



April 2026

Dear Neighbor,

We are writing to notify you that Kerr-McGee Oil & Gas Onshore, LP, a subsidiary of Oxy USA Inc., will soon begin the next phases of developing oil and natural gas wells within 2,000 feet of your home or property. In our commitment to being a good neighbor, we provide frequent and transparent information, seek community feedback, safeguard the environment, and protect the health, safety, and welfare of communities.

Work Activity and Schedule

Enclosed, you will find information about the phases of energy development and our well locations. Please visit our website for more information on oil and natural gas development.

Below is a summary of the planned work and the estimated schedule for drilling the first 5 wells. We will send additional notifications before drilling or completing additional wells.

Phase	Work Activity	Estimated Start	Estimated End
1	Prepare location and install mitigations	May 2026	June 2026
2	Drill and install surface casing to protect groundwater	7/3/2026	July 2026
3	Horizontal drilling	July 2026	August 2026
4 - 6	Well completions, facility construction, and interim reclamation	We will send additional notices before starting phases 4 through 6.	

For up-to-date information on timing, please visit:
www.OxyColoradoStakeholder.com/project-updates

Standard Practices and Mitigation Strategies

Our standard practices align with the guidelines of Arapahoe County, the Energy & Carbon Management Commission (ECMC), and the Colorado Department of Public Health and Environment (CDPHE). We carefully designed this location and techniques to minimize any temporary impacts during development.

To access the most up-to-date information on current projects, please visit
www.OxyColoradoStakeholder.com/project-updates

Sincerely,

Oxy Stakeholder Relations

1099 18th Street, Suite 700 Denver, CO 80202

866.248.9577

ColoradoStakeholder@oxy.com

www.OxyColoradoStakeholder.com



abril de 2026

Estimado vecino:

Le escribimos para notificarle que Kerr McGee Oil & Gas Onshore, LP, una subsidiaria de Oxy USA Inc., pronto comenzará las siguientes fases de desarrollo de pozos de petróleo y gas natural a menos de 600 metros (2000 pies) de su casa o propiedad. En nuestro compromiso por ser buenos vecinos, proporcionamos información frecuente y transparente, solicitamos la opinión de la comunidad, protegemos el medio ambiente y velamos por la salud, la seguridad y el bienestar de las comunidades.

Actividades y cronograma de trabajo

Adjunto encontrará información sobre las fases de desarrollo energético y la ubicación de nuestros pozos. Visite nuestro sitio web para obtener más información sobre el desarrollo de petróleo y gas natural.

A continuación, encontrará un resumen del trabajo planificado y el cronograma estimado por los principios 5 pozos. Enviaremos avisos adicionales antes de comenzar adiciona actividad.

Fase	Actividad Laboral	Inicio estimado	Fin estimado
1	Construcción de la plataforma	mayo 2026	junio 2026
2	Operaciones de perforación de superficie	7/3/2026	julio 2026
3	Perforación horizontal	mayo 2026	agosto 2026
4 - 6	Terminación del pozo, construcción de las instalaciones de producción, y rehabilitación provisional	Enviaremos avisos adicionales antes de comenzar las fases 4 a 6.	

Para obtener información actualizada sobre los plazos, visite:
www.Es.OxyColoradoStakeholder.com/project-updates

Prácticas estándar y estrategias de mitigación

Nuestras prácticas estándar se ajustan a las directrices del Condado de Arapahoe, la Comisión de Gestión de Energía y Carbono (ECMC) y el Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE). Diseñamos cuidadosamente esta ubicación y las técnicas empleadas para minimizar cualquier impacto temporal durante el desarrollo.

Para acceder a la información más actualizada sobre los proyectos en curso, visite www.Es.OxyColoradoStakeholder.com.

Atentamente,

Relaciones con las Partes Interesadas de Oxy

1099 18th Street, Suite 700 Denver, CO 80202
866.248.9577

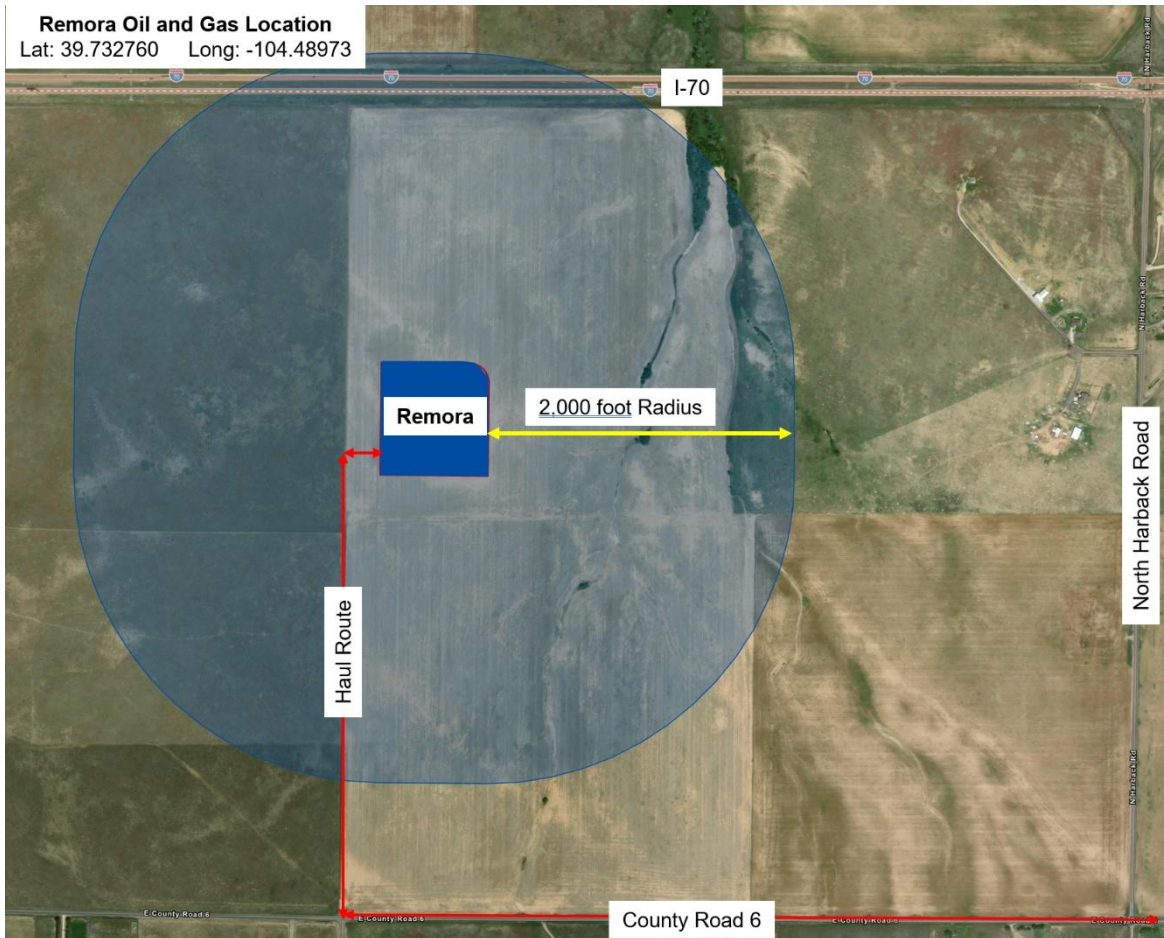
ColoradoStakeholder@oxy.com

www.Es.OxyColoradoStakeholder.com

LOCATION / UBICACIÓN



Remora



Location / Ubicación:	Southwest of Harback Road and I-70
Parcel / Parcela #:	1981-00-0-00-244
Cross Streets / Calles Transversales:	Southwest of Harback Road and I-70
Legal:	Section 6, Township 4 South, Range 63 West, 6th P.M.
Pad Description Descripción de la Ubicación:	Remora Oil and Gas Location. 5 wells at this time; 16 wells total
Arapahoe County Permit # Condado de Arapahoe Permiso#:	AE24-006
ECMC Permit ID ID del Permiso:	486970 OGD ID Number
Arapahoe County Energy / Departamento de Energía de Petróleo y Gas del Condado de Arapahoe:	Martin Lohmann – Energy Program Manager 6924 S. Lima St., Centennial, CO 80112 energy@arapahoegov.com 720.874.6500
Energy & Carbon Management Commission / Comisión de Gestión de Energía y Carbono (ECMC):	https://ecmc.colorado.gov/ 303.894.2100

For more information on oil and natural gas development or for project updates, please visit OxyColoradoStakeholder.com
 Para obtener más información sobre el desarrollo de petróleo y gas natural o actualizaciones de proyectos, visite es.OxyColoradoStakeholder.com

Phases of Energy Development

For more information, please visit www.OxyColoradoStakeholder.com/oil-and-gas-101



Pad Construction
(30-45 days per pad) **1**

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

Surface Casing Set
(1-2 days per well) **2**

Source: Adapted with Permission from Texas Oil & Natural Gas Association, © 2010
Note: average depth is equivalent to true vertical depth

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+ feet below the surface.

Horizontal Drilling
(4-6 days per well) **3**

Source: Adapted with Permission from Texas Oil & Natural Gas Association, © 2010
Note: average depth is equivalent to true vertical depth

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.Es.OxyColoradoStakeholder.com/Oil-and-Gas-101



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

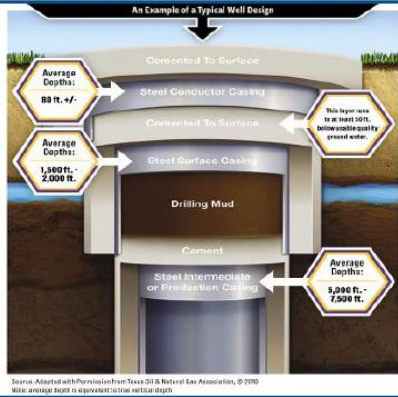
1



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.

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

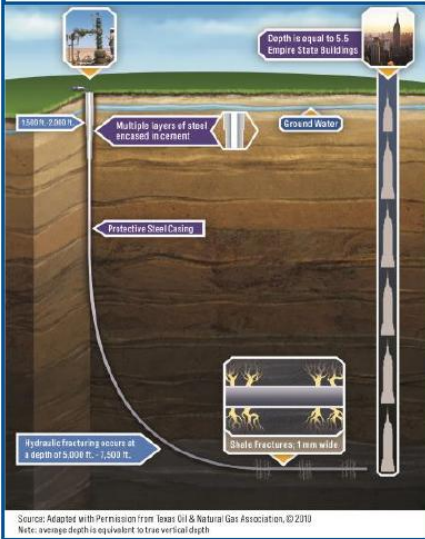
2



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.

3 Perforación horizontal (4-6 días por pozo)

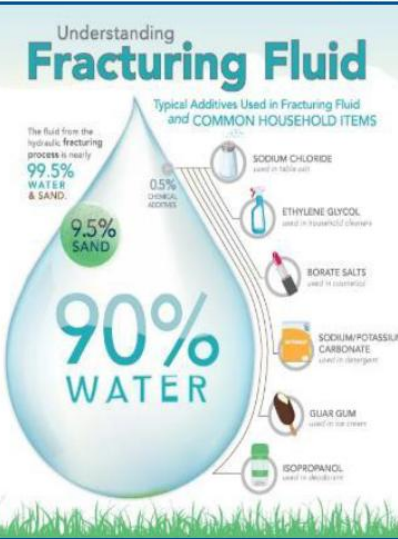
3



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.

4 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.

5 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.

6 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.