

ECONOMÍA

Reservas probadas de Ecopetrol habrían caído en 4,6% al cierre de 2024

Así lo estiman los analistas de Bancolombia, quienes proyectan que la vida de las reservas disminuiría a 7,1 años.

Por **ALEJANDRA ZAPATA QUINCHÍA**

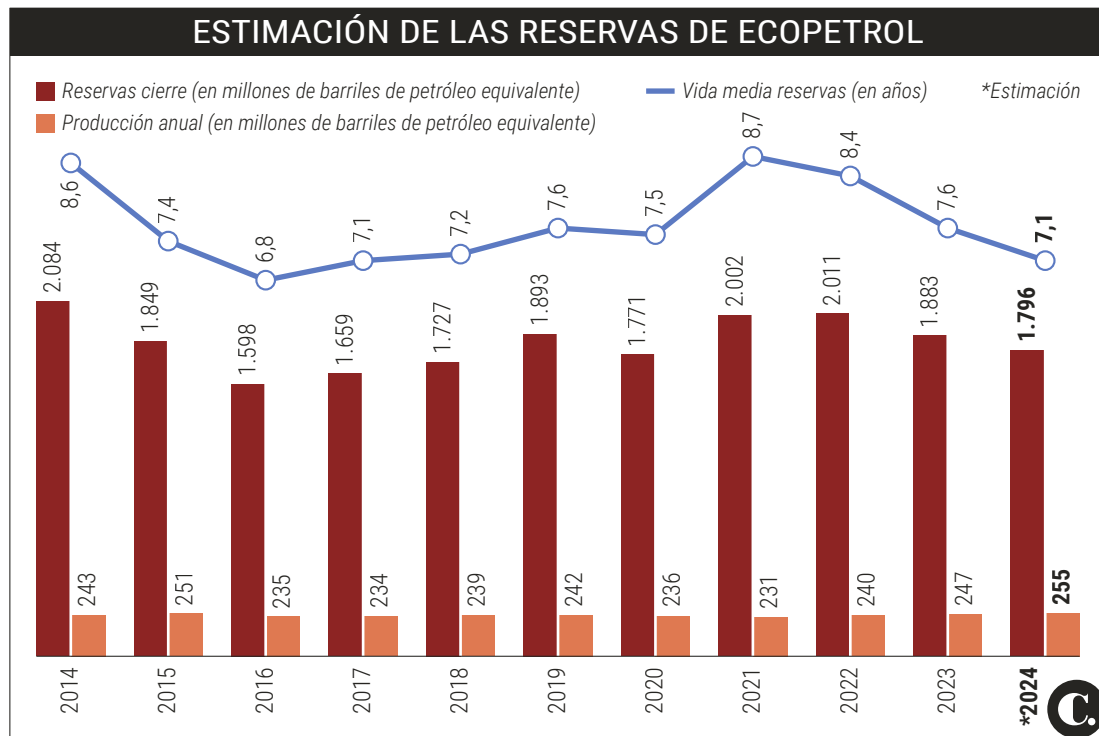
Las reservas probadas de Ecopetrol podrían cerrar el 2024 con una reducción del 4,6%, debido al limitado impacto de las eficiencias operativas, la caída del precio SEC a US\$79,1 por barril (referente utilizado por la Comisión de Bolsa y Valores de Estados Unidos) y un aporte promedio proveniente de las técnicas de recobro mejorado.

Así lo estimó el equipo de investigaciones económicas de Bancolombia, el cual calculó una producción anual de la compañía de 255 millones de barriles de petróleo equivalente (MBPE), mientras se agregarían 167 MBPE, por lo cual la vida de las reservas disminuiría a 7,1 años, con un índice de reemplazo de reservas del 65%.

“Es de resaltar que para estas estimaciones no tuvimos en cuenta la adición de reservas por la adquisición de participación a Repsol en el campo CPO 09, dado que el anuncio de compra se realizó el 28 de diciembre y no tenemos certeza de que estas sean reconocidas en el 2024”, señaló Laura Clavijo, directora de Investigaciones Económicas, Sectoriales y de Mercado de Bancolombia.

Desde la óptica de Julio César Vera, ingeniero de petróleos y presidente de la Fundación Xua Energy, esta situación, de darse, sería preocupante en el corto, mediano y largo plazo. “En la medida que el país siga disminuyendo la producción, como lo ha venido haciendo en los últimos años, se puede perder la autosuficiencia petrolera, generando la necesidad importar crudos para cargar las refinerías y producir combustibles”, dijo.

Agregó que el llamado es a que Ecopetrol tiene que seguir invirtiendo fuertemente en su actividad primaria en petróleo y gas “de forma que no solo tenga unos resultados positivos



Fuente: Ecopetrol, pronósticos Grupo Bancolombia. Infografía: EL COLOMBIANO © 2025. DC



Para estas estimaciones, los analistas de Bancolombia no tuvieron en cuenta la adición de reservas por la adquisición de participación a Repsol en el campo CPO 09. FOTO COLPRENSA

para la empresa, sino, en general, para el país. Esto, porque una menor producción y unas menores reservas terminan significando menores regalías, menores ingresos corrientes para la Nación en materia tributaria, menores dividendos. Es un efecto bola de nieve”.

Precios y eficiencias

El precio del petróleo, utilizado para evaluar las reservas de la compañía, disminuyó US\$3,7, pasando de US\$82,8 por barril a US\$79,1

“Una menor producción y reservas terminan significando menores regalías, menores ingresos corrientes para la Nación y menores dividendos”.

Julio César Vera
Presidente de Fundación Xua Energy

por barril.

Los analistas de Bancolombia resaltaron que el reporte de reservas de 2022 permite concluir que Ecopetrol no tiene un número significativo de campos con precio de viabilidad comercial superior a US\$70/bl.

“Por lo anterior, esperaríamos que la disminución del precio tenga un impacto levemente negativo de 7 MBPE, puesto que el precio de certificación sigue siendo superior a los US\$70/bl”, dijeron.

Sobre las eficiencias de la petrolera, consideraron que durante 2024 Ecopetrol no alcanzó un hito de ahorro que favorezca la certificación, pues el margen de exploración y producción (E&P) disminuyó 100 puntos básicos, aproximadamente.

Asimismo, la compañía anunció en su plan 2025 que espera una disminución del margen Ebitda consolidado a 39%, cifra no alcanzada desde 2016.

“Por lo anterior, nuestra expectativa de adición de reservas vía eficiencias es el mínimo histórico en diez años, observado en 2022”, concluyeron.

¿Cómo está Colombia?

El pasado informe de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) arrojó que la producción de petróleo en octubre de 2024 alcanzó 764,5 mil barriles por día (kbpd), lo que representa una caída del 2,4% (18,5 kbpd me-

PARA SABER MÁS

ECOPETROL, LA QUE MÁS PRODUCE GAS

Según el informe de Campepetrol, de taladros y producción de diciembre de 2024, el 96% de la producción nacional de gas en el país estuvo distribuida en cinco empresas operadoras, sumando 1.371 millones de pies cúbicos por día (Mpcd).

Ecopetrol era la empresa que lideraba esta producción fiscalizada de gas por operadoras con 974 Mpcd y aportando aproximadamente 70% del total. A esta le seguía Canacol Energy con 159 Mpcd y una participación cercana a 11%. Y en la tercera posición seguía Hocol con 139 Mpcd y un aporte de 10%.

Las dos restantes son Parex Resources y LNG Energy Group, con 24 Mpcd (3%) y 23 Mpcd (2%), respectivamente.

nos) respecto al mismo mes de 2023. Sin embargo, en comparación con septiembre de 2024, se observó un incremento del 1,9% (13,9 kbpd adicionales), impulsado principalmente por la reactivación de operaciones en campos afectados por bloqueos.

En el acumulado entre enero y octubre de 2024, la producción promedio fue de 775,8 kbpd, registrando una variación negativa del 0,04% frente al mismo periodo de 2023.

100

puntos básicos disminuyó el margen de exploración y producción (E&P) de Ecopetrol, según los analistas.

Para Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de Campepetrol, pese a que en 2024 se experimentaron grandes retos, como los desafíos de orden público que impactó la producción, la caída en la actividad de perforación de pozos, la no firma de nuevos contratos y el incremento en la carga tributaria para las empresas operadoras, los anuncios de inversión que ha anunciado Ecopetrol, que ascienden a un rango entre \$24 y \$28 billones, les permite proyectar un 2025 con mejores expectativas.

“Es fundamental priorizar políticas que garanticen la estabilidad operativa, fomenten la inversión, generen empleo y fortalezcan la soberanía y seguridad energética del país, permitiendo así apalancar el recaudo de impuestos para financiar el presupuesto nacional y generar las regalías que requieren las regiones”, puntualizó.