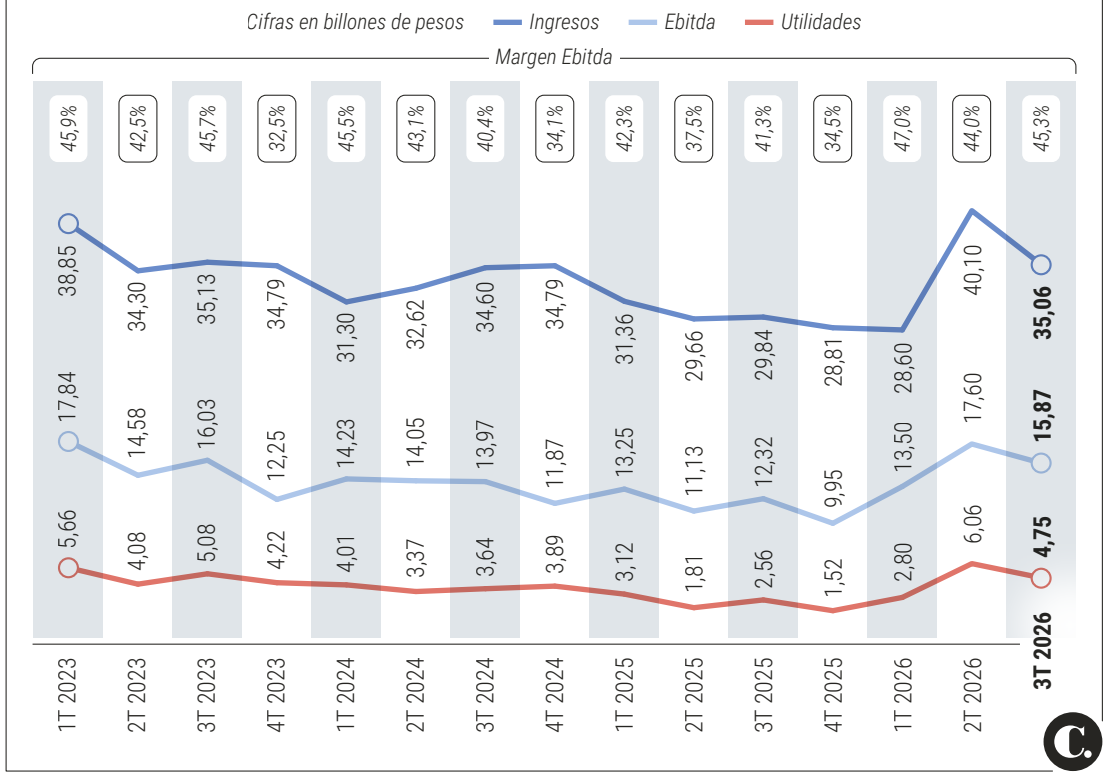
ECONOMÍA

elCOLOMBIANO

RESULTADOS FINANCIEROS DE ECOPETROL



Fuentes: La República y Ecopetrol. Infografía: EL COLOMBIANO © 2026. RR

PARA SABER MÁS

SIRIUS ESPERA LAS INVERSIONES

Uno de los proyectos estratégicos para el futuro del abastecimiento de gas en Colombia es Sirius, considerado la principal apuesta de Ecopetrol para incorporar una nueva fuente de suministro de gran escala. La iniciativa avanza hacia su Decisión Final de Inversión (FID), con progresos en los componentes ambientales, técnicos y sociales. En el frente ambiental, el Estudio de Impacto Ambiental (EIA) correspondiente a la línea de flujo submarina alcanzó un avance de 65%. La compañía tiene previsto presentar los estudios ambientales tanto del campo como de la infraestructura submarina durante el primer trimestre de 2027.

Ecopetrol ganó $13,7 billones en nueve meses

Las utilidades de la petrolera crecieron 82,7% entre enero y septiembre de 2026, impulsadas por los resultados de refinación y la incorporación de Brava Energía.

Ecopetrol cerró el tercer trimestre de 2026 con un fuerte crecimiento de sus resultados financieros, impulsado por un entorno favorable para los precios de los hidrocarburos, el comportamiento de los márgenes de refinación y la incorporación de nuevos activos internacionales.

Las cifras positivas coincidieron con la llegada del Gobierno de Abelardo de la Espriella, en agosto pasado, y el nombramiento, en los últimos días de septiembre, de Joaquín Gutiérrez como presidente de la petrolera.

De acuerdo con el reporte, entre julio y septiembre, la compañía obtuvo una utilidad de $4,75 billones, un incremento de 85,6% frente al mismo periodo de 2025, cuando se reportaron $2,56 billones.

Los resultados también reflejaron avances en su estrategia de expansión internacional, con la adquisición de una participación controlante en la brasileña Brava Energía, así como progresos en proyectos de exploración y producción de gas natural en el Caribe colombiano.

Resultados a septiembre

En el tercer trimestre del año, los ingresos de Ecopetrol alcanzaron $35,06 billones, lo que representó un crecimiento de 17,5% frente al tercer trimestre de 2025. En los primeros nueve meses del año, los ingresos sumaron $103,9 billones, con un incremento de 14,3%.

El comportamiento también se reflejó en el Ebitda, indicador que mide la capacidad de generación de recursos de una compañía a partir de su operación. Este llegó a $15,9 billones durante el tercer trimestre, un aumento de 28,8% frente al mismo periodo del año anterior.

Por su parte, la utilidad en el acumulado de los primeros nueve meses sumó $13,71 billones, un incremento de 82,7% frente al mismo lapso de 2025.

La posición de caja consolidada cerró septiembre en $16,3 billones. Este saldo recibió el impulso de la incorporación de Brava Energía, cuyo aporte de caja fue de $3,1 billones.

Otro factor que contribuyó al desempeño fue el programa de eficiencias, que generó aportes por $4,4 billones en los resultados financieros y operativos hasta el tercer trimestre.

La producción de Ecopetrol cayó

En cambio, la producción promedio consolidada de Ecopetrol se ubicó en 747.300 barriles de petróleo equivalente por día (kbped) durante el tercer trimestre, una disminución de 0,5% frente al mismo periodo de 2025.

Entre enero y septiembre, la producción promedio fue de 726.200 barriles equivalentes por día, con una reducción de 3,3%.

En estas cifras se incorporó el aporte de 38.600 barriles equivalentes diarios por la consolidación del 100% de Brava Energía, a partir de mediados de agosto de 2026. Esta contribución compensó parcialmente la menor actividad en la cuenca del Permian, la declinación natural de campos colombianos y las restricciones de disponibilidad de agua en los Llanos.

Las ventas totales también observaron una reducción, en el tercer trimestre se comercializaron 937.300 barriles equivalentes por día, una caída de 1,9% frente al mismo periodo de 2025. En los primeros nueve meses, el promedio fue de 940.100 barriles equivalentes diarios, 2,7% menos.

Uno de los resultados más destacados del trimestre estuvo en el negocio de refinación. El margen bruto llegó a un récord histórico de US$45,6 por barril, con un crecimiento de 219% frente al tercer trimestre de 2025.

En ese contexto, la Refinería de Cartagena alcanzó un margen récord de US$55,8 por barril, mientras que la de Barrancabermeja obtuvo US$35,3 por barril.

Este desempeño se apreció pese a que las cargas consolidadas de refinación disminuyeron 3,9%, hasta 412.000 barriles diarios, debido principalmente a los mantenimientos programados en la planta de Barrancabermeja.

"Buscaremos aumentar las reservas y retomar la exploración, oportunidades de crecimiento".

JOAQUÍN GUTIÉRREZ
Presidente Ecopetrol.

$11,4

billones es el saldo pendiente del Gobierno con Ecopetrol por el Fepc.

En el negocio de transporte, los volúmenes movilizados llegaron a 1,08 millones de barriles diarios durante el tercer trimestre, una reducción de 2,7% frente al mismo periodo del año anterior.

No obstante, en el acumulado de los primeros nueve meses de 2026, el transporte alcanzó 1,11 millones de barriles diarios, con un crecimiento de 1,2%.

Adquisición en Brasil

Uno de los principales movimientos estratégicos del grupo fue la adquisición de una participación controlante de 51% en Brava Energía, en Brasil, por US$1.123 millones.

La operación permitió ampliar la presencia internacional de Ecopetrol y fortalecer su portafolio de activos de hidrocarburos. La compañía comenzó a consolidar los resultados de Brava en septiembre de 2026.

Durante su primer mes de incorporación, la empresa brasileña aportó $1,1 billones a los ingresos y $600.000 millones al Ebitda del grupo. Además, la adquisición contribuyó a fortalecer la posición de caja consolidada de Ecopetrol y a compensar parcialmente las presiones sobre la producción de sus activos tradicionales.

Avance de las inversiones

Entre enero y septiembre de 2026, Ecopetrol ejecutó inversiones por US$4.766 millones, equivalentes a $16,7 billones. De estos recursos, 65% se destinó al negocio de hidrocarburos, 27% a transmisión y vías y 8% a energías para la transición.

Adicionalmente, el grupo realizó inversiones por US$1.400 millones relacionadas con operaciones de expansión y adquisición de activos.

De manera paralela, los proyectos de gas natural costa afuera se mantienen como una de las apuestas centrales de largo plazo de la compañía. Su desarrollo busca incorporar nuevas fuentes de suministro y contribuir a la seguridad energética de Colombia durante las décadas de 2030 y 2040.

En exploración, Ecopetrol perforó nueve pozos durante los primeros nueve meses de 2026, de los cuales tres fueron exitosos. Los resultados positivos correspondieron a Copoazú-1 y Sandía-1, en el Caribe colombiano, y Bisbita Sur-1 ST2, en la cuenca de los Llanos.

Uno de los principales hitos fue la finalización de la perforación del pozo Sandía-1, ubicado en el bloque GUA OFF-0, en aguas del Caribe colombiano. El pozo fue declarado exitoso por el hallazgo de gas natural y actualmente se adelanta la evaluación de su potencial volumen de hidrocarburos.

El proyecto se desarrolla en asociación con Petrobras, que actúa como operador y tiene una participación de 44,44%, mientras que Ecopetrol posee 55,56%.