



Junio 2025

Estimado vecino:

Le escribimos para notificarle que Kerr McGee Oil & Gas Onshore LP, una subsidiaria de Oxy USA Inc., se está preparando para presentar una solicitud para una evaluación de ubicación de petróleo y gas para un proyecto en su comunidad. En nuestro compromiso de ser un buen vecino, proporcionamos información frecuente y transparente, solicitamos comentarios de la comunidad, protegemos el medio ambiente y protegemos la salud y la seguridad de los empleados y las comunidades.

Descripción del proyecto

El proyecto CARNATION OGDG propuesto, como se describe en las siguientes páginas, consta de 10 pozos de petróleo y gas natural y una instalación de producción. El calendario de desarrollo se basa en la obtención de los permisos requeridos y la disponibilidad de la plataforma de perforación. En este momento, estimamos que la perforación inicial de la primera etapa comenzará en junio de 2027. Sin embargo, nos comprometemos a mantenerlo informado durante todo el proceso de obtención de permisos y a proporcionar un calendario detallado antes de comenzar la construcción. Puede encontrar actualizaciones del proyecto en www.OxyColoradoStakeholder.com/project-updates.

Prácticas estándar y estrategias de mitigación

Nuestras prácticas estándar se alinean con las pautas de la ciudad de Johnstown, la Comisión de Gestión de Energía y Carbono (Energy & Carbon Management Commission, ECMC) y el Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (Colorado Department of Public Health and Environment, CDPHE). Planificamos cuidadosamente las técnicas de desarrollo y mitigación de esta ubicación para minimizar cualquier impacto temporal de nuestras operaciones. Actualmente, las mitigaciones durante el desarrollo incluyen un sólido plan de gestión del tráfico, la instalación de barreras acústicas y el monitoreo continuo de sonido y aire. Nota: La ECMC se conocía como la Comisión de Conservación de Petróleo y Gas de Colorado (Colorado Oil and Gas Conservation Commission, COGCC) antes de julio de 2023.

Los miembros de nuestro equipo continuarán trabajando diligentemente para planificar la construcción y las operaciones teniéndolo a usted en cuenta. Apreciamos sus opiniones y podemos comunicarnos con usted en cualquier momento si tiene preguntas o comentarios por correo electrónico, teléfono o correo postal. También consideraremos todas las medidas de mitigación razonables propuestas para minimizar los impactos adversos del sitio de petróleo y gas propuesto.

Pasos siguientes

Este proyecto debe someterse a un proceso integral de permisos tanto a nivel local como estatal. Mantendremos nuestro sitio web actualizado y se le notificará por correo postal durante todo el proceso. Comuníquese con nosotros o con el condado de Weld para hablar sobre este proyecto o para programar una reunión. Esperamos trabajar con usted.

Equipo de relaciones con partes interesadas de Oxy

1099 18th Street, Suite 700

Denver, CO 80202

866.248.9577

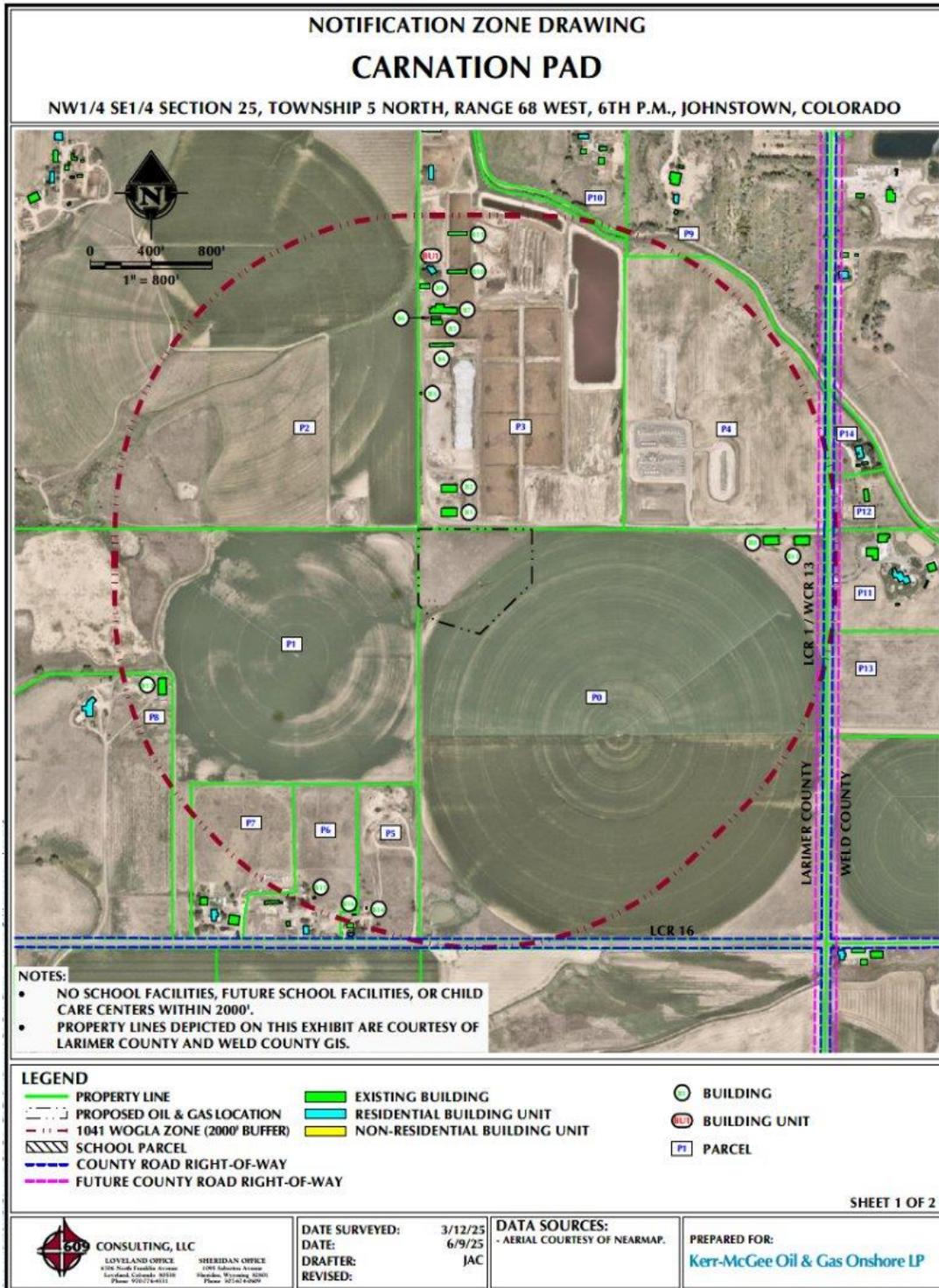
ColoradoStakeholder@oxy.com

www.OxyColoradoStakeholder.com

Desarrollo de nueva energía



Ubicación propuesta



Nombre de la plataforma	Número de parcela	Ubicación	Hectáreas de tierras disturbadas	Superficie de operaciones
Carnation	8525000004	SECTION 25 NWSE TOWNSHIP 05N RANGE 68W	9.58 (durante el desarrollo)	3.29 (Por la vida de los pozos)

Zona de notificación



ID	BUILDING UNIT NUMBER	BUILDING UNIT DISTANCE	BUILDING NUMBER	BUILDING DISTANCE	PARCEL #	OWNER	MAILING ADDRESS	MAIL CITY	MAIL STATE	MAIL ZIP
P0	-	-	B8, B11	±1525' E, ±1726' E	8525000004	DWD INVESTMENT GROUP LLC	PO BOX 607	KIMBALL	NE	691450607
P1	-	-	-	-	8525305703	1897 LLC (1/2) & COLORADO LAND AND WATER LLC (1/2)	4926 KITCHELL WAY	FORT COLLINS	CO	805249291
P2	-	-	-	-	8525000003	JAMES D. HARDING	7952 E COUNTY ROAD 18	JOHNSTOWN	CO	80534
P3	BU1	±1619' N	B1, B2, B3, B4, B5, B6, B7, B9, B10, B13	±82' N, ±233' N, ±861' N, ±1159' N, ±1302' N, ±1337' N, ±1371' N, ±1531' N, ±1628' N, ±1873' N	8525000010	THOMPSON RIVER DAIRY LLC	PO BOX 700	JOHNSTOWN	CO	805340700
P4	-	-	-	-	8525000002	ANADARKO E AND P ONSHORE LLC	1099 18TH ST STE 1800	DENVER	CO	802021918
P5	-	-	B14, B16	±1879' S, ±1939' S	8525005701	JOHN B. WEINS	8331 E COUNTY ROAD 16	JOHNSTOWN	CO	805348750
P6	-	-	B15	±1924' SW	8525005702	SARAH RENEE & LOGAN LEWIS WEST	8241 E COUNTY ROAD 16	JOHNSTOWN	CO	805348750
P7	-	-	-	-	8525005703	RYAN ALLEN & MARY EMMA VOGEL	8139 E COUNTY ROAD 16	JOHNSTOWN	CO	805348750
P8	-	-	B12	±1726' W	8525005704	MATTHEW J. & AMANDA M. SPRAGUE	8045 E COUNTY ROAD 16	JOHNSTOWN	CO	805348748
P9	-	-	-	-	8525000001	LOVELAND READY-MIX CONCRETE INC	PO BOX 299	LOVELAND	CO	80539
P10	-	-	-	-	8525000008	DAVID M. SOWKO & MARCI A. SEWARD	8818 E COUNTY ROAD 18	JOHNSTOWN	CO	80534
P11	-	-	-	-	095730300045	TIMOTHY L. & STACEY E. STIENIKE	25426 COUNTY ROAD 13	JOHNSTOWN	CO	805349514
P12	-	-	-	-	095730200013	TIMOTHY L. & STACEY E. STIENIKE	25426 COUNTY ROAD 13	JOHNSTOWN	CO	805349514
P13	-	-	-	-	095730300046	LANCE & JESSICA GEFRE	6175 COUNTY ROAD 52 1/4	JOHNSTOWN	CO	805349511
P14	-	-	-	-	095730200012	JASON L. & MAGGIE L. BALDWIN	25586 COUNTY ROAD 13	JOHNSTOWN	CO	805349514

Nuestro compromiso con usted



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:

Nuestras mejores prácticas y medidas de mitigación

Ruido



Utilizamos equipos de perforación mejorados con características de reducción de ruido y fractura hidráulica silenciosa. También utilizaremos un equipo de perforación eléctrico que también reducirá el ruido. Estas características reducen el ruido de nuestras operaciones, y también instalaremos barreras acústicas.

Luz



Utilizamos luces LED (diodos emisores de luz) 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 es desarrollar un plan de gestión del tráfico. Esto incluye rutas específicas para todo el tráfico que acceda y abandone la ubicación del proyecto. Para acceder a la ubicación, utilizaremos las carreteras que se muestran a continuación. Se reducirán las velocidades a 10 mph en la vía de acceso y a 5 mph cuando los vehículos lleguen a la plataforma/las instalaciones.

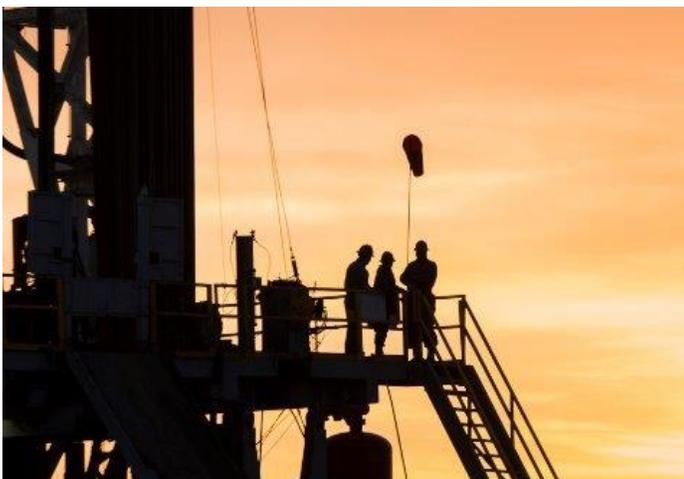
Reducimos el tráfico en la medida de lo posible. El petróleo producido en nuestras ubicaciones horizontales se transporta fuera de la instalación a través de un oleoducto, lo que elimina la necesidad de utilizar camiones. Transportamos el agua utilizada en la fracturación hidráulica a través de nuestro innovador sistema de tuberías Water-on-Demand, lo que reduce aún más el tráfico de camiones.

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. 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 los pozos. En este emplazamiento, estimamos que nuestro sistema Water-on-Demand eliminará 94,806 viajes de camiones.

Nuestras mejores prácticas y medidas de mitigación

Fase	Actividad laboral	Inicio estimado	Finalización estimada	Total de tráfico estimado/por día
1	Construcción de la plataforma	Junio de 2027	Agosto de 2027	6,439 / 143
2	Revestimiento de superficie	Agosto de 2027	Agosto de 2027	356 / 25
3	Perforación horizontal	Agosto de 2027	Octubre de 2027	1,206 / 68
4	Terminaciones de pozos	Diciembre de 2027	Enero de 2028	4,314 / 308
5	Construcción de instalaciones de producción	Octubre de 2027	Enero de 2028	986 / 20
6	Rehabilitación provisional*	Marzo de 2028	Junio de 2028	3,405 / 113

La cantidad de tráfico de rehabilitación provisional por día representa un período estimado de 60 días no continuos.*

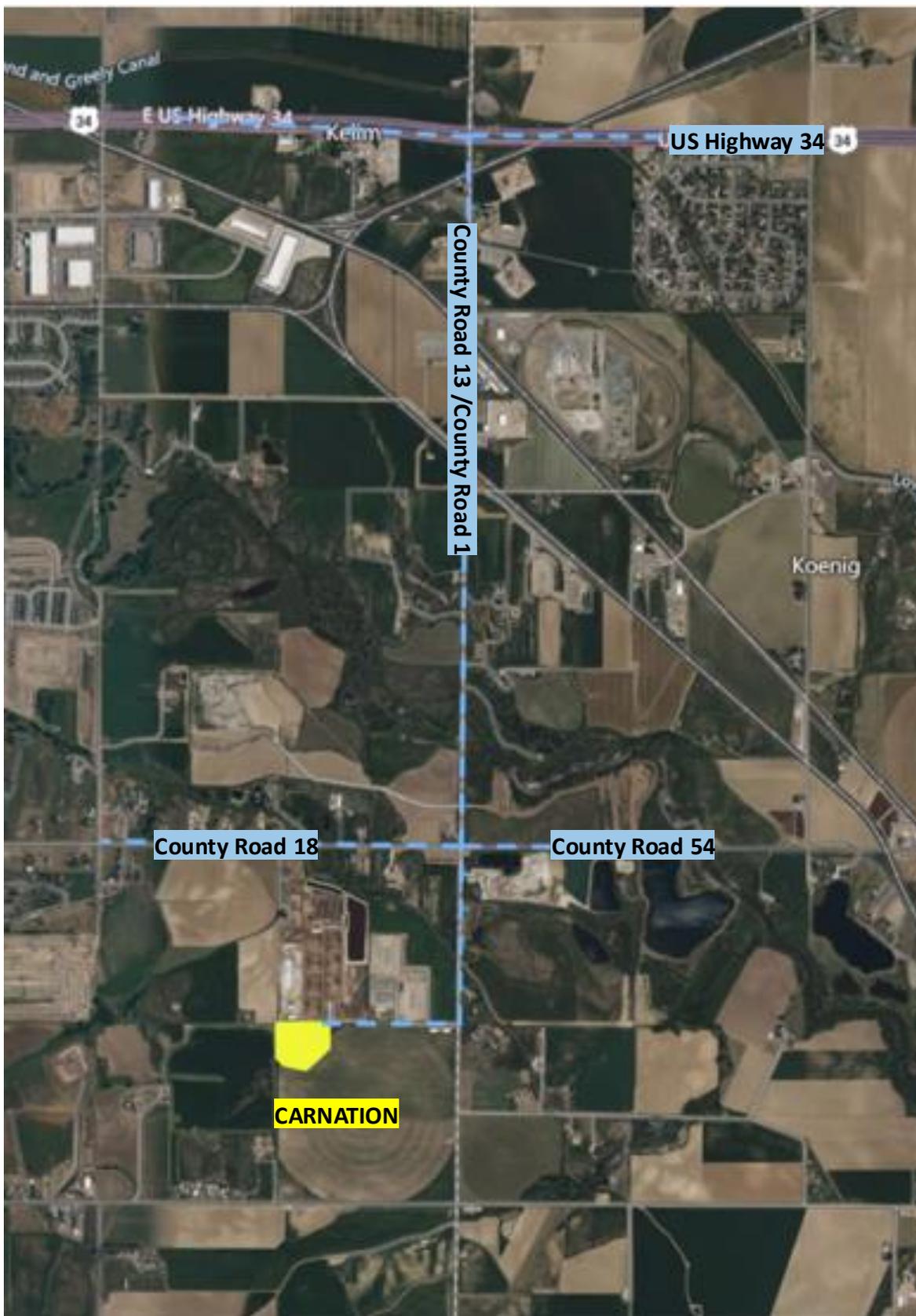




Nuestro compromiso con usted

Nuestras mejores prácticas y medidas de mitigación

Ruta de transporte



Nuestro compromiso con usted

Nuestras mejores prácticas y medidas de mitigación

Calidad del aire

Para garantizar su bienestar, el de su familia y el de quienes viven y trabajan cerca de nuestras operaciones, tomamos medidas para reducir las emisiones y monitorear la calidad del aire.

Reducción de emisiones

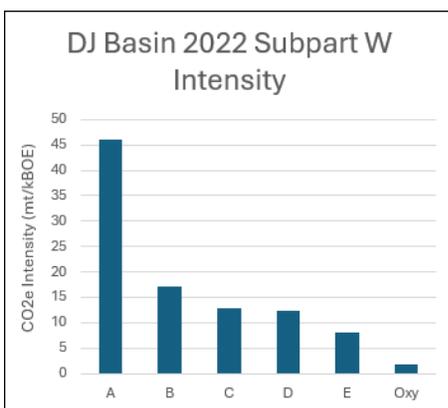
Para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero y aprovechar los valiosos recursos de energía que generamos, seleccionamos equipos y diseñamos nuestros emplazamientos y procedimientos para minimizar las emisiones. Como se puede ver en el gráfico, hemos tenido éxito en nuestros esfuerzos.

1. Oxy es la primera empresa estadounidense de petróleo y gas que apoya la iniciativa ["Quema rutinaria cero" del Banco Mundial para 2030](#). En Colorado, ya hemos logrado el objetivo de cero quema rutinaria.

2. Durante la perforación horizontal, utilizaremos motores eléctricos. Además, el equipo de bombeo de fracturación hidráulica será alimentado por motores de gas natural. Estas fuentes de energía reducen significativamente las emisiones. Nos aseguramos de que nuestras operaciones sean eficientes y ecológicas mediante el uso de tecnologías avanzadas y prácticas sostenibles.

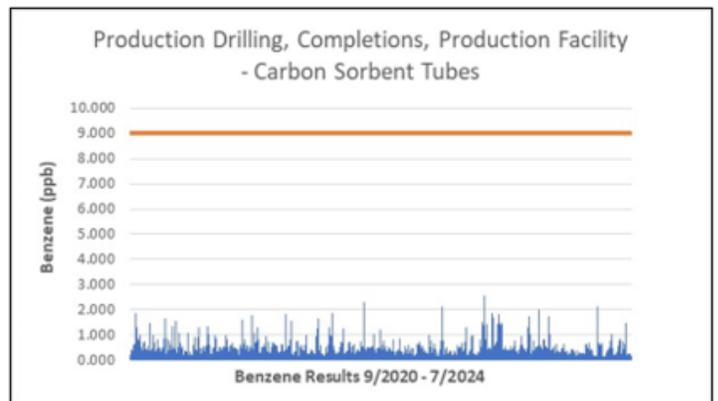
3. Nuestras innovadoras instalaciones de producción reducen las emisiones de aire de varias maneras. Con la eliminación de los tanques de petróleo, reducimos las emisiones de la instalación. Al transportar el petróleo fuera de la instalación a través de un oleoducto, se reducen aún más las emisiones asociadas al tráfico de camiones. El diseño de las instalaciones también utiliza aire comprimido para operar controladores neumáticos que regulan la presión, el flujo, la temperatura y los niveles de líquido en más del 90 % de nuestra producción. Con el uso de aire comprimido, se eliminan las emisiones que suelen producirse con los controladores neumáticos accionados por gas natural.

Como se muestra en el gráfico siguiente, tenemos la menor intensidad de inventario de emisiones que cualquier operador de petróleo y gas en la cuenca DJ y ya hemos cumplido el objetivo de la Regulación 22 del Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE) para 2030.



Monitoreo de emisiones

Durante la perforación y las terminaciones, expertos ambientales externos e independientes que se encargan de la supervisión de la calidad del aire realizan un monitoreo continuo. El Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE) y la Comisión para la Gestión de Energía y Carbono (ECMC) aprueban nuestro programa de monitoreo de la calidad del aire y reciben informes mensuales. Puede consultar los informes de monitoreo mensuales creados por el consultor externo en nuestra página web, en el apartado Project Updates (Actualizaciones del proyecto). Como se puede observar en el siguiente gráfico, desde 2020 hemos recolectado más de 11,500 muestras y todas están por debajo de los valores de la guía para la salud de la CDPHE de 9 partes por cada mil millones.



Los expertos independientes en calidad del aire utilizan tecnologías tradicionales e innovadoras para añadir contexto y validar los datos obtenidos. Las estaciones de monitoreo del aire incluyen una estación meteorológica, un analizador de hidrocarburos y tubos absorbentes de carbono. Además, las estaciones de medición de aire pueden complementarse con datos de canastas de aire estratégicamente colocadas. Los análisis de aire se llevan a cabo y se comparan con los valores de las normas de la EPA. Los resultados se comparan con los valores de las directrices sanitarias establecidos por el CDPHE.

Los datos de monitoreo del aire se recolectan de forma continua y se monitorean las 24 horas del día, los 7 días de la semana (24/7) en nuestro centro de operaciones integradas (IOC). Nuestro programa de monitoreo establece niveles de respuesta e investigación diseñados para proteger la salud, la seguridad y el bienestar de las comunidades, nuestros empleados y el medio ambiente. Además, nuestro IOC que labora 24/7 garantiza respuestas oportunas y eficaces.

Para monitorear las emisiones cerca de nuestras instalaciones de producción, contamos con un equipo interno de emisiones que realiza inspecciones de detección y reparación de fugas. Durante la fase de producción, personal cualificado inspecciona cada instalación con una cámara infrarroja de mano. También utilizamos drones equipados con cámaras infrarrojas y realizamos inspecciones auditivas, visuales y olfativas frecuentes para detectar y controlar las emisiones.

Protección de las aguas subterráneas

Realizamos análisis inicial de la calidad del agua y construimos sumideros de agua producida de doble pared y sistemas de cortención secundaria para las operaciones. Los sensores situados entre las paredes de los sumideros de agua y la sistema de automatización adicional nos permiten monitorear a distancia el nivel de los fluidos y cerrar los pozos si detectamos algún problema.



Fases del desarrollo energético

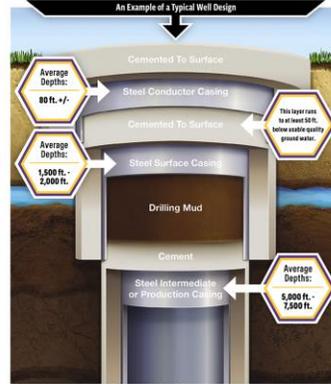
Para obtener más información, consulte www.OxyColoradoStakeholder.com/Oil-and-Gas-101

1 Construcción de la plataforma 30-45 días por plataforma



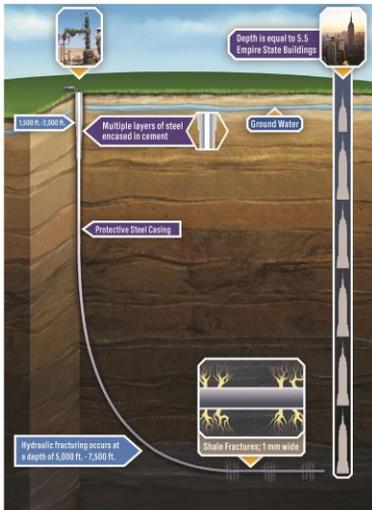
El equipo de construcción estándar prepara el emplazamiento del pozo. Se puede instalar una pared para reducir o minimizar el ruido y la luz durante la fase de desarrollo.

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



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

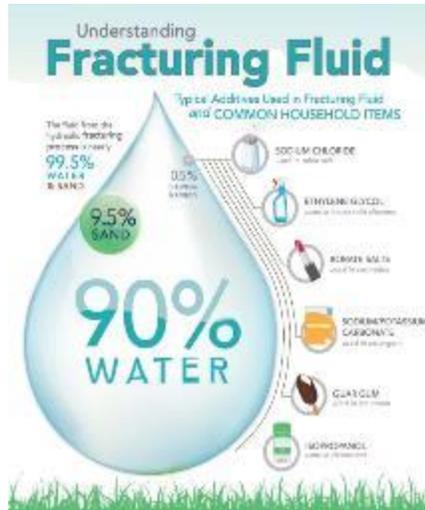
3 Perforación horizontal 4-6 días por pozo



Llega un equipo de producción y perfora a una profundidad de 7,000 a 8,000 pies. La parte horizontal del pozo puede extenderse más de dos millas.

Se instalan capas adicionales de tubería protectora de revestimiento de acero y cemento.

4 Terminación del pozo: 3 componentes 6-9 días por pozo



Fractura 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.

5 Construcción de la instalación de producción 30-45 días por instalación



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.

6 Restauración de emplazamiento 60 días por plataforma



Una vez que se completan las fases de desarrollo, se recupera la plataforma en la mayor medida posible para que coincida con el paisaje existente. Cada pozo producirá energía vital para la salud y el bienestar de nuestras comunidades durante las próximas décadas.



Contactos



Macey Zientek

Analista de relaciones
con partes interesadas

1099 18th Street, #700, Denver, CO 80202
Oficina 720.929.3144

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



Departamento de Energía de Petróleo y Gas del Condado de Weld

970.400.3580 | oged@weld.gov

<https://www.weld.gov/Government/Departments/Oil-and-Gas-Energy>

Para obtener información
sobre el permiso, consulte sobre el
CARNATION OGDG

Comisión de Gestión de Energía y Carbono (ECMC)

303.894.2100

ecmc.state.co.us