

Viernes, 10 Mayo 2019

Colombia: Ecopetrol busca socios para proyectos costa afuera

Algunos de los planes de la petrolera estatal colombiana Ecopetrol este año y los siguientes girarán en la delimitación y comercialización de sus proyectos de gas en los bloques costa afuera.

Fuente: Valora Analitik

Desde 2014 y 2015, la empresa ha venido trabajando en proyectos como Kronos-1, Col5, Gorgon, Orca-1 y Purple Angel en la costa Caribe colombiana los cuales han arrojado primeros datos alentadores sobre las reservas de este combustible.

El presidente de Ecopetrol, Felipe Bayón, dijo hoy que se está buscando un socio para varios de sus proyectos, entre ellos, Purple Angel el cual tiene unas especificaciones técnicas que hacen necesario tener a expertos globales en la zona.

En el caso de los proyectos Kronos-1 y Gorgón, dijo, Ecopetrol tiene planeado su desarrollo en un plazo de cinco años mediante la perforación de pozos delimitadores.

Así mismo, para el pozo Orca-1 se adelantan los estudios de prefactibilidad para la comercialización de gas los cuales permitirán definir la materialidad y los desarrollos de gas en el futuro.

Se destacó la firma del contrato para operar el bloque Col5 en el offshore colombiano. Tras la salida de la estadounidense Anadarko hace varios meses, Ecopetrol se quedó con el 100% del área y buscará socios para terminar la delimitación. Dijo que el potencial puede ser bastante mayor al calculado inicialmente. Para ello, buscará definir el mejor esquema de desarrollo de gas. "Es complejo y requiere experticia de socios", agregó.

Mejores cifras

En la presentación de hoy, Bayón reveló que el breakeven (punto de equilibrio de producción) descendió a US\$33,6 por barril en el primer trimestre de 2019 desde US\$38,1 por barril en el mismo periodo de 2018 gracias a los menores gastos financieros.

La petrolera colombiana tiene entre sus planes de este año aumentar la autogeneración de energía, entre otras cosas, para mejorar sus costos operativos, mientras que su plan de inversiones se mantiene entre US\$3.500 y US\$4.000 millones. Es de recordar que hoy se conoció que ese plan podría ser revisado al alza.

La meta de producción de 2019 de Ecopetrol se mantiene entre 720 y 730 mil barriles de crudo por día, a la espera de la resolución del Gobierno para hacer desarrollos de crudos no convencionales después de recibir el informe de la Comisión de Expertos.

Recordó que dentro de su plan de inversiones por US\$12-15.000 millones hasta 2021 hay reservados US\$500 millones para proyectos via fracking, a la espera de visto bueno del Gobierno.

Deuda sobre Ebitda

Con respecto a los indicadores financieros, el vicepresidente de Finanzas de Ecopetrol, Jaime Caballero, dijo que la deuda neta sobre Ebitda se mantiene saludable para mantenerla en 1 o 1,5 veces sobre una estimación de precios del crudo de US\$65 por barril.

El precio actual es menor y eso, dijo, le da flexibilidad a la empresa para temas como adquisiciones, al tiempo que optimiza la estructura de capital del Grupo Ecopetrol.

Eso, además le permite mantener un "colchón de respuesta" a la incertidumbre de precios, aunque el panorama actual se ajusta a lo esperado.

Sobre anuncios de adquisiciones, Bayón aseguró que los mercados de Brasil, Perú, el golfo de México y Estados Unidos siguen siendo evaluados en oportunidades para elevar reservas y que permitan elevar la producción para generar valor y flujo de caja.

Caño Limón

En un 49 % cayó el número de atentados contra la infraestructura petrolera en el primer trimestre de 2019, frente a igual periodo de 2018. En total, se han reportado 20 atentados, frente a 41 del año pasado.

Para atender esos hechos terroristas, Ecopetrol ha ejecutado ocho ciclos de reversión en sus oleoductos, bajando comparados con los 12 del mismo plazo del año pasado.

A pesar de los atentados, la empresa tiene el compromiso de mantener operativa la infraestructura del oleoducto Caño Limón-Coveñas, el cual, dijo Bayón, ha operado "algunos días" en el primer trimestre.

Recordó que, desde hace un par de años, se vienen haciendo reversiones en el oleoducto Bicentenario para conectar las áreas de producción con la infraestructura de transporte.

Gracias a ello, concluyó, la empresa no ha tenido problemas en el manejo de la producción diferida (que no se comercializará este año).

Más en esta categoría: [« Lote 95: PetroTal inició la perforación de un segundo pozo de producción »](#) [Ecuador: Gobierno alista decreto sobre consultas en temas petroleros y mineros »](#)



Radial 17 1/2 y 6to. Anillo - Zona Oeste
Fax (591-3) 3577868 P.O. Box 3920
Santa Cruz - Bolivia



(591-3)
3538799



cbhe.org.bo



cbhe@cbhe.org.bo



@cbhe1



cbhe



cbhe