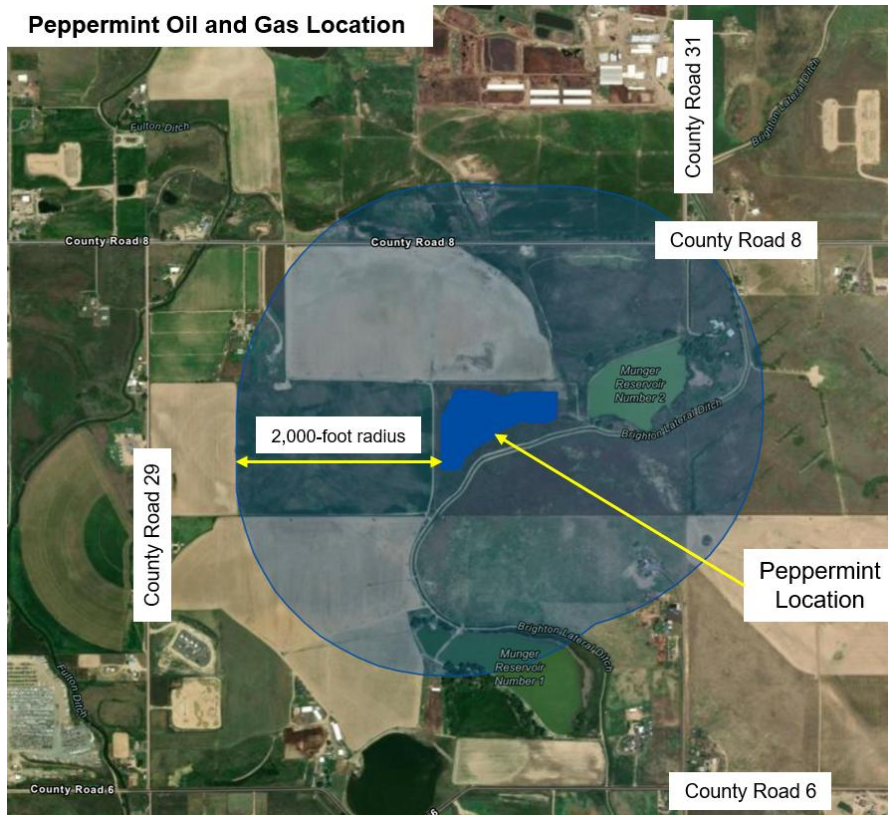


PROPOSED OIL AND GAS LOCATION



WE ARE COMMITTED TO CONDUCTING OUR BUSINESS IN A MANNER THAT SAFEGUARDS OUR NEIGHBORS, PROTECTS THE ENVIRONMENT, BENEFITS NEIGHBORING COMMUNITIES, AND STRENGTHENS LOCAL ECONOMIES.

PEPPERMINT OIL AND GAS LOCATION



We plan to submit applications to the State of Colorado and Weld County to develop an oil and gas location, as shown on the map.

We would love to learn more about your community and hear your feedback on our proposal.

As we work through the permitting process, you will receive notices with project information and updates. Please reach out to us at any time or view project updates on our website.



PERMITTING PROCESS

The proposed project is required to undergo a comprehensive permitting process at both the state and local levels. The State of Colorado permitting process is known as an Oil and Gas Development Plan or OGD. Weld County's permit called a Weld Oil and Gas Location Assessment or WOGLA.

WE LOOK FORWARD TO HEARING FROM YOU!

Oxy Stakeholder Relations Team
866.248.9577
ColoradoStakerholder@oxy.com

Julie Coleman
720.929.4572
Julie_Coleman@Oxy.com



Stakeholder Website



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.

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 or proactively add an odor neutralizer to the drilling fluid system.

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.

Our Commitment To You

Our Best Practices and Mitigation Measures

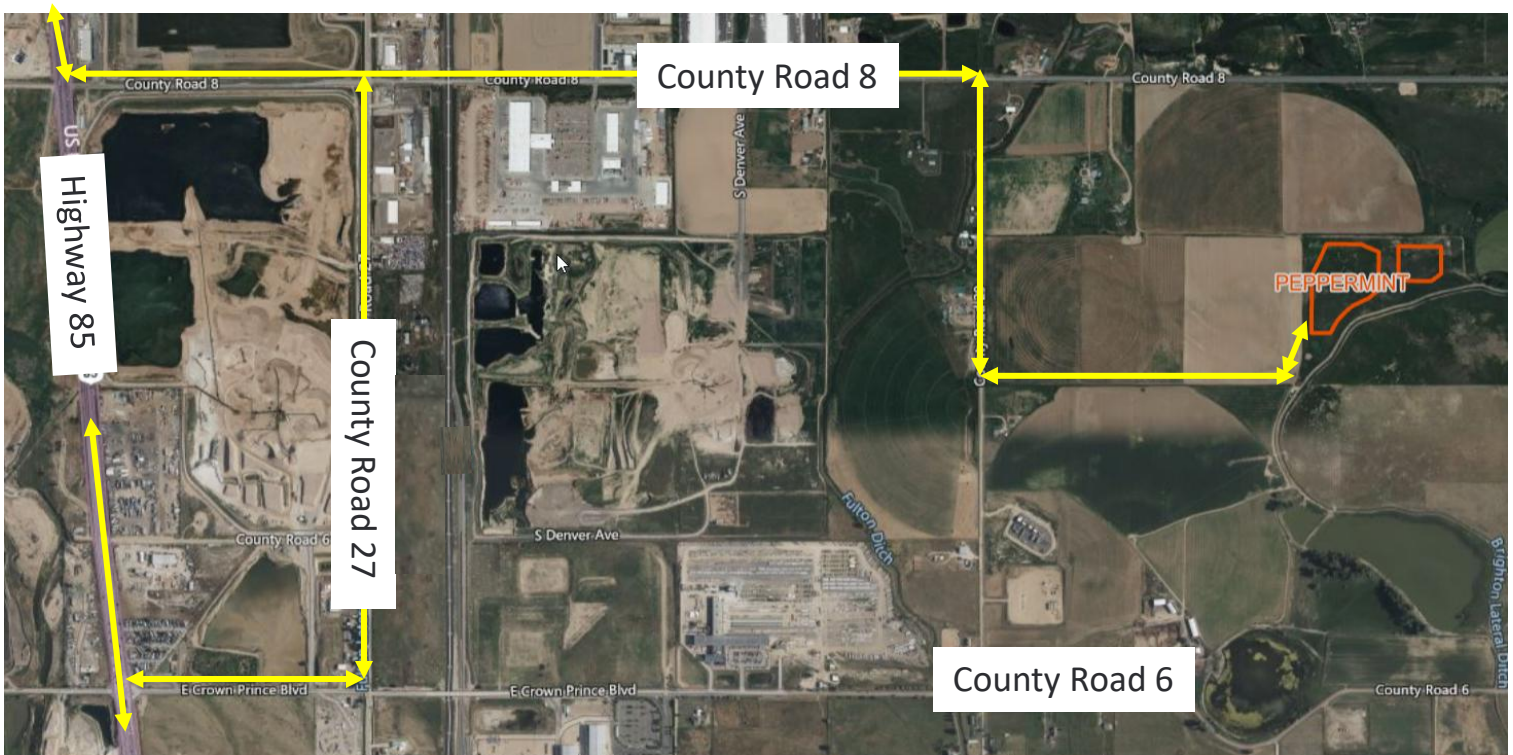


Traffic Management

One part of the comprehensive permitting process is developing a traffic management plan. This includes specific routes for all traffic. A haul route map is shown below. 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 the need for trucks. Transporting oil and gas via pipeline will reduce truck traffic throughout the life of the wells. We will use our Water-on-Demand system to transport water for hydraulic fracturing. Since its inception in 2012, these technologies have enabled us to eliminate 60 million miles of truck traffic from the roads in Weld County, reducing emissions, dust, road wear, and inconvenience to our neighbors. This system also mitigates our surface footprint by significantly reducing the number of tanks needed for on-site water storage during well completion.

Proposed Haul Route



Our Commitment To You

Our Best Practices and Mitigation Measures



Estimated Timeline and Traffic Projections

We plan to construct, drill, and complete the 17 wells in two different periods. The wells that will go south from the surface location will be developed first. The second set of wells, which will head north from the surface location, will be drilled and completed later.

South Wells	Phase	Work Activity	Estimated Start	Estimated End
	1	Pad Construction	October 2026	November 2026
	2	Surface Casing	December 2026	December 2026
	3	Horizontal Drilling	January 2027	March 2027
	4	Well Completions	June 2027	August 2027
	5	Production Facility Construction	April 2027	August 2027
North Wells	Phase	Work Activity	Estimated Start	Estimated End
	1	Pad Construction	December 2027	January 2028
	2	Surface Casing	February 2028	February 2028
	3	Horizontal Drilling	February 2028	April 2028
	4	Well Completions	May 2028	July 2028
	5	Production Facility Construction	March 2028	June 2028
	6	Interim Reclamation	July 2028	November 2028

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



The green arrow represents the general direction of the oil and gas wells. Horizontal wells are located 7,000 to 8,000 feet below the earth's surface

Phases of Energy Development



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

Pad Construction (75 -90 days)

1

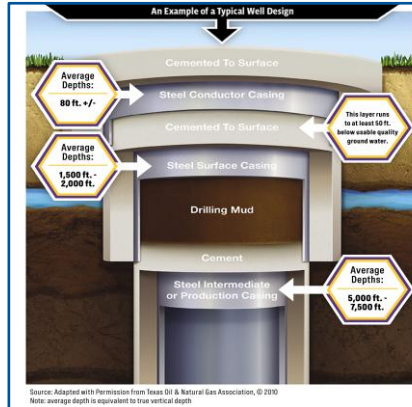
Standard construction equipment prepares the well site. A wall may be installed to reduce or minimize noise and light during development.



Surface Casing Set (1-2 days per well)

2

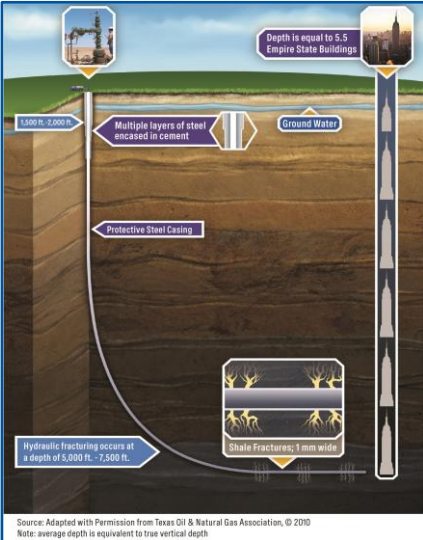
A drilling rig begins the underground construction process by installing steel pipe and cement (surface casing) to protect groundwater. Surface casing is set at least 50' below the aquifer, typically about 1,000' below the surface.



Horizontal Drilling (4-6 days per well)

3

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



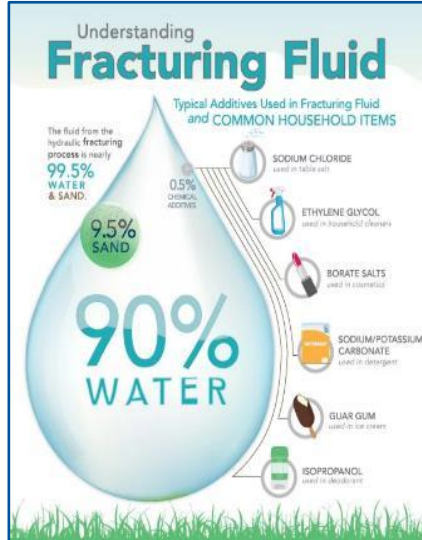
Well Completions (6-9 days per well)

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.



Contacts



Julie Coleman

Stakeholder Relations

1099 18th Street, 7th Floor, Denver, CO 80202

Office 720.929.4572

Coloradostakeholder@oxy.com

www.OxyColoradoStakeholder.com



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@weldgov.com

www.weldgov.com/Government/Departments/Oil-and-Gas-Energy



COLORADO

**Energy & Carbon
Management Commission**

Department of Natural Resources

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

303.894.2100

ecmc.state.co.us

For information about the permits, ask about
PEPPERMINT

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

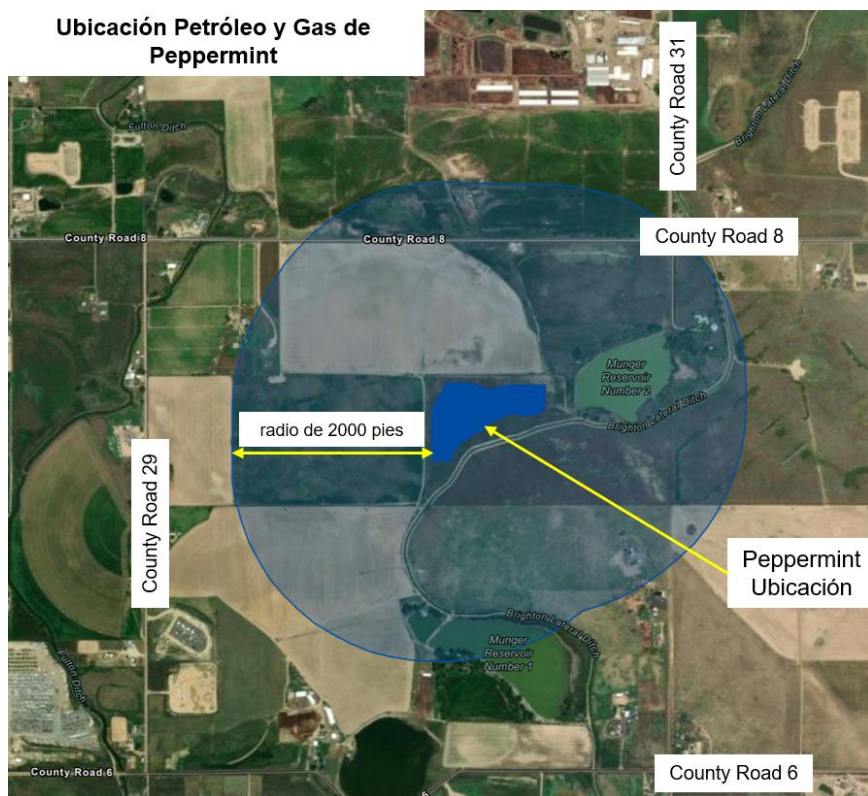
Nếu bạn muốn dịch, vui lòng liên hệ với chúng tôi theo địa chỉ: coloradostakeholder@oxy.com hoặc số 866.248.9577

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.

ESTAMOS COMPROMETIDOS A LLEVAR A CABO NUESTRO NEGOCIO DE UNA MANERA QUE PROTEJA A NUESTROS VECINOS, PROTEJA EL MEDIO AMBIENTE, BENEFICIE A LAS COMUNIDADES VECINAS Y FORTALEZCA LAS ECONOMÍAS LOCALES.

PEPPERMINT UBICACIÓN DE PETRÓLEO Y GAS



Planeamos presentar solicitudes al Estado de Colorado y al Condado de Weld para desarrollar una instalación de extracción de petróleo y gas, tal como se muestra en el mapa.

Nos encantaría conocer mejor su comunidad y escuchar sus opiniones sobre nuestra propuesta.

A medida que avancemos en el proceso de obtención de permisos, recibirá notificaciones con información y actualizaciones del proyecto. No obstante, puede ponerse en contacto con nosotros en cualquier momento o consultar las actualizaciones del proyecto en nuestro sitio web.



PROCESO DE PERMISOS

Estos proyectos propuestos deben someterse a un proceso de permisos exhaustivo a nivel estatal y local. El proceso de permisos del Estado de Colorado se conoce como Plan de Explotación de Petróleo y Gas (Oil and Gas Development Plan, OGDG). El proceso del Condado de Weld se llama Weld Oil and Gas Location Assessment o WOGLA.

¡ESPERAMOS ESCUCHAR DE USTED!

Equipo de relaciones con las partes interesadas de Oxy
866.248.9577
ColoradoStakeholder@oxy.com

Julie Coleman
720.929.4572
Julie_Coleman@Oxy.com



Sitio web para las partes interesadas

Nuestro compromiso con usted



Nuestras mejores prácticas y medidas de mitigación

Nuestro objetivo es compatibilizar nuestras actividades con la comunidad local y utilizar diversas técnicas de mitigación para reducir el impacto temporal de las obras de desarrollo. Nuestro equipo diseña cada emplazamiento tras haber estudiado detenidamente las características específicas de cada zona. Aunque algunas de nuestras operaciones se llevan a cabo diariamente las 24 horas del día, nuestro objetivo es minimizar el trabajo no esencial durante la noche. Para cada plataforma de perforación, aplicamos las siguientes estrategias para mitigar posibles impactos:

Ruido



Utilizamos equipos de perforación mejorados con características de reducción de ruido y fractura hidráulica silenciosa. Estas características reducen el ruido de nuestras operaciones.

Luz



Utilizamos luces de emisión de luz (LED) orientadas estratégicamente orientadas hacia el exterior para que nuestras operaciones sean menos visibles para nuestros vecinos.

Olor



Para contrarrestar cualquier posible olor a hidrocarburo durante nuestras operaciones de perforación, utilizamos un fluido de perforación sintético para neutralizar el olor.

Polvo



Trabajamos para mitigar el polvo aplicando un producto de reducción de polvo en las carreteras cuando es necesario. Entre las técnicas utilizadas se incluyen la instalación de placas de acceso y trampas de sedimentos, e hidrosiembra de mantillo y montones de tierra vegetal, la siembra de suelos perturbados, y la colocación y compactación de una capa de grava en las superficies de trabajo y en los caminos de acceso.

Nuestro Compromiso con Usted



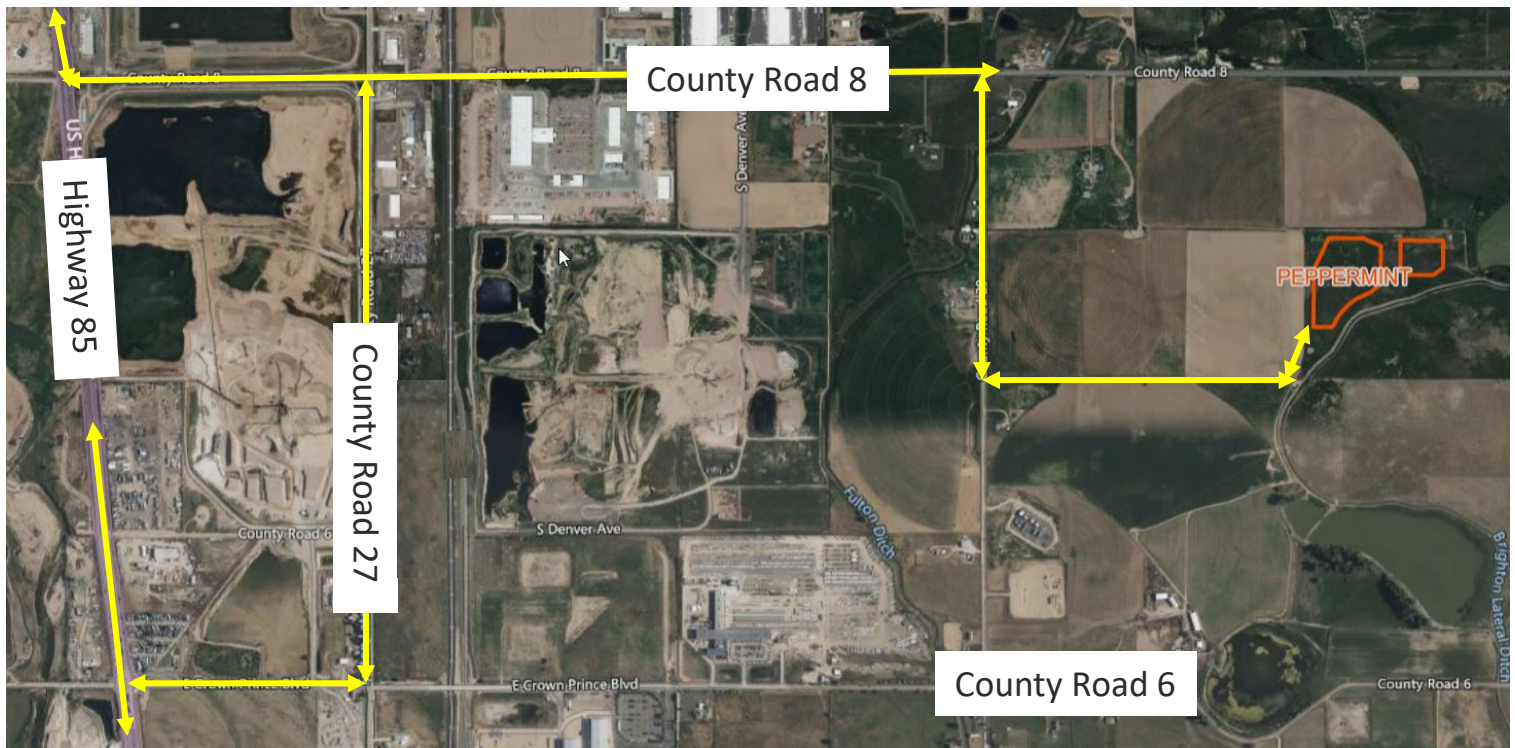
Nuestras mejores prácticas y medidas de mitigación

Plan de gestión del tráfico

Una parte del proceso de permisos completos es desarrollar un plan de gestión de tráfico. Esto incluye rutas específicas para todo el tráfico que acceda a la ubicación del proyecto y la abandone. Se reducirán las velocidades a 10 mph en la vía de acceso y a 5 mph al llegar a la plataforma.

Reducimos el tráfico a la medida de lo posible. El petróleo producido en nuestras ubicaciones horizontales se transporta fuera de la instalación mediante un oleoducto, lo que elimina la necesidad de utilizar camiones. El transporte de petróleo y gas por tubería reducirá los viajes de camiones durante la vida útil de los pozos. Utilizaremos nuestro sistema Agua a Demanda para transportar agua destinada a la fracturación hidráulica. Este sistema también reduce nuestra huella en la superficie al disminuir drásticamente el número de tanques necesarios para el almacenamiento de agua durante la perforación de pozos. En este emplazamiento, estimamos que nuestro sistema Desde su creación en 2012, estas tecnologías nos han permitido eliminar 60 millones de millas de tráfico de camiones de las carreteras del condado de Weld, reduciendo emisiones, polvo, desgaste de carreteras y molestias a nuestros vecinos.

Ruta de Transporte Propuesta



Nuestro Compromiso con Usted

Nuestras mejores prácticas y medidas de mitigación



Plazo estimado del proyecto

Tenemos previsto construir, perforar y completar los 17 pozos en dos fases diferentes. Los pozos que se extenderán hacia el sur desde la ubicación en superficie se desarrollarán primero. El segundo grupo de pozos, que se dirigirán hacia el norte desde la misma ubicación, se perforarán y completarán posteriormente.

Pozos Sur	Fase	Actividad Laboral	Inicio Estimada	Finalizacion Estimada
	1	Construcción de la plataforma	octubre 2026	noviembre 2026
	2	Revestimiento de superficie	diciembre 2026	diciembre 2026
	3	Perforación horizontal	enero 2027	marzo 2027
	4	Terminaciones de pozos	junio 2027	agosto 2027
	5	Construcción de instalaciones de producción	abril 2027	agosto 2027
Pozos Norte	Fase	Actividad Laboral	Inicio Estimada	Finalizacion Estimada
	1	Construcción de la plataforma	diciembre 2027	enero 2028
	2	Revestimiento de superficie	febrero 2028	febrero 2028
	3	Perforación horizontal	febrero 2028	abril 2028
	4	Terminaciones de pozos	mayo 2028	julio 2028
	5	Construcción de instalaciones de producción	marzo 2028	junio 2028
	6	Rehabilitación provisional	julio 2028	noviembre 2028

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



La flecha verde representa la dirección general de los pozos de petróleo y gas. Los pozos horizontales se ubican entre 2130 y 2430 metros bajo la superficie terrestre.

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)

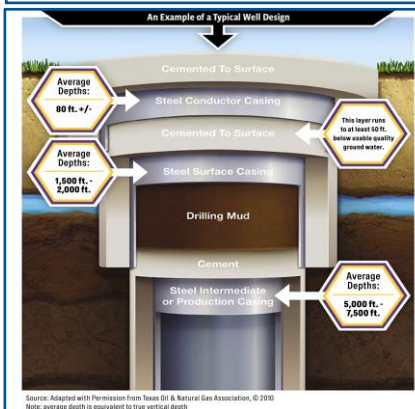
1



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)

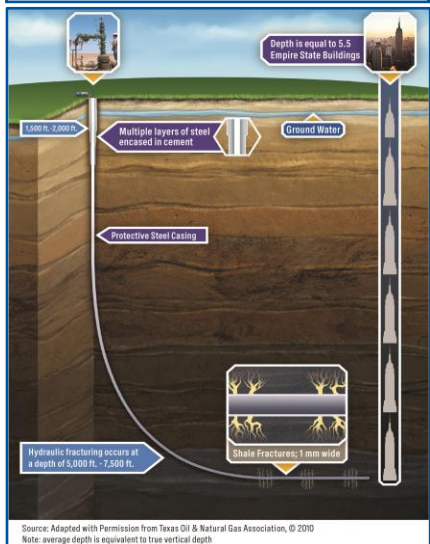
2



Un equipo de perforación comienza el proceso de construcción subterráneo instalando tuberías de acero y cemento (tubería de revestimiento de la 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 1000 pies por debajo de la superficie.

Perforación horizontal (4-6 días por pozo)

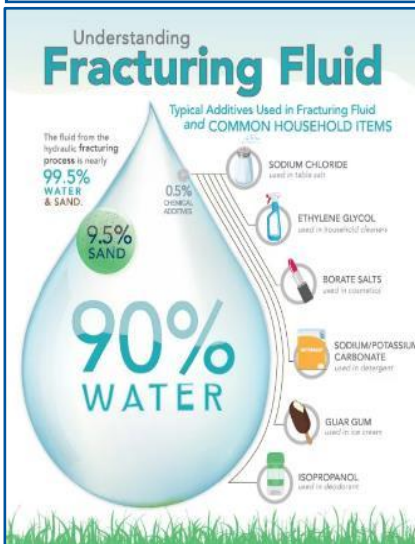
3



Llega un equipo de producción y perfora una profundidad de 7000 y 8000 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 (60 días por plataforma)

6



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

Contactos

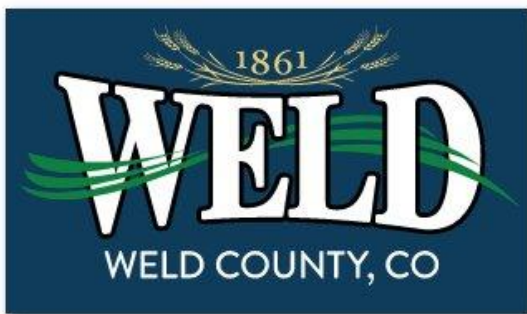


Julie Coleman
1099 18th Street, Suite 700, Denver, CO 80202
Office 720.929.4573
Coloradostakeholder@oxy.com
www.OxyColoradoStakeholder.com

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@weldgov.com
www.weldgov.com/Government/Departments/Oil-and-Gas-Energy

Para obtener información sobre los permisos,
pregunte por PEPPERMINT



COLORADO Energy & Carbon Management Commission

Department of Natural Resources

Comisión para la Gestión de Energía y Carbono de Colorado (ECMC)

303.894.2100

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.