



Preguntas y respuestas: Lloreda de Colombia prevé reactivación de exploración y producción

Fecha de publicación: 28 de

La industria petrolera de Colombia se está sacudiendo lentamente de los efectos de la crisis de la pandemia y la guerra de precios de 2020, se muestran los aspectos destacados editados:

¿Cómo se está recuperando la industria petrolera de Colombia de la doble crisis de la pandemia y la guerra de precios de 2020?

Como en otros países, las crisis no tuvieron precedentes para la industria petrolera de Colombia. La industria y el gobierno tomaron medidas importantes de inmediato, principalmente revisando las obligaciones contractuales. Y el gobierno impuso una serie de medidas que le dieron a todas las empresas más oxígeno en términos de flujo de caja. Gracias a estas medidas, el golpe fue menos desafiante de lo que podría haber sido. La industria ahora está saliendo lentamente de esto, aunque todavía depende de la recuperación de la demanda de **petróleo**.

Producimos alrededor de 735.000 b / d de crudo a fines de julio, significativamente menos que los 880.000 b / d de principios de año. Nuestra esperanza es que a medida que se recuperen los precios internacionales, los campos que estaban cerrados reabran y la producción se recupere hacia fines de año para alcanzar un promedio de 800,000-830,000 b / d en 2020. Al mismo tiempo, esperamos reactivar la exploración. Habíamos planeado más de 60 pozos exploratorios este año y hasta la fecha solo tenemos 12.

Hemos propuesto al gobierno una hoja de ruta, no solo para reactivar la industria petrolera sino también para contribuir a la economía colombiana, con alrededor de \$ 715mn en inversión este año por parte de empresas privadas, sin incluir a **Ecopetrol** (estatal). También hemos identificado algunos proyectos que podrían implementarse el próximo año y el año siguiente por un valor de otros \$ 1.7 mil millones.

¿Hasta qué punto están los planes para implementar proyectos piloto de exploración y producción no convencionales?

Colombia desde hace varios años ha diversificado su portafolio de hidrocarburos. Además del desarrollo convencional en tierra, Colombia ha realizado un trabajo importante con diferentes técnicas de recuperación mejorada que le han permitido al país mantener sus reservas, por precarias que sean. Una tercera dimensión son los importantes descubrimientos costa afuera y los contratos firmados, pero estos son para aguas profundas y ultraprofundas, principalmente para gas, por lo que esta es una apuesta a más largo plazo.

En cuarto lugar, tenemos el desarrollo no convencional en lo que esperamos sea de tres a cinco años. Los proyectos piloto son fundamentales. El gobierno ha emitido la mayoría de las regulaciones técnicas, sociales y de transparencia, y los términos de referencia ambientales. Estamos a la espera de una regulación contractual especial para los proyectos piloto y cómo se evaluarán. Una vez que tengamos este reglamento, esperemos que este año suscribamos estos contratos y comencemos estudios de impacto ambiental para evaluación por parte de la agencia ambiental. Y en 2021 podemos comenzar las obras civiles y perforar los primeros pozos exploratorios. Es de esperar que en estos dos años el gobierno pueda evaluar estos pilotos y allanar el camino para una exploración más amplia con fines comerciales. Esto beneficiará a Colombia y ayudará a reactivar la economía. Pero estos proyectos no sucederán de la noche a la mañana.

¿La actividad no convencional aún enfrenta riesgos legales en los tribunales colombianos?

Una cosa es la regulación que ya tiene Colombia para la exploración y desarrollo comercial no convencional, que es la regulación que se remonta al gobierno anterior. Otra cosa es la normativa emergente para los proyectos piloto. En el primer caso, el aspecto técnico fue objeto de una demanda. Y el Consejo de Estado emitió una orden judicial temporal sobre eso. El Consejo de Estado podría respaldar ese reglamento, que es exclusivamente técnico. De lo contrario, el gobierno tendría que emitir otro reglamento técnico, probablemente incorporando algunos aspectos del reglamento ambiental. El resto de la normativa general se encuentra en terreno firme.

En el caso de los proyectos piloto, el Consejo de Estado les ha despejado el camino y recientemente ratificó esa postura al rechazar una solicitud de otro amparo sobre el correspondiente decreto marco. Esto significa que el decreto está en terreno firme y, por lo tanto, la regulación asociada debe tener la misma seguridad jurídica. Una vez que los proyectos piloto demuestren que esto se puede hacer de manera segura, como esperamos, se aclarará la incertidumbre.

Las compañías petroleras europeas están comenzando a alejarse de los combustibles fósiles. ¿Ves a Colombia siguiendo el mismo camino?

La transición energética no será homogénea en todo el mundo. No podemos comparar lo que está pasando en Alemania con India, o China con Bolivia. Cada país no avanzará al mismo ritmo.

Todos los indicios apuntan a que en las próximas tres décadas, dependiendo de la región y el país, habrá más demanda y diversificación energética primaria, incluso de combustibles fósiles, especialmente gas natural, que es muy importante para la generación de energía en Europa. El uso de combustibles fósiles no terminará mañana. La renta per cápita es muy diferente. Entonces no hay una receta única. No es justo condenar a los países que todavía tienen pobreza energética y pedirles que renuncien a la energía de bajo costo.

Los países más desarrollados son los que más contribuyen a la degradación ambiental y quieren pasar la factura a los países pobres. Sin duda tiene que haber diversificación, pero cada país tiene que avanzar a su propio ritmo.

Necesitamos tener energía cada vez más limpia y avanzar en la captura de carbono, pero seamos honestos. No hay formas ideales de energía, todas tienen un impacto. Ninguna energía puede lanzar la primera piedra.

Acceso rápido: recursos de **petróleo** crudo de Argus

Explore más sobre el **petróleo** crudo Argus

Lea los libros blancos

Blog de Argus

Nuestros editores y expertos comparten conocimientos y análisis sobre los mercados de energía y materias primas en todo el mundo. Lea las últimas publicaciones de blog para su mercado y región.

Saber más

Noticias relacionadas

25 de septiembre de 2020

Cronología de estudios judiciales de bonos venezolanos

Un juez federal investigó hoy qué tan atrás para reconocer la autoridad de la oposición venezolana en una disputa sobre la validez de los bonos incumplidos respaldados por la refinera estadounidense Citgo.

Filtrar:

Petróleo crudo Productos del **petróleo** América Latina y el Caribe América del Norte

25 de septiembre de 2020

Multas retrasan la licencia de ExxonMobil en Guyana

Guyana se está preparando para multar a ExxonMobil por la quema de gas natural y el vertido de agua sin tratar en su bloque costa afuera de Stabroek.

Filtrar:

Petróleo crudo América Latina y el Caribe

24 de septiembre de 2020

Combustible iraní llegará a Venezuela la próxima semana

Venezuela tiene programado recibir el primero de tres cargamentos de productos petroleros de Irán la próxima semana, reforzando los lazos energéticos entre los dos países de la OPEP en desafío a las sanciones de Estados Unidos.

Filtrar:

Petróleo crudo Gas natural / GNL Productos del **petróleo** América Latina y el Caribe

Ver todos los artículos >