

Lee este contenido exclusivo para suscriptores

Buenas y malas noticias del informe de **Ecopetrol**: ¿pasó el “guayabo” por Oslo?

El balance de reservas de 2024 que presentó **Ecopetrol** implica una considerable mejora frente a 2023. Quedan dudas de si realmente “pasó el guayabo”, como dijo Ricardo Roa, por el negocio de “fracking” en Estados Unidos que no fue. Las cifras también son un recordatorio de que debemos buscar soluciones para el gas en el corto plazo.



Karen Vanessa Quintero Martínez

21 de febrero de 2025 - 06:02 p. m.



Compartir



Guardar



Comentar (1)



Únete



Ricardo Roa, presidente de **Ecopetrol**.

Foto: Óscar Pérez

Resume e infórmame rápido

Escucha este artículo Audio generado con IA de Google



0:00 / 0:00



¡Tenemos nuevas funciones con Inteligencia Artificial!



Ahora podrás usarlas dentro de nuestro portal

Haz clic para conocerlas

Ecopetrol citó el jueves a una rueda de prensa para dar a conocer un tema de interés nacional, sin dar más detalles. En ese encuentro, Ricardo Roa, presidente de la empresa, presentó el balance de las reservas probadas de la petrolera en 2024, con un tono de celebración.

El año pasado, cuando las noticias no eran nada buenas, no hubo palabras ni presentación: los datos fueron publicados por la página de la Superintendencia Financiera. Eso fue todo.

Economía
"No hay ningún problema de abastecimiento": Gobierno descarta...
19 feb. 2025 - 8:36 a. m.

Economía
Minenergía suspendió 48 estación de servicio en el Catatumbo: esta fue la razón
19 feb. 2025 - 8:04 p. m.

Eco
La r
Car
elé.
nor
Hac

El balance de reservas de **Ecopetrol** es importante para entender cómo van la compañía y el país, especialmente en este contexto, lleno de incertidumbre por el rumbo que está tomando la empresa más grande de Colombia y en el que el gas es protagonista de la conversación nacional por el aumento anunciado en las facturas, el debate por la importación, los encontrones entre el Gobierno y los gremios y mucho más.

El balance de reservas en 2024

En 2024, Grupo **Ecopetrol** reemplazó el 104 % de la producción, logrando duplicar la incorporación de reservas probadas en comparación con 2023. Como explica Sergio Cabrales, profesor de la Universidad de los Andes, para que una compañía como esta sea viable y se pueda mantener en el tiempo, debería reponer cada año lo que produjo (que se resta de las reservas). En este caso, la empresa cerró 2023 con unas reservas de 1.883 millones de barriles de petróleo equivalentes, produjo 250 millones, pero logró incorporar (sumar) 260 millones. En palabras sencillas: compensó lo que gastó y sumó 10 millones de barriles, un 4 % más.

También lea: Reservas de petróleo de Ecopetrol aumentaron, pero gas alcanzará para menos tiempo

Esta es una buena noticia, sobre todo porque **Ecopetrol** pudo revertir la tendencia de 2023, cuando solo repuso el 48 % de su producción, correspondiente a 247 millones de barriles equivalentes. Buena parte de las incorporaciones en 2024 se dieron gracias al recobro mejorado (97 millones de barriles) y las revisiones (84 millones). Cabrales explica que en Colombia, de 100 barriles de petróleo que hay en el subsuelo, se sacan solamente 18 barriles, mientras que el promedio mundial está entre 30 y 35. El recobro mejorado es, básicamente, usar diferentes técnicas para mejorar ese número de barriles recuperados. La técnica más común en Colombia es la inyección de agua.

Julio César Vera, presidente de Xua Energy, también destaca los mejores resultados de incorporación por actividad exploratoria y nuevos campos, que significó casi 19 % de las nuevas reservas y un 189 % más que en el año 2023 y las revaluaciones, que significaron un 32,46 %, que, "sin duda, son el resultado de una mejora en la estrategia técnica y operativa de la empresa". La adquisición de reservas del CPO-9, que tenía Repsol, también jugó un papel importante, con un aporte de 12 %. Y los yacimientos no convencionales en el Permian de Estados Unidos sumaron 8,4 % de las nuevas reservas.

De todas formas, hay matices en estos datos. Para Flover Rodríguez, director ejecutivo de la Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía, si bien se han logrado estabilizar las reservas netas a pesar del aumento en la producción, que fue la más alta en los últimos nueve años, "la exploración sigue siendo un desafío porque los descubrimientos no alcanzan niveles ideales y para garantizar la sostenibilidad de la compañía se necesita más actividad exploratoria".

Si desagregamos los datos, del total de incorporaciones, 244,3 millones de barriles

equivalentes fueron de crudo y solo 15,5 de gas. **Ecopetrol** paso de tener reservas de gas para 7,2 años en 2023, a tener reservas para 6,7 años en 2024. Entonces, buenas noticias sí, pero no fantásticas.

¿Pasó el guayabo?

“Ya pasó el guayabo de Oslo, ya pasó el guayabo de otras iniciativas que tuvimos sobre la mesa para gestionar. Eso nos impulsó a buscar más reservas en el país y los resultados que traemos hoy son fruto de ese trabajo”, dijo Roa al inicio de la rueda de prensa.

El “guayabo por Oslo”, como dijo Roa, fue uno de los episodios que marcaron el 2024 para **Ecopetrol**. El 1.º de agosto, la empresa informó que decidió no adquirir la participación sobre los activos de la sociedad CrownRock, propiedad de OXY. Esa decisión de no ampliar las operaciones de fracking en Estados Unidos generó dudas en el mercado sobre el futuro de la empresa y su gobierno corporativo. A finales de ese mismo mes, Juan José Echavarría y Luis Alberto Zuleta presentaron sus renuncias a sus cargos de miembros independientes de la junta directiva, argumentando que en los comités de negocios y auditoría de la empresa le recomendaron a la junta adelantar gestiones para adquirir activos del proyecto; efectivamente, la junta lo aprobó en mayo, pero, según Echavarría y Zuleta, el 31 de julio, en una conversación informal en Santander, el presidente Gustavo Petro les dijo a Roa y a varios miembros de la junta que no estaba de acuerdo con el proyecto.

Felipe Bayón, expresidente de **Ecopetrol**, reconoce que lograr más del 100 % en reemplazo de reservas es bueno, pero pone en duda que el guayabo por Oslo pueda pasar con el balance que se presentó el jueves. “Con el malogrado proyecto Oslo, habríamos tenido un volumen adicional de reservas de 212 millones de barriles de petróleo equivalentes en el 2024; o sea, habríamos cerrado el año en 472 millones de barriles”. Otros expertos consultados coinciden en que la cifra no es nada despreciable y en que con esos números el balance sería mucho mejor de lo que fue.

Hace unas semanas, **Ecopetrol** informó que acordó con OXY extender su plan de desarrollo del Midland, en la cuenca del Permian, pero el presidente Petro cuestionó en el primer consejo de ministros televisado (el único hasta ahora) que la empresa esté apostando por este tipo de proyectos e incluso puso sobre la mesa vender la participación, aunque la extensión del contrato ya se había hecho. Parece que esas declaraciones no tuvieron efectos en la decisión (que ya estaba tomada), pero sí revivieron las dudas sobre el gobierno corporativo.

Le puede interesar: Precio del gas avivó pelea entre Petro y empresas: usuarios son los más afectados

El panorama del gas

La situación del gas sigue siendo una preocupación y las cifras que presentó **Ecopetrol** son, según los expertos consultados por este diario, un recordatorio de que el país necesita tomar medidas para atender la situación en el corto plazo. Sirius (de Petrobras y **Ecopetrol**), el mayor descubrimiento de gas en la historia de Colombia, entraría al mercado, como mínimo, en 2029. Antes, este proyecto tendrá que superar varios obstáculos, incluyendo 116 consultas previas.

En el corto plazo se espera que las reservas de gas sigan cayendo. Cabrales asegura que a finales del año entrante, según datos de la UPME, es posible que no alcance para atender la demanda ni siquiera con el gas que se importa, gracias a la regasificadora de Cartagena. Sobre la mesa sigue la urgencia de tomar medidas

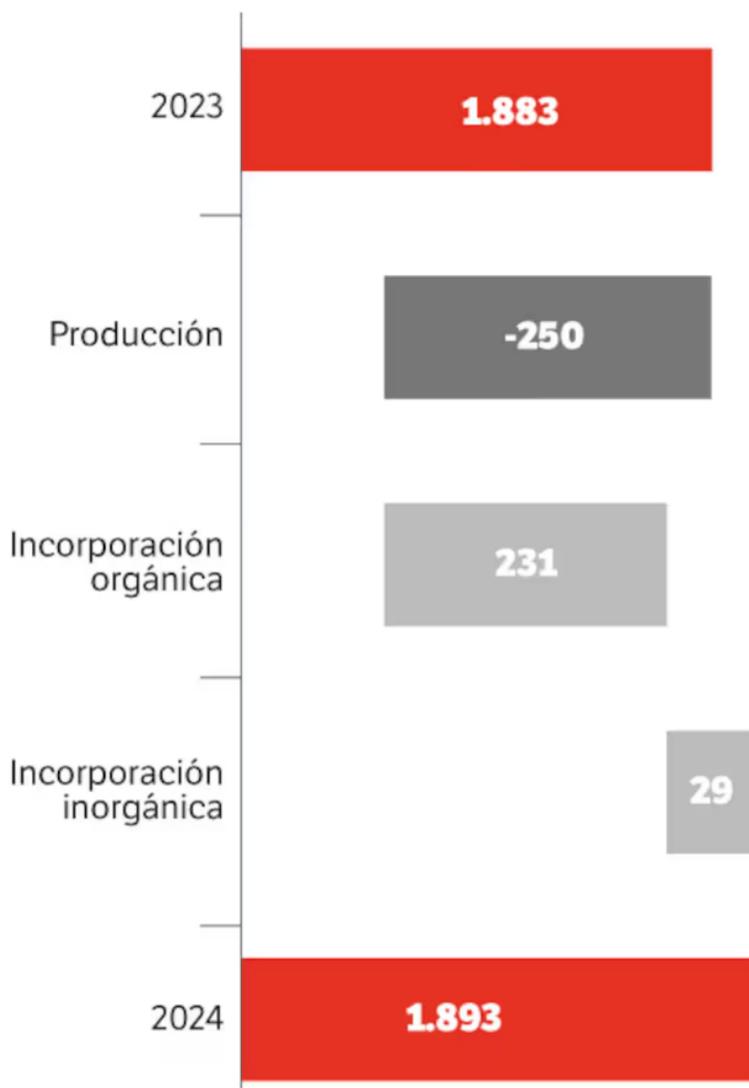
para enfrentar la coyuntura. En la rueda de prensa, Roa dijo que “muy pronto” habrá noticias de la adjudicación de dos contratos para proyectos de regasificación.

Rodríguez dice que, aunque se han hecho esfuerzos para “ampliar la ventana del piedemonte de la cordillera oriental, que son los que históricamente han nutrido de gas al interior del país, no ha habido éxito”, por eso enfatiza que se debe mejorar el portafolio exploratorio para que los esfuerzos se concentren en oportunidades que se puedan materializar en el corto y mediano plazo.

Cabrales asegura que el país debería retomar la conversación sobre los yacimientos no convencionales —o sea, fracking—, aunque el Gobierno le ha cerrado la puerta a esa posibilidad por su impacto en el medio ambiente.

La Agencia Nacional de Hidrocarburos suele presentar en mayo el balance de las reservas del país, en el que **Ecopetrol** tiene un peso importante. La petrolera, por su parte, presentará en marzo los resultados económicos de 2024. Estos y otros insumos servirán para comprender el panorama de los hidrocarburos en el país. Por ahora, está claro que la polémica por el gas continuará.

Balance de reservas probadas de Ecopetrol



*Millones de barriles de petróleo equivalente

Vida media de las reservas

