

Lunes, 05 Agosto 2019

Con fracking en EE.UU., Ecopetrol aumentaría reservas de petróleo a siete años

El ejecutivo indicó que la forma de pago de los US\$1.500 millones es de contado, sino que se girarán en principio US\$750 millones, mientras que el resto se hará en cuatro o cinco años.

Fuente: Valora Analitik

El presidente de Ecopetrol, Felipe Bayón, dijo que con la alianza firmada recientemente con la compañía estadounidense Occidental Petroleum Corp. (OXY) para desarrollar no convencionales en Estados Unidos podría aumentar las reservas petroleras de la compañía a siete años.

“Hoy tenemos en reservas de líquido en crudo alrededor de 6,3 años. Esto puede incorporar dentro de los inventarios 0,7 años. Esto me permite en un año subir en 70 % mi producción de ese año”, dijo Bayón.

Las áreas del acuerdo con OXY se encuentran localizadas en la cuenca Permian, ubicada en el estado de Texas, reconocida como la de mayor producción de hidrocarburos en el mundo y uno de los focos globales de la industria petrolera para el desarrollo de los yacimientos no convencionales.

El presidente de la petrolera explicó que la producción promedio durante los próximos 10 años en la cuenca permian sería de 50.000 barriles por día.

“Empezaremos con producciones de 5.000 barriles por día y seguiremos aumentando hasta llegar a 90.000 o 95.000 barriles por día en 10 años. Sin embargo, el promedio de esa producción sería de 50.000 barriles por día”, agregó.

Bayón indicó que, en el futuro, existe la posibilidad de que en el mediano plazo la operación directa de la cuenca en Estados Unidos pueda pasar directamente a Ecopetrol.

“La operación directa la va a hacer OXY porque ellos son los expertos en esa operación. Tenemos unos plazos, inicialmente unos cinco años para que esa operación se dé, pero nosotros podríamos aprender en ese tiempo y ver qué oportunidades y qué opciones hay o seguir con el negocio. Hacia adelante consideraremos opciones de operación o no”, resaltó.

La inversión de Ecopetrol en los no convencionales de Estados Unidos es de US\$1.500 millones de los cuales habrá que esperar varios años.

“Nosotros esperamos que muy rápidamente estemos viendo caja libre en el negocio, pero posiblemente los flujos netos se demoren un poco más de tiempo. Dependerá esto del precio y de la actividad. Esto es un negocio que va a permitir subir el nivel de rentabilidad de las inversiones de la compañía, va a generar mucho valor al negocio y ayudará a subir significativamente el Ebitda en 2023, 2024 y 2025”, explicó.

El ejecutivo indicó que la forma de pago de los US\$1.500 millones es de contado, sino que se girarán en principio US\$750 millones, mientras que el resto se hará en cuatro o cinco años.

Más en esta categoría: [« Vehículos eléctricos: Gobierno lanzará este año paquete de normas para promover su uso en el país »](#) [Fusión de Petroecuador y Petroamazonas costará USD\\$ 20 millones »](#)



Dirección

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