



Fuente: Ecopetrol

Negocios

La petrolera destacó el nivel de producción

Las utilidades de Ecopetrol cayeron 32 % en los primeros nueve meses del año

Los resultados financieros de la empresa más grande del país siguen en rojo. La caída en ingresos, utilidades y ebitda llega en un momento de incertidumbre para la compañía, marcado por las disputas con la DIAN y por las solicitudes del presidente de vender el Permian, un activo clave en la producción.

REDACCIÓN ECONOMÍA

Las utilidades de Ecopetrol siguen cayendo. La empresa más grande del país presentó los resultados del tercer trimestre de 2025 y del acumulado del año, entre enero y septiembre: el documento está lleno de números rojos.

En los primeros nueve meses, Ecopetrol tuvo ingresos por COP 90,9 billones; una caída del 7,8 % frente al mismo período de 2024. Las utilidades llegaron a COP 7,5 billones; una baja del 32 % frente al reporte del año anterior. El ebitda está en COP 36,7 billones; 13,1 % menos que en 2024. El margen ebitda es del 40,4 %.

Si analizamos los datos del trimestre, los ingresos sumaron COP 29,8 billones (una caída de 13,8 % frente al mismo trimestre de 2024); las utilidades, COP 2,6 billones (una caída del 29,8 %); el ebitda está en COP 12,3 billones.

Pese a los malos resultados financieros, la empresa destacó que la producción se mantiene en un buen nivel, con un promedio de 751.000 barriles de petróleo equivalentes por día en los nueve meses. La compañía sostiene que este resultado fue impulsado por la contribución de campos estratégicos en Colombia, como Caño Sur y CPO-09, pero también por la operación en el Permian de Estados Unidos (un activo que ha estado en el centro de la polémica, por las múltiples declaraciones del presidente Gustavo Petro).

La producción del trimestre (751.000 barriles de petróleo equivalentes por día) muestra una caída de 3.000 barriles frente al mismo período del año pasado.

¿A qué se deben los malos resultados?

La empresa defendió que el golpe en los ingresos tiene que ver con factores externos. El documento

en el mismo nivel de 2024) si no fuera por la caída en el precio del Brent, el menor precio del dólar, la inflación y los nuevos impuestos (incluyendo el decreto por conmoción interior en el Catatumbo).

“La solidez de estos pilares y el plan de ahorros y eficiencias que nos hemos trazado nos han permitido enfrentar la volatilidad de los precios del crudo y de la tasa de cambio, mitigar impactos del entorno y mantenernos firmes en el propósito de cumplir las metas trazadas para el 2025”, aseguró Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol.

Julio César Vera, presidente de Xua Energy, explicó que aunque la producción equivalente apenas cayó un 0,4 % en el trimestre con relación al mismo período del año anterior, se registraron menores ventas totales y menores exportaciones, además de menores precios de los crudos y otros productos y un ligero aumento del precio del gas.

Los datos también llegan en un momento complejo para la empresa: temores por las declaraciones del presidente Petro sobre el Permian, aire de cambios en la junta y disputas con la DIAN.

¿Qué está pasando con el Permian?

El presidente Gustavo Petro ha insistido en que Ecopetrol debe vender su participación en el Permian, yacimiento no convencional en Estados Unidos, donde se utiliza fracking. Sin embargo, en una carta

que la petrolera envió a la Contraloría, aseguró que hasta ahora no se ha estudiado la posibilidad de desinvertir en ese activo, en el que participa junto a Occidental Petroleum (OXY).

A finales de octubre, expresidentes y exmiembros de la junta de Ecopetrol, exministros de Minas y Energía y expertos firmaron una carta en la que defendieron que el

Permian representa el 15 % de la producción de Ecopetrol y que en términos financieros es el mejor negocio de la compañía, con un margen ebitda del 76 %, frente a un promedio del 35 al 40 % de los proyectos nacionales y el 14 % del ebitda del segmento de exploración y producción.

Desde mayo de este año, la DIAN y Ecopetrol tienen una controversia legal acerca de cuál es la tarifa de IVA que deben pagar los combustibles que salen de la Refinería de Cartagena (Reficar). En un concepto de diciembre de 2024, la DIAN aseguró que la gasolina y el diésel que produce e importa Ecopetrol deben ser sujetos a un IVA del 19 % (antes se entendía que estaban exentos). Además, la entidad asegura que la diferencia porcentual se debe aplicar desde 2022.

Este año, mientras avanzan los procesos legales, Ecopetrol le ha pagado a la DIAN el 19 % por la importación de combustibles, pero se mantiene la disputa por cobros de años anteriores que la entidad sostiene que la petrolera debe asumir. En agosto, la DIAN les notificó a Reficar y a Ecopetrol seis requerimientos aduaneros especiales y dos liquidaciones. Y, en las últimas semanas, la entidad ha resuelto dos recursos de reconsideración, en ambos confirmó que los pagos se deben hacer.

La semana pasada, incluso se especuló que la entidad podría emitir orden de embargo contra las cuentas de Reficar, pero días después, por medio de un comunicado, la Dirección informó que no hadecretado medidas cautelares ni procesos de cobros coactivos contra ninguna empresa importadora de combustibles.

¿Cambios en la junta directiva?

Esta semana, Ecopetrol realizó una asamblea extraordinaria de accionistas en la que se aprobó un cambio clave en los estatutos sociales. Básicamente, ahora se permite que un trabajador de la empresa haga parte de la junta directiva. Este cambio llega en un momento en el que la junta está incompleta: hace un mes, Mónica de Greiff renunció a este órgano, que también presidía. Lo más probable es que la nueva junta (incluyendo el reemplazo de De Greiff) se defina en marzo de 2026, en la Asamblea General de Accionistas.



Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol, destacó el plan de ahorros y eficiencias. / Mauricio Alvarado

La empresa defendió que el golpe en los ingresos se debe a la caída del precio del petróleo.