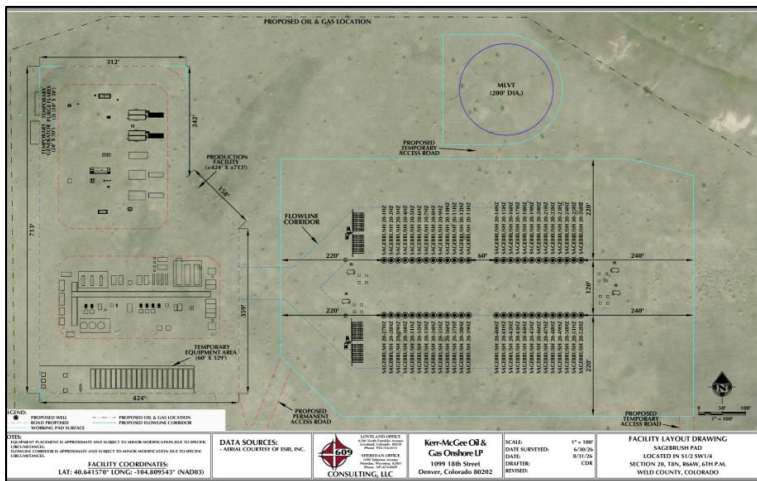
[Click here to watch a video](#) or visit <https://bit.ly/OxyProductionFacilities> to learn about our production facilities and oil tankless design. The video will show you what our typical facility looks like. If you have any questions about the site layout or what equipment will be on site, please reach out to us.

Disposición del sitio de Desert OGD

Planificación del emplazamiento y mitigación visual

Sabemos que la ubicación y los posibles impactos visuales son importantes para usted. Ubicamos los equipos lo más lejos posible de las viviendas y redujimos al mínimo los impactos visuales.

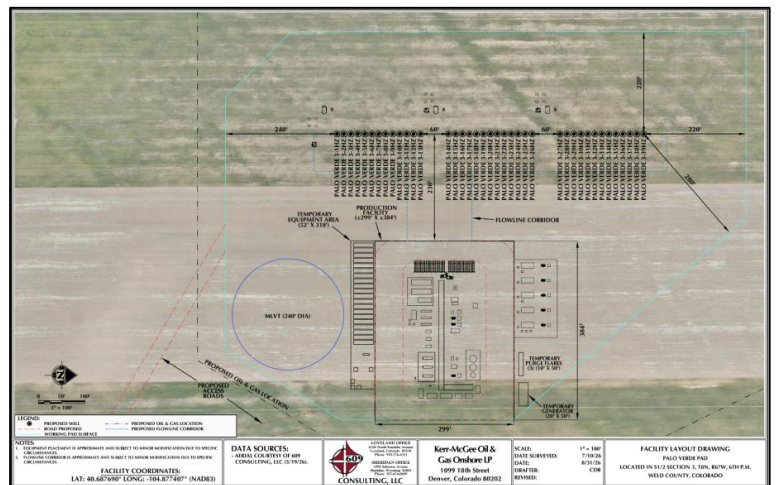
Sagebrush Site Layout



En el emplazamiento Sagebrush (izquierda) se propone perforar un total de 52 pozos de petróleo y gas: 12 con dirección norte, 25 con dirección sur y 15 con dirección oeste desde el punto de perforación en superficie.

Palo Verde Site Layout

Para el emplazamiento de Palo Verde (derecha) se propone la perforación de un total de 39 pozos de petróleo y gas: 26 se dirigirán hacia el este y los otros 13 hacia el sur desde el punto de perforación en superficie.



Una empresa externa independiente es responsable de la planificación y la facilitación del ducto para este proyecto. El operador externo del ducto aún se encuentra en la fase de planificación para identificar y ubicar el ducto propuesto.



Visite <https://bit.ly/OxyProductionFacilities> para conocer nuestras instalaciones de producción y diseño sin tanques de almacenamiento. El video le mostrará un diseño típico de uno de nuestros centros de producción. Si tiene alguna pregunta sobre la distribución del emplazamiento o el equipo que se instalará, no dude en contactarse con nosotros.

Our Commitment To You

Our Best Practices and Mitigation Measures



Noticing and Occupations

We will work to develop these wells as efficiently as possible, providing up-to-date information on the project before it happens. As part of our process, we comply with all local and state noticing requirements to ensure the community and those closest to our operations understand when each phase of development will occur. We also work to inform the community about what we are doing around safety, air and water quality, noise, traffic and when it is possible to provide public input on new projects.

Each of our notices align with the phases of our operations that occur during individual “occupations”. Occupations allow us to construct and complete a specified number of wells at one time before returning to complete the next occupation. Each phase of operations takes an approximate amount of time:

- **Surface Drilling – 18-24 hours per well**
- **Production Drilling – 3.5-7 days per well**
- **Well Completions – 5-8 days per well**

These project timelines do change. To access real-time project updates online, please visit www.OxyColoradoStakeholder.com/project-updates.

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. 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 this location will be transported off-site through a pipeline, eliminating the need for trucks trips. Completion operations are typically supplied with water using Oxy water piping systems. This system incorporates pipelines that stretch from sources to completion operations. This system eliminates more than 2,000 truck trips per day field-wide, while reducing noise, traffic, emissions, and dust impacts. Since its inception in 2012, these technologies have enabled us to eliminate 60 million miles of truck traffic from the roads in the DJ Basin, 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.

The following pages detail the proposed timelines and truck trips for each pad and its occupations.



Sagebrush Estimated Timelines and Truck Trips Occupation 1

13 wells	Phase	Work Activity	Estimated Start	Estimated End	Estimated Traffic Total
	1	Pad Construction	January 2029	March 2029	165
	2	Surface Casing	March 2029	March 2029	22
	3	Horizontal Drilling	March 2029	May 2029	4,907
	4	Well Completions	September 2029	December 2029	26,490
	5	Production Facility Construction	August 2029	November 2029	2,946

Sagebrush Estimated Timelines and Truck Trips Occupation 2

13 wells	Phase	Work Activity	Estimated Start	Estimated End	Estimated Traffic Total
	1	Surface Casing	November 2034	December 2034	22
	2	Horizontal Drilling	November 2034	February 2035	4,907
	3	Well Completions	June 2036	September 2036	26,490

Sagebrush Estimated Timelines and Truck Trips Occupation 3

13 wells	Phase	Work Activity	Estimated Start	Estimated End	Estimated Traffic Total
	1	Surface Casing	June 2034	October 2034	22
	2	Horizontal Drilling	July 2034	October 2034	4,907
	3	Well Completions	April 2038	September 2038	26,490

Sagebrush Estimated Timelines and Truck Trips Occupation 4

13 wells	Phase	Work Activity	Estimated Start	Estimated End	Estimated Traffic Total
	1	Surface Casing	August 2033	August 2033	22
	2	Horizontal Drilling	August 2033	October 2033	4,907
	3	Well Completions	November 2038	February 2039	26,490
	4	Interim Reclamation	January 2039	May 2039	3,405



Palo Verde Estimated Timelines and Truck Trips Occupation 1

20 Wells	Phase	Work Activity	Estimated Start	Estimated End	Estimated Traffic Total
	1	Pad Construction	TBD	TBD	7,092
	2	Surface Casing	TBD	TBD	574
	3	Horizontal Drilling	TBD	TBD	15,315
	4	Well Completions	TBD	TBD	76,212
	5	Production Facility Construction	TBD	TBD	1,827
	6	Interim Reclamation	TBD	TBD	3,405

Palo Verde Estimated Timelines and Truck Trips Occupation 2

20 Wells	Phase	Work Activity	Estimated Start	Estimated End	Estimated Traffic Total
	1	Surface Drilling	TBD	TBD	242
	2	Horizontal Drilling	TBD	TBD	7,658
	3	Well Completions	TBD	TBD	38,106
	4	Production Facility Construction	TBD	TBD	914
	5	Interim Reclamation	TBD	TBD	3,405

Nuestro compromiso con usted

Nuestras mejores prácticas y medidas de mitigación



Observación y ocupaciones

Trabajaremos para desarrollar estos pozos de la manera más eficiente posible, proporcionando información actualizada sobre el proyecto antes de que se lleven a cabo las actividades. Como parte de nuestro proceso, cumplimos con todos los requisitos locales y estatales de notificación para garantizar que la comunidad y los vecinos más cercanos a nuestras operaciones sepan cuándo tendrá lugar cada fase del desarrollo. Asimismo, informamos a la comunidad sobre las medidas que adoptamos en materia de seguridad, calidad del aire y del agua, ruido y tráfico, así como sobre las oportunidades para expresar opiniones públicas acerca de nuevos proyectos.

Cada uno de nuestros avisos se ajusta a las fases de nuestras operaciones que tienen lugar durante cada "ocupación" específica. Las ocupaciones nos permiten construir y finalizar un número determinado de pozos de una sola vez antes de regresar para completar la siguiente ocupación. Cada fase operativa requiere un tiempo aproximado de ejecución:

- **Perforación superficial: 18 a 24 horas por pozo**
- **Perforación de producción: 3,5 a 7 días por pozo**
- **Terminación de pozos: 5 a 8 días por pozo**

Los plazos de estos proyectos pueden variar. Para consultar actualizaciones del proyecto en tiempo real a través de Internet, visite www.OxyColoradoStakeholder.com/project-updates.

Plan de gestión del tráfico

Minimizamos el tráfico en la medida de lo posible. El petróleo producido en esta ubicación se transportará fuera del sitio a través de un oleoducto, eliminando así la necesidad de utilizar camiones para su traslado. Por lo general, el suministro de agua para las operaciones de terminación de pozos se realiza mediante los sistemas de tuberías de agua de Oxy; estos sistemas consisten en conducciones que conectan las fuentes de agua con los puntos donde se llevan a cabo dichas operaciones. Gracias a este sistema, se eliminan más de 2000 viajes de camiones diarios en toda el área de operaciones, al tiempo que se reducen el ruido, el tráfico, las emisiones y la generación de polvo. Desde su implementación en 2012, estas tecnologías nos han permitido eliminar 60 millones de viajes de camiones de las carreteras de la cuenca DJ, reduciendo así las emisiones, el polvo, el desgaste de las vías y las molestias para los vecinos. Asimismo, este sistema mitiga nuestra huella en la superficie al reducir considerablemente la cantidad de tanques necesarios para almacenar agua en el sitio durante la terminación de los pozos.

En las páginas siguientes se detallan los plazos propuestos y los viajes de camión previstos para cada plataforma y sus correspondientes fases de actividad.

Cronogramas estimados y viajes en camión para Sagebrush Ocupación 1

13 pozos	Fase	Actividad Laboral	Inicio Estimada	Finalizacion Estimada	Todo de Trafico esimado
	1	Construcción de la plataforma	enero 2029	marzo 2029	165
	2	Revestimiento de superficie	Marzo 2029	marzo 2029	22
	3	Perforación horizontal	marzo 2029	mayo 2029	4,907
	4	Terminaciones de pozos	septiembre 2029	diciembre 2029	26,490
	5	Construcción de instalaciones de producción	agosto 2029	noviembre 2029	2,946

Cronogramas estimados y viajes en camión para Sagebrush Ocupación 2

13 pozos	Fase	Actividad Laboral	Inicio Estimada	Finalizacion Estimada	Todo de Trafico esimado
	1	Revestimiento de superficie	noviembre 2034	diciembre 2034	22
	2	Perforación horizontal	noviembre 2034	Febrero 2035	4,907
	3	Terminaciones de pozos	Junio 2036	Septiembre 2036	26,490

Cronogramas estimados y viajes en camión para Sagebrush Ocupación 3

13 pozos	Fase	Actividad Laboral	Inicio Estimada	Finalizacion Estimada	Todo de Trafico esimado
	1	Revestimiento de superficie	Junio 2034	Octubre 2034	22
	2	Perforación horizontal	Julio 2034	Octubre 2034	4,907
	3	Terminaciones de pozos	Abril 2038	Septiembre 2038	26,490

Cronogramas estimados y viajes en camión para Sagebrush Ocupación 4

13 pozos	Fase	Actividad Laboral	Inicio Estimada	Finalizacion Estimada	Todo de Trafico esimado
	1	Revestimiento de superficie	Agosto 2033	Agosto 2033	22
	2	Perforación horizontal	Agosto 2033	Octubre 2033	4,907
	3	Terminaciones de pozos	Noviembre 2038	Febrero 2039	26,490
	4	Restauración provisional	Enero 2039	Mayo 2039	3,405

Cronogramas estimados y viajes en camión para Palo Verde
Ocupación 1

20 pozos	Fase	Actividad Laboral	Inicio Estimada	Finalizacion Estimada	Todo de Trafico esimado
	1	Construcción de la plataforma	Q2 2030	Q2 2030	7,092
	2	Revestimiento de superficie	Q2 2030	Q2 2030	574
	3	Perforación horizontal	Q2 2030	Q3 2030	15,315
	4	Terminaciones de pozos	Q3 2030	Q4 2030	76,212
	5	Construcción de instalaciones de producción	Q3 2030	Q4 2030	1,827

Cronogramas estimados y viajes en camión para Palo Verde
Ocupación 2

19 pozos	Fase	Actividad Laboral	Inicio Estimada	Finalizacion Estimada	Todo de Trafico esimado
	1	Revestimiento de superficie	Q1 2031	Q1 2031	242
	2	Perforación horizontal	Q1 2031	Q1 2031	7,658
	3	Terminaciones de pozos	Q1 2031	Q2 2030	38,106
	4	Construcción de instalaciones de producción	Q2 2030	Q3 2030	914
	5	Restauración provisional	Q3 2030	Q3 2030	3,405

Haul Route and Traffic Details / Detalles de tráfico y rutas de transporte

Plan de gestión del tráfico

Sagebrush Haul Route / Ruta de transporte de Sagebrush



Palo Verde Haul Route / Ruta de transporte de Palo Verde



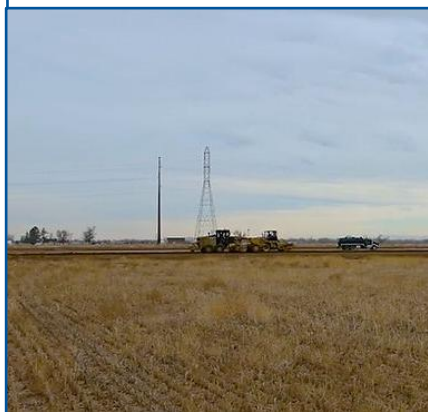
Phases of Energy Development

For more information, please visit [www.OxyColoradoStakeholder.com/Oil and Gas](http://www.OxyColoradoStakeholder.com/Oil%20and%20Gas) 101



Pad Construction (30 45 days per pad)

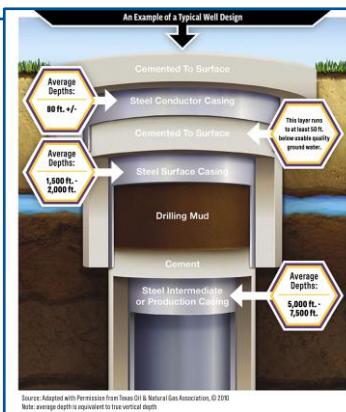
1



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)

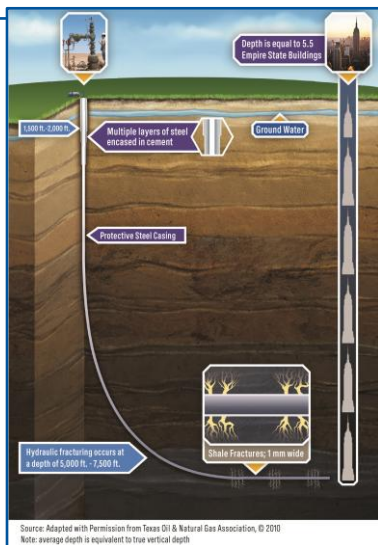
2



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)

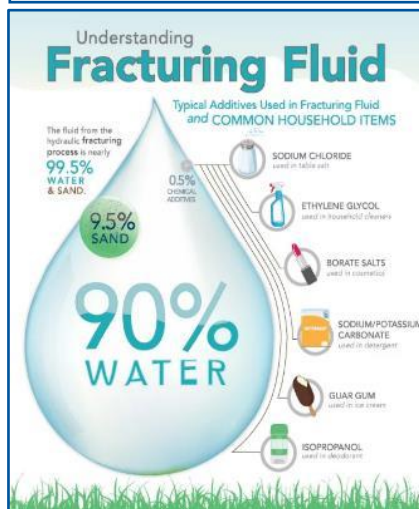
3



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)

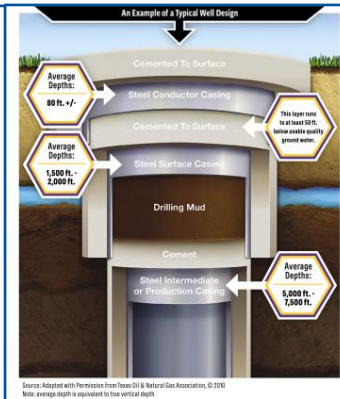
1



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)

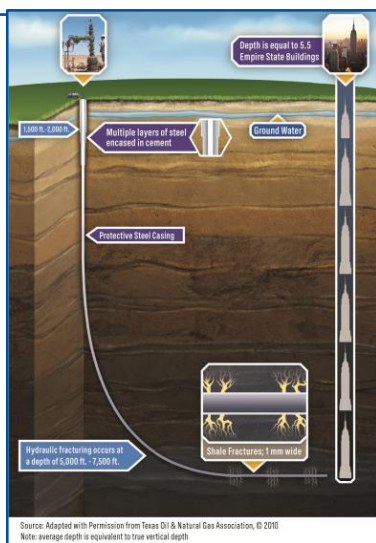
2



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

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:

Our Best Practices and Mitigation Measures

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, seeding disturbed soils, and placing and compacting a gravel layer on the working pad surfaces and access roads.

Reduciendo nuestro impacto



Nuestro objetivo es ser buenos vecinos, haciendo que nuestras actividades sean compatibles con la comunidad. Empleamos diversas técnicas para reducir los impactos temporales de nuestro desarrollo. Nuestro equipo diseña cuidadosamente cada emplazamiento basándose en los atributos y necesidades específicos de la zona. Si bien operamos algunas instalaciones de desarrollo y construcción las 24 horas del día, los 7 días de la semana, trabajamos activamente para minimizar las molestias en la mayor medida posible. Para cada plataforma de pozos, implementamos las siguientes estrategias con el fin de reducir los posibles impactos, entre las que se incluyen:

Ruido



Utilizamos plataformas de perforación mejoradas con características de reducción de ruido, así como camiones bomba de fracturación hidráulica de baja sonoridad, diseñados para ser más silenciosos mediante el uso de tecnologías que reducen los niveles de ruido sin sacrificar el rendimiento operativo.

Luz



Empleamos un diseño de iluminación improvisado, instalando luces LED orientadas estratégicamente en dirección opuesta a las viviendas para hacer que nuestras operaciones resulten menos visibles para nuestros vecinos. Nos esforzamos al máximo por reducir la visibilidad de la luz, garantizando al mismo tiempo una iluminación suficiente para la seguridad de nuestros trabajadores.

Olor



Utilizamos un fluido de perforación sintético de bajo contenido aromático (también conocido como lodo de perforación) durante nuestras operaciones de perforación, el cual reduce significativamente el olor durante la fase de perforación de nuestras actividades. Este fluido ayuda a limpiar y refrigerar la broca, transportar los recortes de roca a la superficie y estabilizar el pozo.

Polvo



Aplicamos medidas de supresión de polvo en los caminos según sea necesario. Entre las diversas técnicas empleadas se incluyen la instalación de plataformas de control de arrastre y trampas de sedimentos; la hidromulcha y/o hidrosemillas en las pilas de tierra vegetal; la siembra en suelos alterados; y la colocación y compactación de una capa de grava en las superficies de las plataformas 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 muy en serio la protección de la calidad del aire en cada una de las fases del desarrollo.

Durante las etapas de perforación y terminación de pozos, expertos independientes externos llevan a cabo un monitoreo continuo del aire mediante una combinación de tecnologías probadas y de vanguardia —tales como estaciones meteorológicas, analizadores de hidrocarburos y herramientas avanzadas de muestreo—, con el fin de garantizar la precisión de los datos recopilados y proporcionar información valiosa sobre las condiciones ambientales locales. Asimismo, se utilizan recipientes de muestreo de aire estratégicamente ubicados para complementar los datos obtenidos por las estaciones de monitoreo. Estas muestras de aire se recolectan y analizan conforme a los estándares de la Agencia de Protección Ambiental (EPA), y sus resultados se comparan con los valores de referencia sanitaria establecidos por el CDPHE.

Los datos del monitoreo del aire se recopilan de forma continua y son supervisados las 24 horas del día, los 7 días de la semana, por nuestro Centro de Operaciones Integradas (IOC), lo que nos permite garantizar una respuesta oportuna y eficaz. Nuestro programa de monitoreo contempla niveles de respuesta e investigación claramente definidos, diseñados para salvaguardar la salud, la seguridad y el bienestar tanto de las comunidades aledañas como de nuestros empleados y del medio ambiente.

Con el objetivo de reducir aún más las emisiones en las proximidades de nuestras instalaciones de producción, nuestro equipo interno realiza inspecciones periódicas para la detección y reparación de fugas. Durante la fase de producción, personal debidamente capacitado utiliza cámaras infrarrojas portátiles para inspeccionar cada uno de los sitios. Además, desplegamos drones equipados con tecnología infrarroja y llevamos a cabo inspecciones frecuentes de carácter auditivo, visual y olfativo, con el fin de identificar y subsanar cualquier posible fuga de manera rápida y exhaustiva.

Nuestro programa de monitoreo del aire cuenta con la aprobación del CDPHE y es supervisado por la Comisión de Gestión de Energía y Carbono (ECMC); asimismo, presentamos informes mensuales a ambas entidades. Desde el año 2020, hemos recolectado más de 11.500 muestras, todas ellas situadas muy por debajo del valor de referencia sanitaria establecido por el CDPHE, fijado en 9 partes por mil millones. Estos informes mensuales son de acceso público y pueden consultarse aquí.

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



Protección de las aguas subterráneas

Realizamos muestreos de referencia de la calidad del agua y construimos sumideros de doble pared para el agua de producción, así como sistemas de contención secundaria para las operaciones. Los sensores ubicados entre las paredes de los sumideros y la automatización adicional nos permiten monitorear a distancia los niveles de fluidos y cerrar los pozos de forma remota en caso de detectar algún problema.

Contacts



Paige Stetzel

Stakeholder Relations Analyst

1099 18th Street, Suite 700, Denver, CO 80202

Office 720.929.4573

Coloradostakeholder@oxy.com

www.OxyColoradoStakeholder.com



Oxy Integrated Operations Center (IOC)

970.515.1500

Real time monitoring of wells, water tanks,
and production facilities

24 hours a day, 365 days a year



**Weld County Oil and Gas Energy
Department**

970.400.3580 | oged@weld.gov

[https://www.weld.gov/Government/Departments/Oil and Gas Energy](https://www.weld.gov/Government/Departments/Oil%20and%20Gas%20Energy)

For information about the permit, ask
about the Desert OGD



**Energy & Carbon
Management Commission (ECMC)**

303.894.2100

ecmc.state.co.us



Contactos



Paige Stetzel
Analista de relaciones
con las partes interesadas
1099 18th Street, Suite 700, Denver, CO 80202
Oficina 720.929.4573
ColoradoStakeholder@oxy.com
www.esOxyColoradoStakeholder.com



**Centro de Operaciones
Integradas (IOC) de Oxy**
970.515.1500
Monitoreo en tiempo real de pozos, tanques
de agua e instalaciones de producción
las 24 horas del día, los 365 días del año



**Weld County Oil and Gas Energy
Department**
970.400.3580 | oged@weld.gov
[https://www.weld.gov/Government/Departments/Oil and Gas Energy](https://www.weld.gov/Government/Departments/Oil%20and%20Gas%20Energy)
For information about the permit, ask
about the Desert OGD



**Comisión de la Gestión de Energía y
Carbono (ECMC)**
303.894.2100
<https://ecmc.colorado.gov/>



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

(As 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 OGD 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 OGD, 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 OGD application.

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

An OGD is an Operator's plan to develop oil or gas resources ("minerals") from one or more surface locations. Operators prepare an OGD 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, OGD Certification. The application may also include a request for the establishment of one or more Drilling and Spacing Units ("DSUs"). The OGD, 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 OGD 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 OGD 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 OGD, 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 OGD 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 parties¹, 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.



COLORADO

Energy & Carbon Management
Commission
Department of Natural Resources

Purpose

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

Why am I receiving this Information Sheet?

You have received this Colorado Energy & Carbon Management Commission ("ECMC") 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 ECMC. Per ECMC 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 ECMC website.

ECMC Rule 303.d requires the ECMC to open a formal "public comment period" upon posting the OGD application to our website. This public comment period allows the public to review OGD 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 OGD?

Members of the public can access OGD applications through the ECMC 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 ECMC website <https://ecmc.state.co.us>
2. On the green menu bar, click on the "Permits" page. This will take you to the "OGDP and Location Applications" tool for Applications for Oil & Gas Development Plans (OGDPs) and Oil & Gas Locations (Form 2As).



3. Under "Applications for Oil & Gas Development Plans (OGDPs) and Oil & Gas Locations (Form 2As)", find "Oil and Gas Location Assessment Permits (Form 2A)" section. Select the county of interest from the dropdown menu of the "Pending Oil & Gas Location Assessments (Form 2As)" and click "Go!"

Oil & Gas Location Assessments (Form 2As)

Pending Oil & Gas Location Assessments (Form 2As): Adams Go!

INFORMATION SHEET: PUBLIC COMMENTS

(As required by ECMC Rule 303.e.(2).D)

4. This will generate a table of pending applications and will indicate the status of the public comment period for each permit within the ECMC 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.
6. To view the submitted Form 2A and its associated attached documents, click the "Location Name & Number" link for the permit application you wish to view.

Oil & Gas Location Assessments (Form 2As) Pending							
Back		Export to Excel		Returned: 3 record(s)			
Operator Name	Operator Number	Location Name & Number (Documents Link)	Document Number (Public Comment Link)	Final day of Public Comment Period (Closes at Midnight)	Received Date	Form Status	Status Date
CRESTONE PEAK RESOURCES OPERATING LLC	10653	Show 3-65-19-0A North 7340	#03497330	03/23/2024	10/16/2023	IN PROCESS	2/23/2024

7. To make a public comment on a specific permit application, click the "Doc Number" link of the permit on which you wish to comment. This will take you to the Public Comment portal.

Oil & Gas Location Assessments (Form 2As) Pending							
Back		Export to Excel		Returned: 3 record(s)			
Operator Name	Operator Number	Location Name & Number (Documents Link)	Document Number (Public Comment Link)	Final day of Public Comment Period (Closes at Midnight)	Received Date	Form Status	Status Date
CRESTONE PEAK RESOURCES OPERATING LLC	10653	Show 3-65-19-0A North 7340	#03497330	03/23/2024	10/16/2023	IN PROCESS	2/23/2024

8. In the Public Comment portal, you may navigate to the Form 2A application including the PDF and all attachments by clicking on "Related Documents".

COGCC Public Comments

Public Comment Due: March 24, 2024

Public Open

[View Comments](#)

Comments Received

The views expressed within posted comments do not necessarily reflect the opinions of the COGCC, the State of Colorado, or any associated agencies.

9. 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 ECMC.

Name / Organization

Email

Subject

Comment

Character left: 5000

Submitted comments must be approved first and will be viewable within a few days. Comments do not necessarily reflect the opinions of the COGCC, the State of Colorado, or any associated agencies. Due to the volume of comments received the COGCC cannot respond individually to every comment.

Cancel Submit 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 ECMC 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:

Oil & Gas Location Assessments (Form 2As) Pending							
Back Export to Excel		Returned: 3 record(s)					
Operator Name	Operator Number	Location Name & Number (Documents Link)	Document Number (Public Comment Link)	Final day of Public Comment Period (Closes at Midnight)	Received Date	Form Status	Status Date
CRESTONE PEAK RESOURCES OPERATING LLC	10633	Blow 2-66 19-24 North Field	403497330	03/23/2024	10/16/2023	IN PROCESS	2/23/2024

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,

ECMC staff, Director, and the Commission. ECMC staff may recommend permit conditions in response to comments. But, Staff does not routinely respond individually to comments; instead, ECMC 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 ECMC supervisory staff to screen for offensive language prior to publication.

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

ECMC 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 ECMC 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.

Where can I get additional information?

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

ECMC Permits Page:

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

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

<https://ecmc.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://ecmc.state.co.us/dashboard.html>



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

(As 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 OGD 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 OGD application. The Director will post the recommendation on COGCC’s website, notify relevant parties¹, 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 OGD and begins review of the OGD 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 OGD 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 OGD application is final. (See Rule 307)

Where can I get additional information?

For more information about the COGCC administrative hearing process and OGDs, 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.



COLORADO

Energy & Carbon Management
Commission

Department of Natural Resources

HOJA INFORMATIVA SOBRE EL ESTATUS DEL PLAN DE EXPLOTACIÓN DE PETRÓLEO Y GAS (OGDP)

(Según a la regulación 303.e.[2].G de la ECMC)

¿Por qué recibo esta hoja informativa?

La Comisión de Gestión de Energía y Carbono de Colorado (ECMC) preparó esta hoja informativa para comunicarle al público a los alrededores de un Plan de Explotación de Petróleo y Gas (OGDP) propuesto sobre cómo acceder a los documentos y ver el estatus del OGDG a través del sitio web de la ECMC, los formularios web y el sistema electrónico *eFiling*. Una revisión de los registros públicos de la propiedad indica que usted puede tener un interés en las tierras que un operador de petróleo y gas desea explotar como parte de un OGDG. De conformidad con la regulación 303.e.(2).G de la Comisión, los operadores están obligados a entregar esta hoja informativa a determinados destinatarios cerca de sus planes de explotación.

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

Un OGDG es el plan de un operador para explotar recursos subterráneos de petróleo y gas ("minerales") a partir de una o varias ubicaciones de la superficie. Un OGDG consiste en una solicitud de audiencia y materiales de permiso asociados que dan información técnica. El director (es decir, el personal de la ECMC) revisa la información técnica y hace una recomendación a la Comisión, quien tiene la última palabra sobre la aprobación o denegación del OGDG.

¿Cómo puedo ver el estatus de la solicitud de audiencia pendiente del OGDG?

El público puede consultar el estatus de las solicitudes de OGDG propuestas a través del sistema electrónico *eFiling* de la ECMC creando una cuenta en el portal electrónico para enviar solicitudes y expedientes, disponible en la sección "**Hearings Page**" [Página de audiencias].

1. Visite www.ECMC.state.co.us y haga clic en el botón verde "**Commission Hearings**" [Audiencias ante la Comisión]:

Commission Hearings

(Click Here)

2. En la parte derecha de la página "**Hearings**" [Audiencias] hay un cuadro con el encabezado "**Operator Tools box**" [Herramientas del operador]. Ahí, haga clic en "**Application and Docket Portal**" [Portal electrónico de solicitudes y expedientes].



3. Cree una cuenta de usuario haciendo clic en "**Request Access to Site**" [Pedir acceso al portal] y complete la información de registro. Puede haber un retraso en el trámite antes de que se le conceda el acceso. Revise su correo electrónico para ver si se ha aprobado su acceso.
4. Una vez completado el proceso de registro, acceda al portal de solicitudes y expedientes usando su nombre de usuario y contraseña.
5. En la parte inferior izquierda de la página, busque el panel "**Find Hearing Application by Docket Number**" [Buscar una solicitud de audiencia por número de expediente]. En el campo "**Docket Number**" [Nro. de expediente] indique el número de 9 dígitos facilitado por el operador en su carta de presentación.

6. El estatus general del expediente aparece en la primera columna de la izquierda, titulada "**Docket Status**" [Estatus del expediente].
7. Haga doble clic en el resultado de la búsqueda para cargar la página principal del expediente, que mostrará información adicional, incluido el tipo de solicitud, el estatus, el funcionario de audiencias asignado y la información del solicitante.

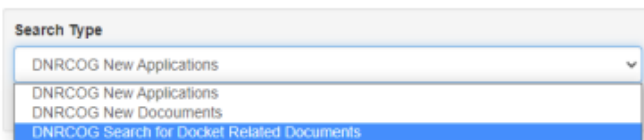
¿Tengo que crear una cuenta para ver los documentos?

No. Puede consultar los documentos a través de la opción **“Document Search”** [Buscar documento], descrita a continuación, sin crear una cuenta en el sistema electrónico *eFiling*, pero no podrá consultar el estatus del expediente con este método.

1. En la parte derecha de la página **“Hearings”** [Audiencias] hay un cuadro que dice **“Public Tools”** [Herramientas públicas]. Ahí, haga clic en **“Document Search”** [Buscar documento]:



2. En el menú desplegable **“Search Type”** [Tipo de búsqueda], seleccione **“DNRCOG Search for Docket Related Documents”** [Buscar documentos relacionados con el expediente del DNRCOG]:

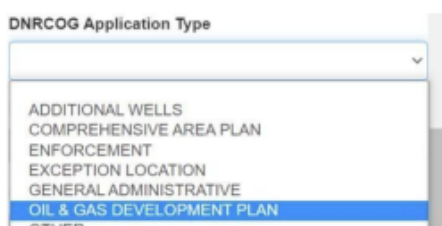


3. Indique el número de expediente facilitado por el operador.

DNRCOG Docket Number

210012345

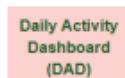
4. Si no tiene un número de expediente, o para ver cualquier OGD, desplácese hacia abajo hasta el menú desplegable **“DNRCOG Application Type”** [Tipo de solicitud DNRCOG] y seleccione **“OIL & GAS DEVELOPMENT PLAN”** [Plan de Explotación de Petróleo y Gas]:



5. Desplácese hacia abajo y pulse el botón **“Search”** [Buscar].
6. Aparecerá una tabla con todos los documentos relacionados. Haga clic en cualquier elemento para ver su contenido o descargarlo a su computadora.

¿Cómo puedo consultar formularios generales, permisos y datos relacionados con permisos y los OGD?

Utilice la herramienta **“Daily Activity Dashboard (DAD)”** [Panel de control de actividades diarias] para acceder a los datos sobre petróleo y gas que se solicitan con más frecuencia a nivel estatal y de condado. El enlace al DAD se encuentra en la esquina derecha de la página de inicio del sitio web de la ECMC:



Esto le permite generar cuadros estadísticos, gráficos, tablas y mapas de información, incluidos los permisos pendientes, el estatus de los pozos, la producción, las inspecciones de pozos, las notificaciones de presunta infracción, las notificaciones activas y los derrames. El sitio web de la ECMC también permite acceder a los permisos pendientes y aprobados a través del botón **“Permits Search”** [Buscar permisos] y el mapa interactivo.

Para usar la función **“Permit Search”** [Buscar permisos] para ver el estatus de los formularios 2A (*Permisos de evaluación de ubicación de petróleo y gas*) pendientes, siga estos pasos:

1. Haga clic en **“Permits”** [Permisos] en la barra de menú verde de la página de inicio. Esto le llevará a la página **“Drilling and Location Permits Search”** [Buscar permisos de ubicación y exploración].
2. En **“Pending Permits”** [Permisos pendientes], busque **“Oil & Gas Location Assessment Permits (Form 2A)”** [Permisos para evaluar ubicaciones de explotación de petróleo y gas (formulario 2A)]. Seleccione **“All Counties”** [Todos los condados] para ver todos los condados o elija uno específico utilizando el menú desplegable y haga clic en **“Go!”**:

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

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

3. Una tabla mostrará todos los formularios 2A pendientes que están en revisión por la ECMC.

Pending Location Permits - All Counties													
Doc Number (Public Comment Link)	Final day of Public Comment Period (Close of Hearing)	Received	Location Name (Document Link)	Status	Form Date	Received by Doc Number	Received by Doc Number	Type of Permit	Permit	Received	Received	Range	County
ADD0001	01/15/2021	01/15/2021	0001.DOC	IN PROGRESS	01/15/2021			New Location	0001	0	0	000	000000
ADD0002	01/15/2021	01/15/2021	0002.DOC	IN PROGRESS	01/15/2021			New Location	0002	0	0	000	000000
ADD0003	01/15/2021	01/15/2021	0003.DOC	IN PROGRESS	01/15/2021			New Location	0003	0	0	000	000000

- a. Al hacer clic en **“Doc Number”** [Nro. de documento] accederá al portal de comentarios públicos de ese permiso pendiente.

- b. Al hacer clic en “**Location Name**” [Nombre de la ubicación] accederá a una lista de documentos relacionados con ese permiso, incluido el formulario 2A (presentado por el operador) y los documentos de apoyo adjuntos a la solicitud de permiso pendiente.

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

Sí. Puede acceder al mapa interactivo en línea del Sistema de Información Geográfica (GIS) de la ECMC haciendo clic en “**Maps**” [Mapas] en el encabezado verde de la página principal de la ECMC y, después, en “**Click HERE**” [Haga clic AQUÍ]. Puede utilizar la opción “**Address search**” [Buscar dirección] para ver la actividad petrolera y de gas cerca de usted. Con el mapa ampliado a su zona de interés, puede especificar los permisos pendientes marcando las casillas correspondientes en el menú de la izquierda:



Para ver una solicitud pendiente, utilice la flecha para hacer doble clic en los iconos que dicen “pending” [pendiente].

¿Dónde puedo obtener más información?

Página de inicio de la ECMC:

<https://ecmc.state.co.us/#/home>

Página de audiencias:

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

Ayuda con el sistema electrónico eFiling:

http://ecmc/documents/reg/Hearings/External_E_filing_System_Users_Guidebook_20201109.pdf

Ayuda con el mapa interactivo en línea del GIS de la ECMC:

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



Propósito

Esta hoja informativa ofrece detalles sobre cómo hacer comentarios públicos sobre un Plan de Explotación de Petróleo y Gas (OGDP) presentado a través del formulario 2A: *Permiso para evaluación de ubicación de petróleo y gas* ante la Comisión de Gestión de Energía y Carbono de Colorado (ECMC).

¿Por qué recibo esta hoja informativa?

Recibió esta hoja informativa porque un operador de petróleo y gas (“operador”) ha presentado una solicitud para un (OGDP), y dicha solicitud está siendo revisada por la ECMC. De conformidad con la regulación 303.e.(1) del reglamento de la ECMC, el operador está obligado a facilitarle esta información en un plazo de siete días a partir de la publicación de los materiales de la solicitud en el sitio web de la ECMC.

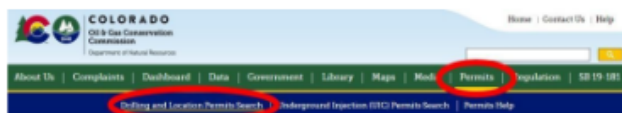
La regulación 303.d de la ECMC exige que la Comisión abra un “periodo de comentarios del público” formal tras la publicación de la solicitud de un OGDG en nuestro sitio web. Este periodo le permite al público revisar las solicitudes del OGDG y sus componentes (es decir, las ubicaciones de petróleo y gas propuestas), y comentar sobre los permisos pendientes.

¿Cómo puedo hacer comentarios sobre permisos pendientes en un OGDG?

El público puede acceder a las solicitudes de OGDG a través del sitio web de la ECMC para revisar la información del permiso y hacer comentarios.

Los comentarios públicos pueden hacerse directamente en el formulario 2A: *Permiso para evaluación de ubicación de petróleo y gas* (“formulario 2A”).

1. Visite el sitio web <https://ecmc.state.co.us>.
2. En la barra de menú verde, haga clic en “Permits” [Permisos]. Esto le llevará a la herramienta “Drilling and Location Permits Search” [Buscar permisos de ubicación y exploración] para ver los permisos pendientes.



3. En “Pending Permits” [Permisos pendientes], busque “Oil and Gas Location Assessment Permits (Form 2A)” [Permisos para evaluar ubicaciones de explotación de petróleo y gas (formulario 2A)]. Seleccione el condado de interés en el menú desplegable y haga clic en “Go!”.

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

Oil & Gas Location Assessment Permits (Form 2A):

HOJA INFORMATIVA: COMENTARIOS PÚBLICOS

(Según la regulación 303.e.[2].D de la ECMC)

4. Esto generará una tabla de solicitudes pendientes e indicará el estatus del periodo de comentarios públicos para cada permiso dentro del proceso de revisión de la ECMC.
5. Desplácese por la lista de permisos pendientes hasta encontrar el que le gustaría revisar. Puede utilizar las teclas “Ctrl + f” para buscar un número de documento específico, el nombre del operador o el nombre de la ubicación.
6. Para ver el formulario 2A y los documentos adjuntos correspondientes, haga clic en “Location Name” [Nombre de la ubicación] correspondiente a la solicitud de permiso que desea ver.

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
402165141	03/11/2021	01/26/2021	Brian Test 4	IN PROCESS	01/26/2021

7. Para hacer un comentario público, haga clic en el enlace “Doc Number” [Nro. de documento] del permiso sobre el que desea hacer comentarios. Esto le llevará al portal de comentarios públicos.

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
402165141	03/11/2021	01/26/2021	Brian Test 4	IN PROCESS	01/26/2021

8. En el portal de comentarios públicos puede revisar el formulario 2A, incluido el PDF y todos los documentos adjuntos.

Selected Well / Location:

Document Number	Form Type	
402165141	02A	COL

9. Para hacer un comentario público, haga clic en el botón “Make Comment” [Hacer comentario]. Se abrirá un formulario para que indique su nombre, información de contacto y sus comentarios. Solo se publicará el texto en la sección “Comment” [Comentario]. La ECMC mantendrá la confidencialidad de su información.

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

Name: Email:
Address: Phone Number:
City: State: Zip:
Subject:
Comment:

10. Haga clic en el botón **“Submit Comment”** [Enviar comentario] cuando esté listo para enviar su comentario.
11. Si se desplaza hacia abajo en esta página podrá ver otros comentarios públicos y el suyo, una vez publicado. (Consulte más abajo para información acerca de retrasos en la visualización de los comentarios).

¿Cuánto tiempo tengo para presentar un comentario sobre un permiso?

El periodo de comentarios públicos comienza una vez que el director de la ECMC determina que la solicitud de un OGDG está completa y ha sido presentada correctamente por el operador. El director aprobará el formulario 2C (*Certificación del OGDG*) y publicará la solicitud del OGDG en el sitio web para la revisión del público.

Para que el director y la Comisión puedan tener en cuenta los comentarios públicos durante la revisión del OGDG, éstos deberán recibirse de la siguiente manera:

1. en un plazo de 30 días a partir de la fecha en que el director publica la OGDG en el sitio web o
2. en un plazo de 45 días si el OGDG incluye cualquier propuesta de ubicación de petróleo y gas a menos de 2000 pies de un edificio residencial, un edificio de alta ocupación o un centro escolar en una comunidad afectada desproporcionadamente.

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

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	03/11/2021	01/26/2021	Brian Test 4	IN PROCESS	01/26/2021

Cuando se cierre el periodo de comentarios públicos, la fecha dirá **“Comments Closed”** [No más comentarios]. El enlace al portal de comentarios públicos seguirá activo, y aunque no se aceptarán comentarios, podrá seguir viendo los comentarios ya enviados.

El director puede ampliar o reabrir el periodo de comentarios públicos de acuerdo con la regulación 303.g, durante un máximo de 30 días adicionales para un OGDG propuesto si determina que una ampliación o reapertura es razonable para obtener la opinión del público.

¿Qué pasará con mi comentario?

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

el personal de la ECMC, el director y la Comisión. El personal de la ECMC puede recomendar condiciones para el permiso en respuesta a los comentarios. Sin embargo, no suele responder individualmente a los comentarios. En su lugar, trabajará directamente con el solicitante para abordar las preocupaciones expresadas específicamente sobre el sitio.

Es posible que los comentarios enviados no sean visibles inmediatamente. Pueden pasar unos días antes de que los vea publicados. Este retraso le permite al personal de supervisión de la ECMC comprobar si hay lenguaje ofensivo antes de su publicación.

¿Y si quiero hacer mi comentario ante la Comisión?

El personal de la ECMC y el director revisan todos los comentarios recibidos sobre una solicitud de permiso del formulario 2A y examinan los problemas específicos del lugar comparándolos con la totalidad de los materiales de la solicitud, incluidos el análisis de ubicaciones alternativas, la 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 denegar un OGDG, dicha recomendación incluirá la consideración de los comentarios públicos recibidos.

Al revisar un OGDG para una determinación final en la audiencia administrativa, la Comisión tendrá acceso a todo el expediente, incluidos los comentarios públicos.

¿Puedo mantener el anonimato?

Sí. Solo se hará pública la sección **“Comment”** [Comentario] del formulario donde Ud. escribió sus comentarios. Su nombre e información de contacto serán confidenciales y solo serán utilizados por el personal de la ECMC para comunicarse con usted si es necesario en el curso de la revisión del permiso. Si decide incluir su nombre e información de contacto en el texto de su comentario, formará parte del registro público.

¿Dónde puedo obtener más información?

Los siguientes enlaces ofrecen orientación e información adicional sobre los comentarios del público:

Página de permisos de la ECMC:

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

En el enlace de la página de permisos de la ECMC encontrará varios documentos útiles:

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

“Daily Activity Dashboard (DAD)” [Panel de control de la actividad diaria] es otra herramienta útil que también sirve para acceder al portal de comentarios públicos: <https://ecmc.state.co.us/dashboard.html>



Colorado Department of Natural Resources

Information on Hydraulic Fracturing

What is hydraulic fracturing?

Hydraulic fracturing is the process of creating small cracks, or fractures, in deep, underground geological formations to liberate oil or natural gas and allow it to flow up the well for capture and use in heating our homes, fueling our cars and providing the electricity we all use for our televisions, computers and other devices.

To fracture the formation, fracturing fluids – mostly water and sand, with a small percentage of chemical additives – are injected down the well bore into the formation. The fluid, injected under pressure, causes the rock to fracture along weak areas.

The fluids that create the initial fractures are then mixed with thicker fluids that include sand and gelatin. These thicker fluids lengthen the openings in the rock. When the fractures are complete, and pressure is relieved, the fluids flow back up the well where they are captured and stored for later treatment or disposal.

As the fluids flow back up, sand remains in the fractures and props the rock open, maintaining

an open pathway to the well. This allows the oil and gas to seep from the rock into the pathway, up the well and to the surface for collection. In Colorado, the targeted formations for hydraulic fracturing are often more than 7,000 feet underground, and some 5,000 feet below any drinking water aquifers.

The process of hydraulic fracturing has been used for decades in Colorado, dating to the 1970s. Hydraulic fracturing continues to be refined and improved and is now standard for virtually all oil and gas wells in our state, and across much of the country. Hydraulic fracturing has made it possible to get the oil and gas out of rocks that were not previously considered as likely sources for fossil fuels.

Common questions and answers about hydraulic fracturing.

Q: *Can hydraulic fracturing open up pathways for oil and gas to reach ground water zones where water wells are producing?*

A: The distance between the oil and gas formation and the water formations is substantial. In the case of the Niobrara and the Fox Hills Aquifer in northeast Colorado, for example, the separation is about 5,000 feet – or roughly a mile – of bedrock.

Q: *How do you ensure the fracturing fluid, including the chemical additives, don't escape the oil and gas wellbore and impact nearby water wells?*

A: The COGCC requires all wells to be cased with multiple layers of steel and cement to isolate fresh water aquifers from the hydrocarbon zone. The steel casing and surrounding layers of cement protect the drinking water aquifers that the wellbore penetrates. Surface casing is required to extend 50 feet below the base of the deepest freshwater aquifer to seal it off from any possible

migration of fluids associated with oil and gas development. After it is determined that the well is capable of producing oil or natural gas, a production casing is set to provide an added layer of separation between the oil or natural gas stream and freshwater aquifer. A well survey called a cement bond log is performed to ensure the cement is properly sealed around the casing. Additionally, the COGCC requires that pressure tested with fluid to the maximum pressure that will ever be applied to the casing. The well's construction design is reviewed by the professional engineering staff at the COGCC. Any flaw in the design will be corrected prior to issuing the required drilling permit.

Q: *What kinds of fluids do operators use to hydraulically fracture wells?*

A: Approximately 99.5% of the fracturing fluid volume is water and sand. The remaining portion is made up of a variety of chemicals. There are chemical additives used to reduce friction during pumping and prevent corrosion of the steel, biocide to kill bacteria in the water and surfactant to promote water flowback. The exact formulation may vary depending on the well and the objectives of the specific fracturing treatment. Fracturing chemicals are similar to other industrial chemicals which must be handled properly. For certain chemicals, safe work practices, proper site preparation, and attentive handling are required to ensure that employees, the public, and the environment are protected.

COGCC rules require that operators publicly disclose the ingredients and concentrations of fracturing chemicals for each well within 60 days of completion. That information is required to be posted on the website www.fractfocus.org, which is searchable by county, operator and well. The website also provides information on chemicals used and their purpose.

Q: How are these fluids managed on the surface?

A: Large volumes of fluids are maintained on the drill site during the drilling and hydraulic fracturing process. Operators must take great care to prevent spills; operators are charged with protecting environmental resources and spills violate state law. The fluids are blended on site in equipment that adjusts the mix of sand, water and chemicals at different stages of the operation. The blended mix is sent to pumping units to raise the pressure and send the fluid down the well. Like spills, operators must prevent leaks. In addition to complying with state regulations, leaks and spills would create costly delays, providing additional incentive for operators to ensure all fittings and connections are pressure tested with clean water before any operations begin.

After the fracturing is completed, fluids return to the surface as "flowback." These fluids are now considered exploration and production waste and must be treated accordingly in compliance with state regulations. Production fluids, including oil and related substances, also rise to the surface. All of these fluids must be separated and contained in impervious vessels and waste fluids must either be recycled or properly disposed of under regulatory oversight.

Q: What can neighbors expect to experience during the fracture stimulation work?

A: After the drilling rig is moved off site, water tanks are brought to the site and water-hauling trucks arrive. The day the operation is to begin, the sand haulers, pump truck, blender and the control van arrive. The equipment will all be connected together and then connected to the well head with high pressure hoses. After testing the equipment, the actual fracture stimulation will begin. The operation may take several hours

to several days depending on the number of fracture zones. You will not feel the fracture of the rock because of its very low energy and depth of the formation. The equipment noise is the most noticeable occurrence during the operations.

The COGCC has rules that are specific to hydraulic fracturing. For more information on these rules, visit: <http://cogcc.state.co.us>

- [Rule 205](#) Inventory chemicals
- [Rule 205A](#) Chemical disclosure
- [Rule 317](#) Well casing and cementing; Cement bond logs
- [Rule 317B](#) Setbacks and precautions near surface waters and tributaries that are sources of public drinking water
- [Rule 341](#) Monitoring pressures during stimulation
- [Rule 608](#) Special requirements for coal-bed methane wells
- [Rules 903 & 904](#) Pit permitting, lining, monitoring, & secondary containment
- [Rule 906](#) Requires COGCC notify CDPHE and the landowner of any spill that threatens to impact any water of the state

Where can I get further information?

The FracFocus website – www.fractfocus.org – contains detailed explanations on how hydraulic fracturing works, how groundwater is protected, what chemicals are used, and how to find a well near you. The COGCC has additional information on its hydraulic fracturing information page at its website: <http://cogcc.state.co.us>

What is the purpose of baseline water sampling?

The purpose of baseline water sampling is to collect data before any drilling operations at individual well sites to demonstrate the pre-drilling conditions of a water well. This provides a reference point for future evaluations of any

suspected impacts by the drilling or hydraulic fracturing of oil and gas wells.

How do I obtain baseline water samples?

The COGCC provides baseline sampling on a case-by-case basis based on proximity to new or existing drilling activity. Please contact the COGCC at 303-894-2100.

The Colorado Oil & Gas Association (COGA), an industry trade group, has a voluntary baseline ground water quality sampling program <http://www.coga.org/index.php/BaselineWaterSampling>.

Under the COGA program, samples are collected from two existing groundwater features, such as wells or springs, within one-half mile of the surface location of new oil and gas well pads, or new wells on existing pads. These samples require landowner consent and will be collected before drilling begins. A second round of sampling will be collected from each feature within one to three years after drilling is completed. Results of all samples will be provided to landowners within three months of collecting the sample. The laboratory results will also be submitted to the COGCC for inclusion in a water quality database that will be available to the public through the COGCC website.

Water well owners can also either sample their own water wells or contract a qualified individual to collect samples for baseline testing. Most analytical laboratories can provide sampling along with analytical services. A list of laboratories offering these services can be found under Laboratories-Analytical or Laboratories-Testing in the phone directory.

The Colorado Department of Public Health and Environment also offers analytical laboratory services. Call 303-692-3090 for additional information. <http://www.cdphe.state.co.us/lr/water.htm>