

ÚLTIMA-HORA

Ecopetrol celebra 75 años con retos y drásticos cambios en sus indicadores

Ecopetrol cumple 75 años con utilidades y recuperación trimestral, pero con menor caja, más deuda y reservas probadas en descenso.

EF

Por Danilo Pérez
Redacción · El Frente

28 agosto 2026 · 3 min read lectura



RESUMEN CON IA

Resumen

Puntos clave

Contexto

Ecopetrol cumple 75 años con utilidades y recuperación trimestral, pero con menor caja, más deuda y reservas probadas en descenso.

Generado a partir del artículo · revisado por redacción



Útil



No útil



Generado con IA · puede contener errores, verifícalo antes de compartir.

PUBLICIDAD



LÍNEA DEL TIEMPO · IA

Generado con IA · puede contener errores, verificalo antes de compartir.

Compromiso para mantener crecimiento y recuperar estabilidad empresarial

Para el futuro de Ecopetrol, el desafío central consiste en sostener producción y abastecimiento energético sin sacrificar disciplina financiera, inversión productiva ni estabilidad institucional empresarial.

La Empresa Colombiana de Petróleos, ahora conocida sólo como Ecopetrol, arribó a sus primeros 75 años en medio de un cambio importante en sus principales indicadores financieros, operativos y corporativos.

La petrolera conserva resultados positivos, pero enfrenta menos caja, mayor endeudamiento, menores reservas y una estructura directiva marcada por cambios frecuentes, factores que abren un debate sobre su capacidad para sostener crecimiento y recuperar estabilidad empresarial.

En el año 2022, la compañía obtuvo una utilidad neta de \$33,4 billones y un flujo de caja operativo de \$48,3 billones. En el primer semestre de 2026, la utilidad alcanzó \$9 billones, mientras el flujo de caja operativo se ubicó en \$14,1 billones.

La cifra de ganancias del semestre igualó lo obtenido durante todo 2025, aunque quedó lejos de los niveles registrados cuatro años atrás, cuando el Brent promedió US\$100,9 por barril.

El segundo trimestre de 2026 mostró una mejora frente al mismo periodo anterior. Los ingresos sumaron \$40,2 billones, con un aumento anual de 35,4%; las ganancias llegaron a \$6,1 billones, con un crecimiento de 238,9%, y el Ebitda alcanzó \$17,7 billones, 59,5% más.

Caída en picada del dólar

Sin embargo, la presión financiera aumentó. La deuda neta sobre Ebitda pasó de 0,9 veces en 2022 a 1,8 veces en 2026. La tasa de cambio del dólar también afectó los resultados.

Durante el segundo trimestre, la variación de la TRM restó \$4,8 billones a los ingresos. A esto se sumó el mayor costo de levantamiento, que pasó de US\$10,9 a US\$12,93 por barril equivalente de petróleo en el primer semestre. La menor producción frente a 2025 y nuevas cargas tributarias, como el impuesto al patrimonio de \$0,6 billones y la sobretasa de renta, añadieron presión sobre los márgenes y la competitividad.

En el frente operativo, las reservas probadas bajaron de 2.011 millones de barriles equivalentes en 2022 a 1.893 millones al cierre de 2025. La vida media disminuyó de 8,4 a 7,6 años.

Aunque la producción del primer semestre de 2026 alcanzó 715.500 barriles equivalentes diarios, por encima de los 709.000 de 2022, el registro cayó 4,7% frente al mismo periodo de 2025.

La declinación natural de los campos ronda el 18%, por lo que la incorporación de reservas resulta importantísima, con especial atención en gas y combustibles líquidos.



Incertidumbre por interinidades

El Gobierno corporativo constituye otro reto. Según la lectura citada en el documento, los cambios reiterados en la junta directiva y en la alta administración debilitaron la estabilidad de decisiones antes sustentadas, principalmente, en criterios técnicos, económicos y de costo-eficiencia.

La permanencia de interinidades en cargos estratégicos, como la Presidencia y la Vicepresidencia Ejecutiva de Hidrocarburos, también genera incertidumbre.

La recuperación de confianza exige una dirección estable, una estrategia de mediano y largo plazo y mayor certeza regulatoria. Bajo esa perspectiva, las inversiones en exploración y producción, en especial para gas y combustibles líquidos, deben responder a criterios técnicos, económicos y de generación de valor sostenible para la empresa.

Los resultados trimestrales de 2025 reflejan esa variación. En cada periodo, las ganancias fueron de \$3,1 billones, \$1,8 billones, \$2,6 billones y \$1,5 billones, respectivamente.

El repunte del segundo trimestre de 2026, por tanto, marca una mejora considerable frente a varios de esos registros, pero no elimina las diferencias con los indicadores de 2022.

El balance actual combina recuperación de ingresos y utilidades con una generación de caja inferior, mayores niveles relativos de deuda y una base de reservas más reducida.