

CARBÓN | GAS NATURAL | PETRÓLEO — 10 de noviembre de 2020 | 19:31 UTC — Houston

ELECCIONES EN EE.UU. : Es poco probable que la administración de Biden afecte mucho los permisos de Oxy



Autor: Starr Spencer
Editor: Richard Rubin
Mercancía: Carbón, gas natural, petróleo

- DESTACAR
La administración puede tener problemas 'más urgentes'
Oxy tiene cientos de permisos en mano o en proceso
Mejor historial de seguridad en el Golfo de EE. UU. En medio de pandemias y tormentas

Houston - No es probable que un cambio de la administración presidencial de EE. UU. A una menos favorable para nuevos permisos en tierras federales afecte mucho a Occidental Petroleum, porque si bien una cantidad considerable de su superficie está en tierras federales, tiene cientos de permisos disponibles o en proceso, dijeron los altos ejecutivos de la compañía el 10 de noviembre.

¿No registrado?
Reciba alertas diarias por correo electrónico, notas de suscriptor y personalice su experiencia.
Regístrate ahora

A pesar de que la administración entrante de Joe Biden se pronunció en contra de permitir nuevos permisos de perforación en la superficie federal, en la práctica esto puede no ser su máxima prioridad, dijo la directora ejecutiva de Oxy, Vicki Hollub, en una conferencia telefónica sobre los resultados de la empresa en el tercer trimestre.

"Creo que hay otras cosas mucho más urgentes que ... Biden debe asumir", dijo Hollub. "Así que no esperamos ningún impacto a corto plazo ni en los permisos del Golfo de México ni en tierra".

Además, cuanto menos atención tenga la administración entrante, más tiempo tendrá Oxy para comenzar a trabajar con su personal, dijo.

"Sé que querrán más regulación, un enfoque más profundo en ... dónde están los permisos, cuáles son los [problemas] de seguridad y el impacto en el medio ambiente", dijo Hollub. "Esta es una oportunidad para que seamos colaborativos."

Oxy tiene 1.6 millones de acres en terrenos federales de EE. UU., La mitad en tierra y la otra mitad en el Golfo de México de EE. UU., Dijo el director financiero de Oxy, Rob Peterson, y agregó que ninguno de los acres que Oxy compró a Anadarko Petroleum en agosto de 2019 está en terrenos federales.

'Buena forma incluso con un enfoque diferente'

"En nuestra historia de trabajar 100 años como una empresa con diferentes administraciones, desde el punto de vista de la participación pura, estamos en muy buena forma incluso con un enfoque diferente" que la actual postura más pro-empresarial del presidente Donald Trump, dijo Peterson.

"Nuestra mayor exposición en tierra está en la cuenca del río Powder [de Wyoming], donde tenemos muy poca actividad", dijo. "En Nuevo México tenemos más de 200 permisos en mano y un par de cientos de permisos en las obras, por lo que ya tenemos un inventario específico en Nuevo México".

La excelencia operativa "realmente ayuda" cuando se buscan permisos en cualquier país, dijo Ken Dillon, presidente de operaciones internacionales de petróleo y gas de Oxy.

Oxy ha mejorado su historial de seguridad en el Golfo de México, por ejemplo, con la reducción de tripulaciones y el reacondicionamiento de varias plataformas en esa arena, mientras administra las estrictas precauciones y disposiciones necesarias para operar en medio de la pandemia de coronavirus durante una de las zonas más activas del Golfo. temporadas de tormentas en la historia, dijo Dillon.

Los ingenieros de procesos mejoraron el tiempo de actividad en una instalación en un 12%, lo que debería resultar en \$ 40 millones en flujos de efectivo el próximo año, dijo, y agregó: "Y no gastamos casi nada para hacerlo".

Además, Oxy aumentó levemente su actividad en el tercer trimestre, pero planea aumentarla "significativamente" en el cuarto trimestre, ya que busca estabilizar su producción, dijo Hollub.

La producción de Oxy en el tercer trimestre totalizó 1,237 millones de boe / d de operaciones continuas, excediendo el punto medio de la guía en 12,000 boe / d a pesar de una temporada de tormentas inusualmente activa.

Permian Resources supera el límite superior de la guía en un 3%

La unidad de materiales no convencionales de Permian Resources de Oxy superó el límite superior de la guía en un 3% a 420.000 boe / d. Eso es un 8% más que en el mismo período del año anterior (durante el cual la compañía adquirió Anadarko Petroleum), pero casi un 10% menos que el segundo trimestre debido a los impactos de los recortes presupuestarios severos a principios de año para hacer frente a los precios más bajos del petróleo.

A principios de este año, la compañía recortó su presupuesto de capital para 2020 en más del 50% a lo que ahora es de \$ 2.4 mil millones a \$ 2.6 mil millones, ya que los efectos de la baja demanda de petróleo hicieron que los precios del crudo cayeran en picado en marzo, abril y mayo hasta los adolescentes y \$ 20 / segundo.

Los precios del petróleo se recuperaron a alrededor de \$ 41 / b, pero eso es más bajo en promedio que durante más de 15 años, excepto por períodos a fines de 2015 y 1S 2016.

"Planeamos aumentar la actividad ... en el cuarto trimestre agregando dos plataformas más en cada una de las cuencas de Texas Delaware, Nuevo México y DJ", dijo Hollub. "Reiniciamos actividad con nuestro socio de riesgo compartido Ecopetrol" Planeamos aumentar la actividad ... en el cuarto trimestre agregando dos plataformas más en cada una de las cuencas de Texas Delaware, Nuevo México y DJ", dijo Hollub. "Reiniciamos la actividad con nuestro socio de riesgo compartido Ecopetrol en la cuenca Midland [Pérmico oriental] mediante la operación de dos plataformas en el tercer trimestre, y en el Golfo de México volvimos a trabajar con un buque de perforación a principios de octubre".

Pero incluso a medida que la compañía aumenta la actividad, planea continuar maximizando la eficiencia operativa para sostener su producción, dijo.

Hollub señaló que el gasto de capital de este año está por debajo del capital de mantenimiento de \$ 2.9 mil millones, que es probablemente la cantidad máxima que gastaría en 2021, dijo.

Además, la compañía se ha fijado el objetivo de alcanzar cero emisiones netas de gases de efecto invernadero asociadas con sus operaciones antes de 2040 y el objetivo de lograr cero emisiones netas asociadas con el uso de sus productos para 2050, agregó.