



Noviembre 1 de 2024

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 del condado de Weld (Weld County Oil and Gas Location Assessment, WOGLA) para un proyecto en su comunidad. En nuestro compromiso de ser un buen vecino, proporcionamos información frecuente y transparente, buscamos los 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 PARSNIP FED HZ propuesto, como se describe en las siguientes páginas, consta de 22 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 2026. 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 del condado de Weld, 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 paredes antisonoras y el monitoreo continuo del sonido y el 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.

Oxy Stakeholder Relations

1099 18th Street, Suite 700

Denver, CO 80202

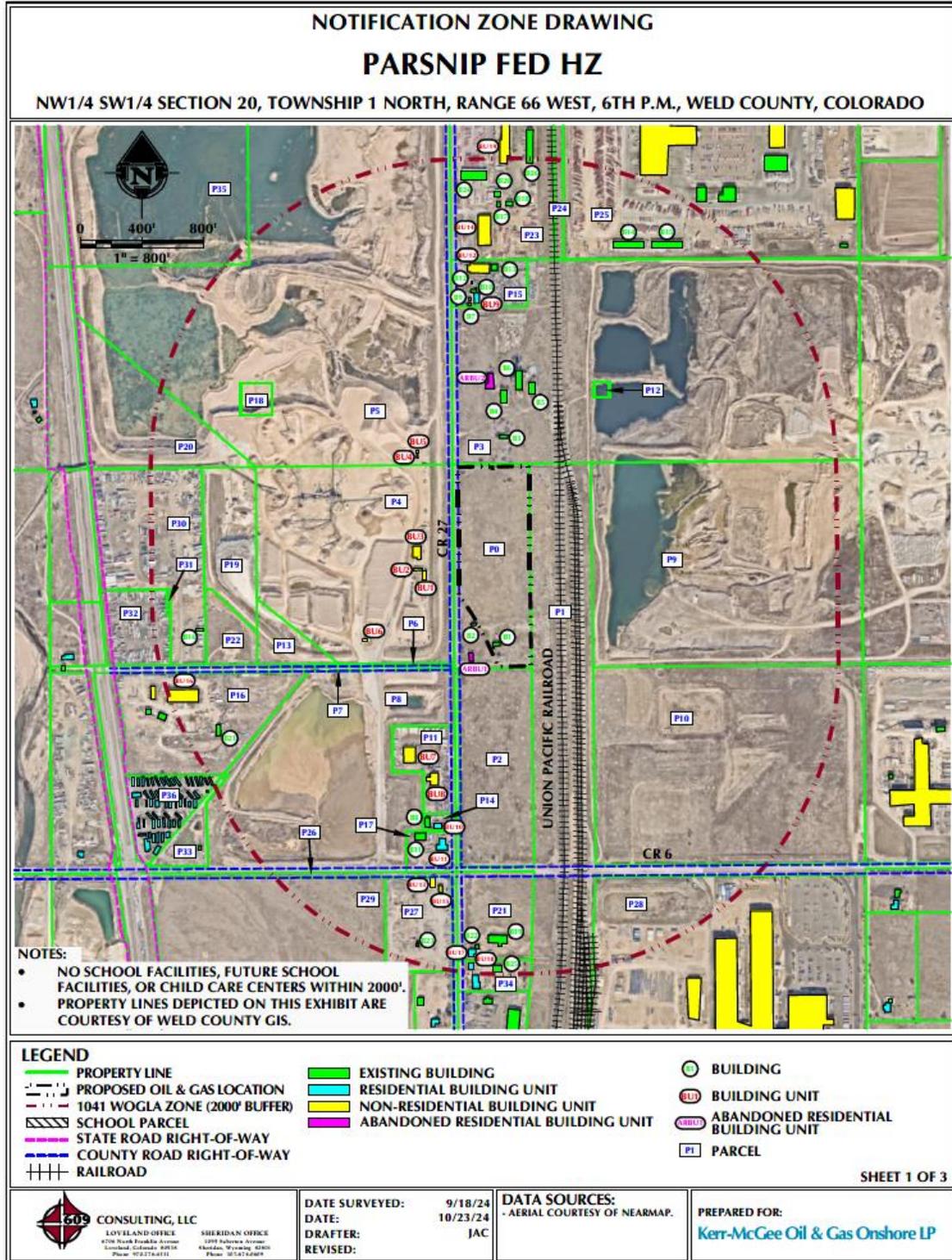
866.248.9577

ColoradoStakeholder@oxy.com

www.OxyColoradoStakeholder.com

Desarrollo de nueva energía

Sitio propuesto



Pad Name	Parcel #	Location	Disturbed Acreage	Operation Acreage
Parsnip Fed HZ	147120300007	NWSW SECTION 20, TOWNSHIP 1 NORTH, RANGE 66 WEST, 6TH P.M., WELD COUNTY, COLORADO	~9.2 ACRES (During development)	~5.3 ACRES (For life of wells)

Notification Zone



ID	BUILDING UNIT NUMBER	BUILDING UNIT DISTANCE	BUILDING NUMBER	BUILDING DISTANCE	PARCEL #	OWNER	MAILING ADDRESS	MAIL CITY	MAIL STATE	MAIL ZIP
P0	-	-	B1, B2, ARBU1	±0', ±4' SW, ±114' SW	147120300007	HUNT BROTHERS PROPERTIES INC C/O ASPHALT SPECIALTIES CO INC	10100 DALLAS ST	HENDERSON	CO	806408491
P1	INFORMATION NOT AVAILABLE									
P2	-	-	-	-	147120302001	VESTAS NACELES AMERICA INC	1500 E CROWN PRINCE BLVD BLDG N	BRIGHTON	CO	806035886
P3	-	-	B3, B4, B5, B6, ARBU2	±182' N, ±411' N, ±471' N, ±496' N, ±506' N	147120000033	BRANNAN SAND AND GRAVEL COMPANY LLC	2500 BRANNAN WAY	DENVER	CO	802297029
P4	BU1, BU2, BU3, BU6	±209' W, ±237' W, ±246' W, ±662' SW	-	-	147119400002	CITY AND COUNTY OF DENVER BOARD OF WATER COMMISSIONERS	1600 W 12TH AVE	DENVER	CO	802043412
P5	BU4, BU5	±266' W, ±274' W	-	-	147119100002	CITY AND COUNTY OF DENVER BOARD OF WATER COMMISSIONERS	1600 W 12TH AVE	DENVER	CO	802043412
P6	-	-	-	-	147119400020	CITY AND COUNTY OF DENVER BOARD OF WATER COMMISSIONERS	1600 W 12TH AVE	DENVER	CO	802043412
P7	-	-	-	-	147119400021	MARTIN MARIETTA MATERIALS INC C/O BADEN TAX MANAGEMENT	PO BOX 8040	FORT WAYNE	IN	468988040
P8	-	-	-	-	147119000082	THEODORE R. SHIPMAN LIVING TRUST, TRS EQUITIES LLC	8301 E PRENTICE AVE STE 100	GREENWOOD VILLAGE	CO	801112904
P9	-	-	-	-	147120300008	BRANNAN SAND AND GRAVEL COMPANY LLC	2500 BRANNAN WAY	DENVER	CO	802297029
P10	-	-	-	-	147120303001	CLAYTON SUPPLY INC	5000 CLAYTON RD	MARYVILLE	TN	378045550
P11	BU7, BU8	±749' SW, ±793' SW	-	-	147119000073	WAYNE E. & PATRICIA L. MEDLIN	2101 COUNTY ROAD 27	FORT LUPTON	CO	806218311
P12	-	-	-	-	147120200036	BRANNAN SAND AND GRAVEL COMPANY LLC	2500 BRANNAN WAY	DENVER	CO	802297029
P13	-	-	-	-	147119400001	CITY AND COUNTY OF DENVER BOARD OF WATER COMMISSIONERS	1600 W 12TH AVE	DENVER	CO	802043412
P14	BU10	±1085' S	B8	±1075' SW	147119000074	CASSIE WILKINS	2041 COUNTY ROAD 27	FORT LUPTON	CO	806218302
P15	BU9, BU12	±1061' N, ±1256' N	B7, B9, B10, B12, B13	±1045' N, ±1079' N, ±1131' N, ±1193' N, ±1275' N	147120000032	MANUEL & ANITA M. BALDERAS	2732 S DENVER AVE	FORT LUPTON	CO	806218339
P16	BU16	±1803' W	B21	±1765' SW	147119000078	CHARLES E. WINCHESTER	PO BOX 462	BRIGHTON	CO	806010462
P17	BU11	±1168' S	B11	±1179' SW	147119000020	BOWTIE PROPERTIES LLC	PO BOX 1063	BRIGHTON	CO	806011063

ID	BUILDING UNIT NUMBER	BUILDING UNIT DISTANCE	BUILDING NUMBER	BUILDING DISTANCE	PARCEL #	OWNER	MAILING ADDRESS	MAIL CITY	MAIL STATE	MAIL ZIP
P18	-	-	-	-	147119000086	MARTIN MARIETTA MATERIALS INC C/O BADEN TAX MANAGEMENT	PO BOX 8040	FORT WAYNE	IN	468988040
P19	-	-	-	-	147119400019	CITY AND COUNTY OF DENVER BOARD OF WATER COMMISSIONERS	1600 W 12TH AVE	DENVER	CO	802043412
P20	-	-	-	-	147119100005	CITY AND COUNTY OF DENVER BOARD OF WATER COMMISSIONERS	1600 W 12TH AVE	DENVER	CO	802043412
P21	BU17	±1845' S	B19, B22	±1746' S, ±1813' S	147129200110	WSDB 1812 LLC	14689 HARRISON ST	BRIGHTON	CO	806027749
P22	-	-	-	-	147119400018	NOBLE ENERGY INC C/O K E ANDREWS	1900 DALROCK RD	ROWLETT	TX	750885526
P23	BU14, BU19	±1438' N, ±1968' N	B17, B18, B20, B24, B26	±1687' N, ±1692' N, ±1750' N, ±1865' N, ±1970' N	147120000031	2550 DENVER PARTNERS LLC C/O ALTERRA PROPERTY GROUP LLC	414 S 16TH ST STE 100	PHILADELPHIA	PA	191461989
P24	-	-	-	-	147120200001	VILLANO ROBERT P (1/6 INT.) VILLANO BROTHERS PROPERTIES INC-2/3 INT	13050 COUNTY ROAD 10	FORT LUPTON	CO	806218308
P25	-	-	B14, B15	±1522' N, ±1629' NE	147120202001	ENERGY PROPERTY PARTNERS LLC ATTN PROPERTY TAX DEPT	PO BOX 1431	DUNCAN	OK	735341431
P26	INFORMATION NOT AVAILABLE									
P27	BU13, BU15	±1426' S, ±1467' S	B23	±1857' S	147130100108	K&S VENTURES LLC	PO BOX 4686	PARKER	CO	801341460
P28	-	-	-	-	147129201001	VESTAS AMERICAN WIND TECHNOLOGY INC	1417 NW EVERETT ST	PORTLAND	OR	972092652
P29	-	-	-	-	147130100109	XERNIE J. MERITT WEALTH MANAGEMENT TRUST CAO LIFETIME TRUST (1/6 INT), ET AL.	12982 COUNTY ROAD 6	BRIGHTON	CO	806039363
P30	-	-	B16	±1677' W	147119000011	JOHN C. NOLAND REVOCABLE TRUST & GWENDOLYN S. NOLAND	11314 QUIVAS WAY	WESTMINSTER	CO	802342619
P31	-	-	-	-	147119000083	RAMON & MELISSA B. RETANA	1461 E 119TH PL	DENVER	CO	802331206
P32	-	-	-	-	147119000084	RAMON & MELISSA B. RETANA	862 FREESTONE ST	LOCHBUIE	CO	806037790
P33	-	-	-	-	147119400016	NEW VISION MHP LLC (35% INT) NEW VISION SB LLC	4040 MACARTHUR BLVD STE 300	NEWPORT BEACH	CA	926602500
P34	BU18	±1932' S	B25	±1945' S	147129200114	DORENE L. TADEHARA	1772 COUNTY ROAD 27	BRIGHTON	CO	806039333
P35	-	-	-	-	147119100004	CITY AND COUNTY OF DENVER BOARD OF WATER COMMISSIONERS	1600 W 12TH AVE	DENVER	CO	802043412
P36	-	-	-	-	147119400017	NEW VISION MHP LLC (35% INT) NEW VISION SB LLC	4040 MACARTHUR BLVD STE 300	NEWPORT BEACH	CA	926602500

Nuestro compromiso con usted



Nos esforzamos por hacer que nuestras actividades sean compatibles con la comunidad que nos rodea y utilizamos diversas técnicas de mitigación para reducir los impactos temporales asociados con el desarrollo. Nuestro equipo diseña cada sitio después de considerar cuidadosamente los atributos específicos del área. Aunque algunas de nuestras operaciones se realizan las 24 horas del día, los 7 días de la semana, nuestro objetivo es minimizar el trabajo no esencial durante la noche. Para cada plataforma de pozo, implementamos las siguientes estrategias para mitigar los posibles impactos:

Nuestras mejores prácticas y medidas de mitigación

Ruido



Utilizamos plataformas de perforación mejoradas con características de reducción de ruido y tecnología de fracturación hidráulica silenciosa. También utilizaremos un equipo de perforación eléctrico, el cual también reduce el ruido. Estas características reducen el ruido de nuestras operaciones. Además de mitigar el ruido en la fuente, también instalaremos paredes antisonoras.

Luz



Utilizamos luces de diodos emisores de luz (LED) orientadas estratégicamente lejos de los hogares, lo que hace que nuestras operaciones sean menos visibles para nuestros vecinos.

Olor



Para contrarrestar cualquier posible olor a hidrocarburo durante nuestras operaciones de perforación, utilizamos fluido de perforación sintético y de bajo nivel aromático.

Polvo



Trabajamos para mitigar el polvo aplicando supresión de polvo a los caminos según sea necesario. Algunas de las técnicas que se utilizarán incluyen la instalación de almohadillas de rastreo y trampas de sedimentos, mantillo hidráulico o acumulamientos de tierra para hidrosiembra, siembra en suelos alterados y colocación y compactado de una capa de grava en las superficies del área de trabajo y las carreteras de acceso.



Nuestro compromiso con usted

Nuestras mejores prácticas y medidas de mitigación

Plan de gestión del tráfico

Una parte del proceso integral de obtención de permisos es desarrollar un plan de gestión del tráfico. Esto incluye una ruta específica para todo el tráfico que entra y sale del sitio propuesto del proyecto. Para acceder a la ubicación, los conductores utilizarán las carreteras que se muestran a continuación. Los límites de velocidad se reducirán a 10 mph en el camino de acceso y a 5 mph una vez que los vehículos lleguen a la plataforma/sitio del pozo.

Reducimos el tráfico lo más posible mediante la transferencia de petróleo y los sistemas de agua bajo demanda. El petróleo producido en nuestros sitios horizontales se saca del sitio a través de una tubería, lo que elimina la necesidad de camiones. Transportamos el agua utilizada en la fracturación hidráulica a través de nuestro innovador sistema de tuberías de agua bajo demanda, 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 en el condado de Weld, lo que reduce las emisiones, el polvo, el desgaste de las carreteras y los inconvenientes para nuestros vecinos. Este sistema también reduce nuestra huella superficial al eliminar la necesidad de almacenar agua en tanques en el sitio durante la terminación del pozo. En este sitio, estimamos que eliminaremos 94,806 viajes en camión.



Calendario estimado del proyecto

	Fase	Actividad laboral	Inicio estimado	Fin estimado	Total de tráfico estimado	Total de tráfico estimado por día
1st Occupation	1	Pad Construction	Sep-2026	Oct-2026	2,302	77
	2	Surface Casing	Nov-2026	Dec-2026	372	34
	3	Horizontal Drilling	Dec-2026	Feb-2027	3,249	59
	4	Well Completions	Jul-2027	Aug-2027	13,105	312
	5	Production Facility Construction	Apr-2027	Aug-2027	935	9
2nd Occupation	2	Surface Drilling	Aug-2028	Aug-2028	372	34
	3	Horizontal Drilling	Sep-2028	Oct-2028	3,249	59
	4	Well Completions	Dec-2029	Jan-2030	13,105	320
	5	Production Facility Construction	Sep-2029	Jan-2030	935	9
	6	Interim Reclamation	Feb-2030	Aug-2030	3,405	19

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

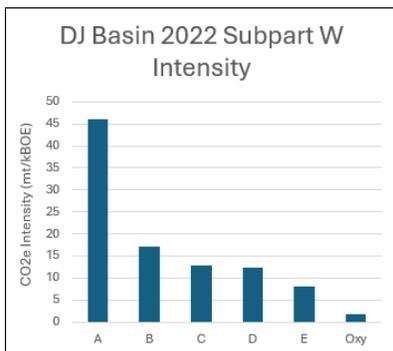
Para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero y utilizar los valiosos recursos energéticos que producimos, seleccionamos equipos y diseñamos nuestros sitios y procedimientos para minimizar las emisiones. Como pueden ver en el gráfico, hemos tenido éxito en nuestros esfuerzos.

1. Occidental es la primera compañía estadounidense de petróleo y gas en respaldar la iniciativa [“Quema de rutina cero” del Banco Mundial para 2030](#). En Colorado, ya hemos logrado la quema de rutina cero.

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. Nuestra innovadora instalación de producción sin tanque reduce las emisiones al aire de varias maneras. Al eliminar los tanques de almacenamiento de aceite y agua, reducimos significativamente las emisiones de las instalaciones. El transporte de petróleo y agua fuera del sitio a través de un oleoducto reduce aún más las emisiones asociadas con el tráfico de camiones. El diseño de la instalación también utiliza aire comprimido para operar controladores neumáticos, que regulan la presión, el flujo, la temperatura y los niveles de líquido en más de un 90 % de nuestra producción. El uso de aire comprimido elimina las emisiones que generalmente provienen de los controladores neumáticos impulsados por gas natural.

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



Monitoreo de emisiones

Durante la perforación y las terminaciones, expertos independientes en calidad del aire ambiental realizan un monitoreo continuo de la calidad del aire. El Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (Colorado Department of Public Health and Environment, CDPHE) y la Comisión de Conservación de Petróleo y Gas de Colorado (COGCC) aprueban nuestro programa de monitoreo del aire y reciben informes mensuales. Puede encontrar los informes mensuales de monitoreo creados por el consultor externo en la sección Actualizaciones del proyecto de nuestra página web.

Los expertos independientes en calidad del aire utilizan tecnologías tradicionales e innovadoras para agregar contexto y validar los datos recopilados. Las estaciones de monitoreo de aire incluyen una estación meteorológica, un analizador de hidrocarburos y tubos absorbentes de carbono. Además, los contenedores de aire colocados estratégicamente pueden complementar los datos de las estaciones de monitoreo de aire. Las muestras de aire se recolectan y analizan de acuerdo con los estándares de la EPA. Los resultados se comparan con los valores de las pautas de salud establecidos por el CDPHE.

Los datos de monitoreo del aire se recopilan continuamente y son monitoreados las 24 horas del día, los 7 días de la semana por nuestro Centro de Operaciones Integradas (Integrated Operations Center, IOC). Nuestro programa de monitoreo establece niveles de respuesta e investigación diseñados para proteger la salud, la seguridad y el bienestar de las comunidades, de nuestros empleados y del medio ambiente. Además, nuestro IOC que opera las 24 horas del día, los 7 días de la semana garantiza que las respuestas sean oportunas y efectivas.

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 capacitado inspecciona periódicamente cada instalación utilizando una cámara infrarroja portátil. También utilizamos drones equipados con cámaras infrarrojas y realizamos inspecciones auditivas, visuales u olfativas frecuentes para detectar y controlar las emisiones.



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 operaciones. Los sensores entre las paredes de los sumideros de agua y la automatización adicional nos permiten monitorear los niveles de fluido y cerrar los pozos de forma remota si detectamos un problema.



Fases del desarrollo energético

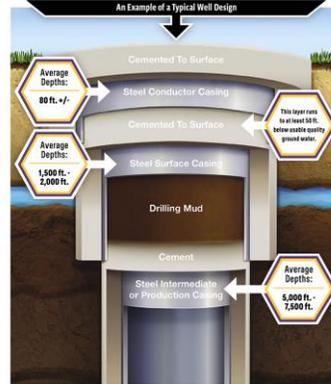
Para obtener más información, consulte www.OxyColoradoStakeholder.com/Oil-and-Gas-101

1 Construcción de la plataforma 30-45 días por plataforma



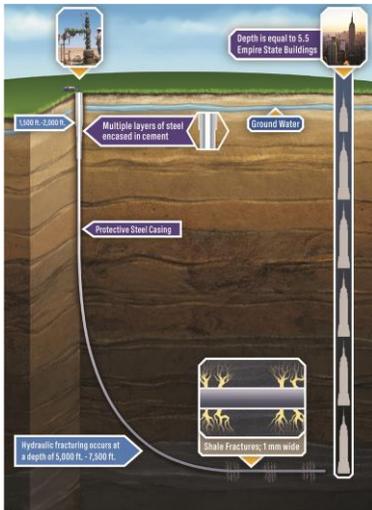
El equipo de construcción estándar prepara el sitio del pozo. Se puede instalar una pared para reducir o minimizar el ruido y la luz durante el desarrollo.

2 Conjunto de revestimiento de superficie 1-2 días por pozo



Con un equipo de perforación, se comienza el proceso de construcción subterránea instalando tuberías de acero y cemento (revestimiento de superficie) para proteger el agua subterránea. El conjunto de revestimiento de superficie se establece a, al menos, 50 pies por debajo del acuífero, que normalmente está a unos 1,000 pies debajo de la superficie.

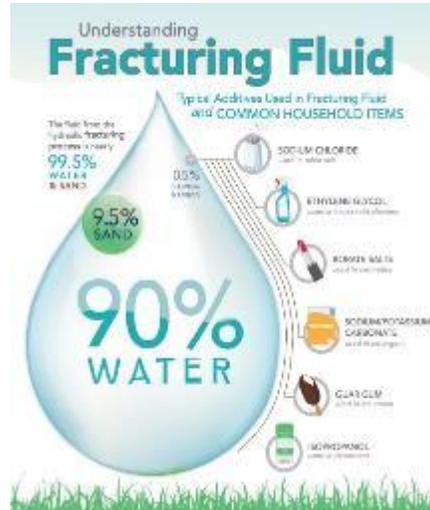
3 Perforación horizontal 4-6 días por pozo



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 revestimiento protector de acero y cemento.

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



Fractura hidráulica: una tecnología segura y de alta ingeniería desarrollada en la década de 1940. El fluido de fracturación se bombea a alta presión por el pozo para crear fracturas delgadas en las rocas a más de una milla por debajo de la superficie de la tierra.

Flujo de retorno: Después de la fracturación, se abren los pozos y el petróleo y el gas fluyen hacia la instalación de producción móvil.

Limpieza de pozos y tubos: Limpiamos los pozos para eliminar el exceso de arena e instalar los tubos de producción.

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



Las instalaciones de producción se construyen adyacentes a los pozos para recolectar y separar el petróleo, el gas natural y el agua que se producen. La producción de las instalaciones es de 30 a 45 días de trabajo realizado en etapas durante un período de, aproximadamente, cuatro meses.

6 Recuperación del sitio del pozo 30 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



Margaret Rowley

Analista sénior de relaciones con las partes interesadas

1099 18th Street, 7th Floor, 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@weldgov.com

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

Para obtener información

sobre el permiso, consulte sobre el PARSNIP
FED HZ

Comisión de Conservación de Petróleo y Gas de Colorado

303.894.2100

www.cogcc.state.co.us