



7 de octubre de 2025

Estimado vecino:

Le escribimos para informarle que Kerr-McGee Oil & Gas Onshore LP, subsidiaria de Oxy USA Inc., se prepara para presentar una solicitud para una Evaluación de Ubicación de Petróleo y Gas (WOGLA) en el Condado de Weld para un proyecto en su comunidad. En nuestro compromiso con la buena vecindad, proporcionamos información frecuente y transparente, solicitamos la opinión 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 WINDFLOWER OGDG propuesto, como se describe en las páginas siguientes, consta de 44 pozos de petróleo y gas natural y una planta de producción. El cronograma de desarrollo depende de la obtención de los permisos necesarios y de la disponibilidad de plataformas de perforación. Actualmente, estimamos que la perforación comenzará entre mayo y agosto de 2027. Sin embargo, nos comprometemos a mantenerlo informado durante todo el proceso de obtención de permisos y a proporcionarle un cronograma 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 directrices del Condado de Weld, la Comisión de Gestión de Energía y Carbono (ECMC) y el Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE). Planificamos cuidadosamente el desarrollo de esta ubicación y las técnicas de mitigación para minimizar cualquier impacto temporal derivado de nuestras operaciones. Actualmente, las medidas de mitigación durante el desarrollo incluyen un sólido plan de gestión del tráfico y monitoreo continuo del sonido y el aire. Nota: La ECMC se conocía como la Comisión de Conservación de Petróleo y Gas de Colorado (COGCC) antes de julio de 2023.

Nuestro equipo continuará trabajando diligentemente para planificar la construcción y las operaciones teniendo en cuenta sus necesidades. Agradecemos sus comentarios y puede contactarnos en cualquier momento para preguntas y comentarios por correo electrónico, teléfono o correo postal. También consideraremos todas las medidas de mitigación razonables propuestas para minimizar los impactos adversos de la ubicación propuesta para la explotación de petróleo y gas.

Próximos pasos

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

Relaciones con las Partes Interesadas de Oxy

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

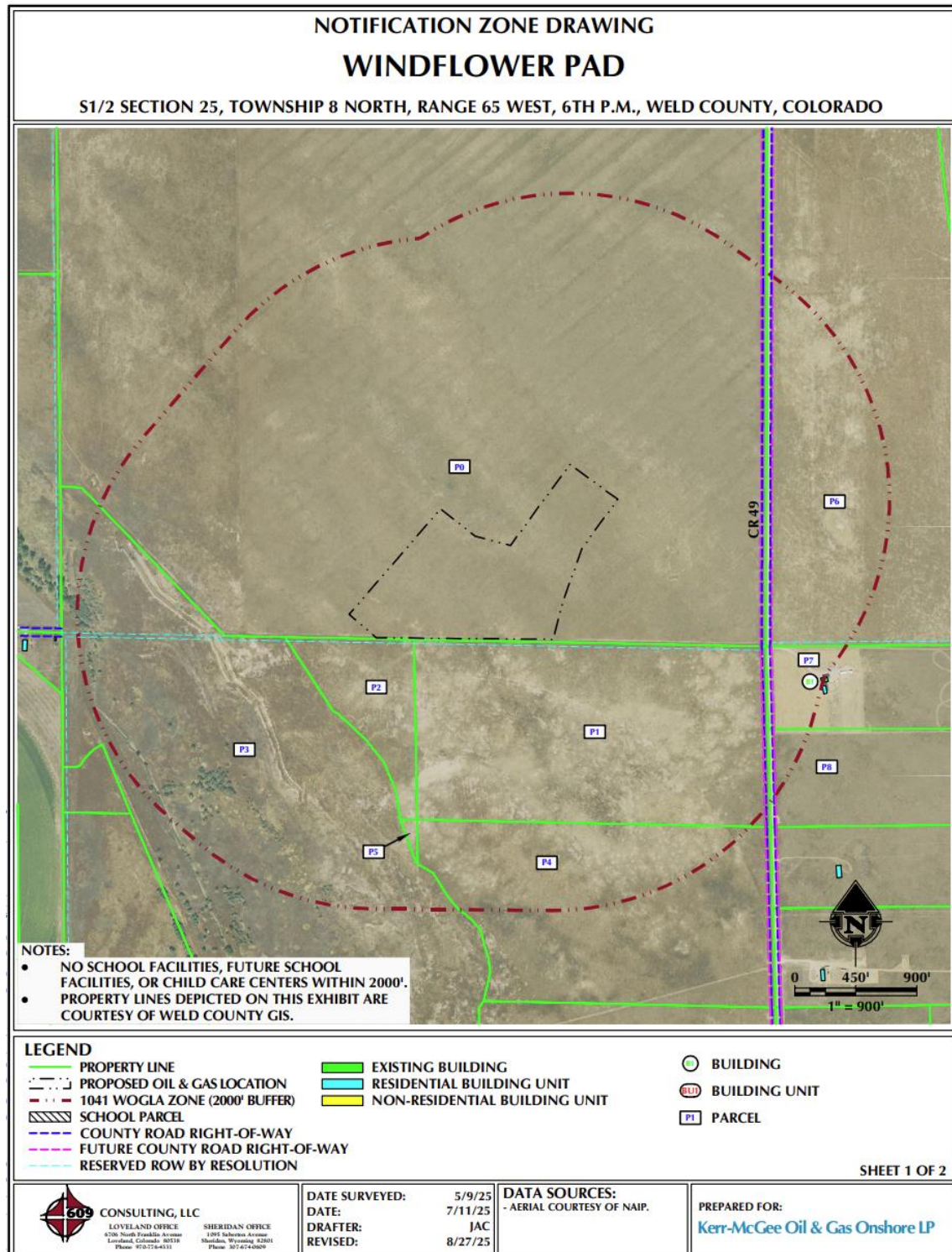
866.248.9577

ColoradoStakeholder@oxy.com

www.OxyColoradoStakeholder.com

Desarrollo de nueva energía

Ubicación del proyecto



Nombre de la plataforma	Numero de parcela	Ubicación	Area durante el desarrollo	Area después de la rehabilitación
Windflower	055125000012	S1/2 SECTION 25, TOWNSHIP 8N, RANGE 65W, 6TH P.M.	30.00	12.54

Zona de notificación



NOTIFICATION ZONE DRAWING

WINDFLOWER PAD

S1/2 SECTION 25, TOWNSHIP 8 NORTH, RANGE 65 WEST, 6TH P.M., WELD COUNTY, COLORADO

ID	BUILDING UNIT NUMBER	BUILDING UNIT DISTANCE	BUILDING NUMBER	BUILDING DISTANCE	PARCEL #	OWNER	MAILING ADDRESS	MAIL CITY	MAIL STATE	MAIL ZIP
P0	-	-	-	-	055125000012	GREEN RANCH LLC	4426 TRAVIS RD	FORT COLLINS	CO	805249647
P1	-	-	-	-	055136100016	GALE J. & VALERIE A. MOODY	PO BOX 210	EATON	CO	806150210
P2	-	-	-	-	055136200019	GALE J. & VALERIE A. MOODY	PO BOX 210	EATON	CO	806150210
P3	-	-	-	-	055136200018	OWL CREEK RESERVOIR COMPANY	PO BOX 210	EATON	CO	806150210
P4	-	-	-	-	055136100017	GALE J. & VALERIE A. MOODY	PO BOX 210	EATON	CO	806150210
P5	-	-	-	-	055136200020	GALE J. & VALERIE A. MOODY	PO BOX 210	EATON	CO	806150210
P6	-	-	-	-	054930000001	RANDALL CLARK STRAIN	44033 COUNTY ROAD 49	AULT	CO	806109309
P7	-	-	B1	±1973' E	054931200013	BARBARA LYNN HARRIS	42992 COUNTY ROAD 49	AULT	CO	806109011
P8	-	-	-	-	054931200014	WESTON & HANNAH HAGER	1337 CIMARRON CIR	EATON	CO	806158835

LEGEND

- PROPERTY LINE
- PROPOSED OIL & GAS LOCATION
- 1041 WOGLA ZONE (2000' BUFFER)
- SCHOOL PARCEL
- COUNTY ROAD RIGHT-OF-WAY
- FUTURE COUNTY ROAD RIGHT-OF-WAY
- RESERVED ROW BY RESOLUTION

- EXISTING BUILDING
- RESIDENTIAL BUILDING UNIT
- NON-RESIDENTIAL BUILDING UNIT

- BUILDING
- BUILDING UNIT
- PARCEL

SHEET 2 OF 2



609 CONSULTING, LLC

LOVELAND OFFICE
6706 North Franklin Avenue
Loveland, Colorado 80538
Phone: 970-774-4331

SHERIDAN OFFICE
1005 Schubert Avenue
Sheridan, Wyoming 82801
Phone: 307-674-6069

DATE SURVEYED: 5/9/25

DATE: 7/11/25

DRAFTER: JAC

REVISED: 8/27/25

DATA SOURCES:

- AERIAL COURTESY OF NAIP.

PREPARED FOR:

Kerr-McGee Oil & Gas Onshore LP

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 fracturación hidráulica silenciosa. Estas características reducen el ruido de nuestras operaciones. Además de mitigar el ruido en su origen, también podemos instalar barreras acústicas en el sitio.

Luz



Utilizamos luces de emisión de luz (LED) orientadas estratégicamente 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

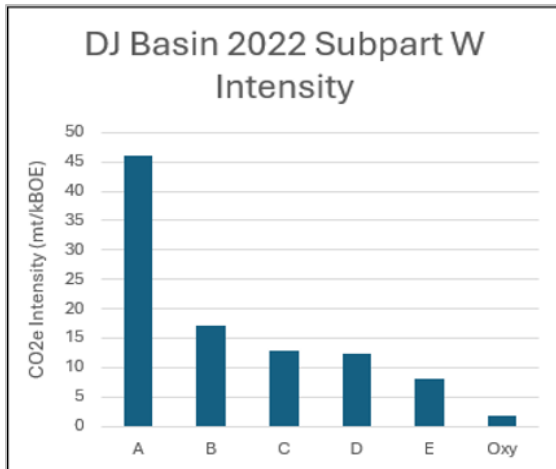
Nuestras mejores prácticas y medidas de mitigación

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 energéticos que producimos, seleccionamos equipos y diseñamos nuestras instalaciones y procedimientos para minimizar las emisiones. Como puede ver en el gráfico a continuación, hemos tenido éxito en nuestros esfuerzos.



1. Oxy es la primera compañía de petróleo y gas de Estados Unidos en respaldar la iniciativa Cero Quema Rutinaria del Banco Mundial para 2030. En Colorado, ya hemos logrado cero quema rutinaria.
2. Mantenemos bajas las emisiones mediante el cumplimiento de las regulaciones del Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE) y la Comisión de Control de Calidad del Aire (AQCC). Operamos nuestros motores de perforación y terminación utilizando un método aprobado por las normas ambientales estatales, específicamente la Regulación 7 Parte B. VI.E.1. Si bien las prácticas de uso incluidas en la norma están diseñadas para la temporada de ozono, las seguimos durante todo el año en nuestras operaciones para contribuir a la protección de la calidad del aire.
 - <https://www.coloradosos.gov/CCR/Upload/NoticeOfRulemaking/ProposedRuleAttach2024-00086.doc>
3. Nuestras innovadoras instalaciones de producción reducen las emisiones atmosféricas de diversas maneras. En primer lugar, al eliminar los tanques de petróleo, eliminamos una importante fuente de emisiones en la planta, especialmente las que contribuyen al ozono troposférico y a la contaminación atmosférica. El transporte de petróleo fuera de la planta a través de un oleoducto también contribuye a la reducción de emisiones al disminuir el número de camiones necesarios. Por último, utilizamos aire comprimido para operar los dispositivos de control que regulan la presión, el caudal, la temperatura y los niveles de líquido en más del 90 % de la producción. Oxy también ha eliminado los motores compresores de gas de los diseños de las instalaciones permanentes y ha adoptado la electrificación en todas sus plantas. Contamos con un amplio sistema de automatización que garantiza el funcionamiento de los controles ambientales durante la actividad de las instalaciones. Además, durante la temporada de ozono, implementamos medidas adicionales, como apagar las calefacciones en verano, para reducir aún más las emisiones que forman ozono.

Estos esfuerzos, entre otros, han convertido a Oxy en el operador con menores emisiones en la Cuenca del DJ. Ya hemos cumplido y superado los objetivos del CDPHE para reducir las emisiones de dióxido de carbono equivalente (CO₂e) y óxidos de nitrógeno (NOx). Estos objetivos ayudan a medir y reducir el impacto ambiental de nuestras actividades, protegiendo la salud de la comunidad y promoviendo nuestro compromiso a largo plazo con la sostenibilidad.

Nuestro compromiso con usted

Nuestras mejores prácticas y medidas de mitigación

Monitoreo de emisiones

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

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

Nuestro Centro de Operaciones Integradas (COI) recopila y monitorea continuamente los datos de monitoreo del aire las 24 horas del día, los 7 días de la semana, lo que garantiza respuestas oportunas y eficaces. Nuestro programa de monitoreo incluye niveles de respuesta e investigación claramente definidos para proteger la salud, la seguridad y el bienestar de las comunidades cercanas, nuestros empleados y el medio ambiente.

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

Nuestro programa de monitoreo del aire está aprobado por el CDPHE y es aplicado por la Comisión de Gestión de Energía y Carbono (ECMC), con informes mensuales presentados a ambas agencias. Desde 2020, hemos recolectado más de 11,500 muestras, todas muy por debajo de los valores de referencia de salud del CDPHE de 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 agua producida de doble pared y contención secundaria para las operaciones. Los sensores entre las paredes de los sumideros de agua y la automatización adicional nos permiten monitorear de forma remota los niveles de fluidos y cerrar los pozos de forma remota si detectamos un problema.



Nuestro compromiso con usted

Nuestras mejores prácticas y medidas de mitigación

Plan de gestión del tráfico

Una parte del proceso integral de permisos consiste en desarrollar un plan de gestión del tráfico. Este incluye rutas específicas para todo el tráfico que entra y sale de las ubicaciones propuestas para el proyecto. Para acceder a las ubicaciones, los conductores utilizarán las carreteras que se muestran a continuación. Los límites de velocidad se reducirán a 16 km/h en la carretera de acceso y a 8 km/h una vez que los vehículos lleguen a la plataforma/instalación del pozo.

Reducimos el tráfico al máximo mediante la transferencia de petróleo y sistemas de agua a demanda. El petróleo producido en nuestras instalaciones horizontales se transporta fuera del sitio a través de un oleoducto, lo que elimina la necesidad de camiones. Transportamos el agua utilizada en la fracturación hidráulica a través de nuestro innovador sistema de oleoductos de agua a demanda, lo que reduce aún más el tráfico de camiones. Desde su creación en 2012, estas tecnologías nos han permitido eliminar 96 millones de kilómetros de tráfico de camiones de las carreteras del condado de Weld, reduciendo las emisiones, el polvo, el desgaste de las carreteras y las molestias a nuestros vecinos. Este sistema también mitiga nuestra huella superficial al reducir significativamente los tanques necesarios para el almacenamiento de agua en el sitio durante la terminación del pozo. En esta ubicación, estimamos que nuestro sistema Water-On-Demand eliminará 444,355 viajes de camiones.



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)

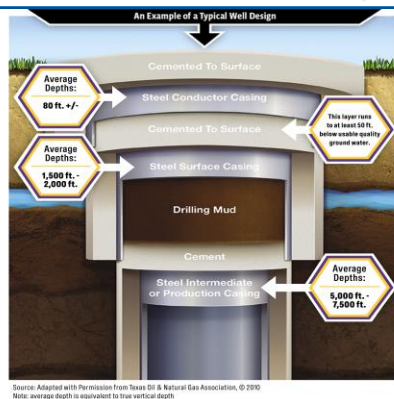
1



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)

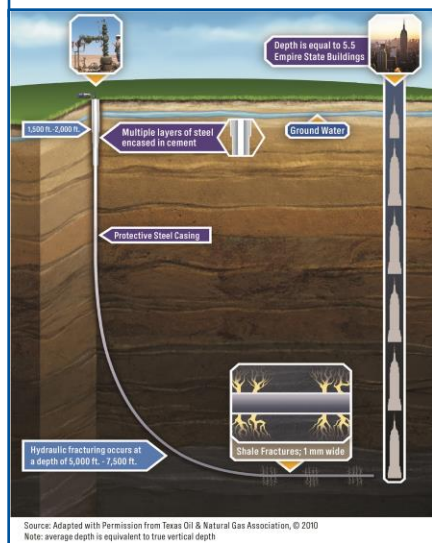
2



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)

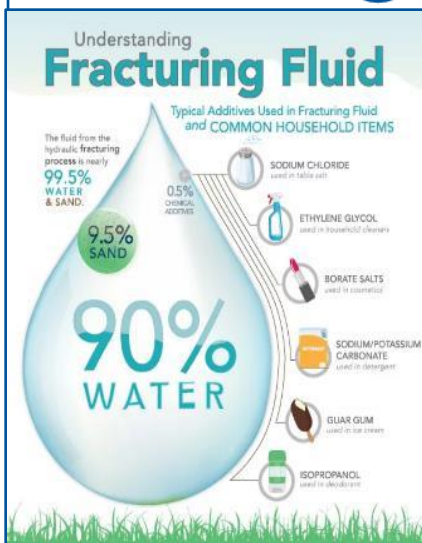
3



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.

Contactos



Macey Zientek

Analista de relaciones
con las partes interesadas

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

Oficina 720.929.3165

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



Departamento de Energía de Petróleo y Gas del Condado de Weld

970.400.3580 | oged@weld.gov

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

Para obtener información
sobre los permisos, consulte el **WOGLA** de
Windflower



Comisión de la Gestión de Energía y Carbono (ECMC)

303.894.2100

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