

Inicio > Nacional

Ecopetrol alcanzó la rentabilidad operativa más alta de los últimos tres años

Por 724 | NOTICIAS — 13 mayo, 2026 en Nacional 0



- La utilidad fue de COP\$2,9 billones, jalonada por mayores precios del Brent y mejores diferenciales de los productos refinados.
- El margen EBITDA se ubicó en 47%, superior en cinco puntos porcentuales al del primer trimestre de 2025.
- Se alcanzó la carga de refinación más alta de los últimos 26 años.
- Durante el primer trimestre aumentó la producción de crudo nacional y los volúmenes transportados.

Ecopetrol presentó sus resultados correspondientes al primer trimestre de 2026, en los que se destacó el desempeño de los distintos segmentos de negocio, en especial Refinación, lo que permitió consolidar cifras financieras que demuestran la solidez de la compañía.

Los resultados financieros reflejan el enfoque en disciplina, protección de la liquidez y asignación rigurosa de capital.

Utilidad neta: COP\$2,9 billones, con una recuperación importante frente a trimestres anteriores, jalonada por:

- Aporte neto cercano a COP\$700 mil millones por mayores precios del Brent y mejores diferenciales de productos refinados, que compensaron parcialmente una menor tasa de cambio promedio, el deterioro en diferenciales de crudo y las presiones inflacionarias.
- Flujo de caja: saldo de caja de COP\$14 billones, respaldado por un flujo de caja operativo de COP\$7,2 billones y un flujo de caja libre de COP\$4 billones, impulsado por una gestión eficiente del capital de trabajo.
- Deuda, inversiones y otros: indicador de deuda bruta/EBITDA de 2,3x (1,6x excluyendo ISA) y una mejora en la cobertura de intereses, apoyada en eficiencias derivadas de operaciones de manejo de deuda.
- Las inversiones orgánicas totalizaron US\$1.438 millones, alineadas con el plan anual esperado (entre US\$5.400 y US\$6.700 millones).
- Eficiencias por cerca de COP\$702 mil millones, que reafirman el compromiso con la generación sostenible de valor.
- Factores tributarios: impactaron en COP\$600 mil millones por la sobretasa de renta del 10% y el reconocimiento parcial del impuesto al patrimonio (efecto anual estimado de COP\$1,2 billones).

EBITDA: COP\$13,5 billones y un margen del 47% (niveles comparables con los mejores trimestres históricos), impulsados por una mayor flexibilidad operativa que permitió capturar mayores precios del Brent y mejores diferenciales de productos, destacándose el sólido aporte del segmento de refinación.

Resultados operativos

Exploración: se perforaron cinco pozos y se destaca el éxito exploratorio en Copozú 1, que confirmó la presencia de gas en una acumulación independiente a Sirius; la perforación del pozo Sandía 1 está prevista para el segundo semestre de 2026; y avanzan las consultas previas de Sirius con la Dirección de Autoridad Nacional de Consulta Previa (DANCP), que se espera culminen hacia finales de año para radicar el Estudio de Impacto Ambiental en el primer semestre de 2027.

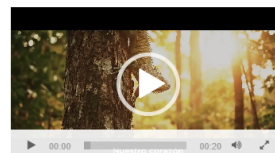
Producción: 725 mil barriles de petróleo equivalente por día, con un mayor aporte del crudo nacional, que compensó parcialmente la menor producción de gas por efectos estacionales y una leve reducción en la producción internacional en Permian.

Se mantiene la meta anual entre 730 mil y 740 mil barriles equivalentes por día, enfocada en perforación, recobro mejorado, optimización de facilidades y alianzas estratégicas para potenciar activos en Colombia. El segmento de hidrocarburos evidenció una mejora en su rentabilidad, con un EBITDA por barril de US\$27 y un margen del 40%, impulsados por la disciplina de capital y una gestión eficiente de costos.

Refinación: la carga consolidada fue de 417 mil barriles por día (+5% vs. 1T25) y se optimizó la dieta de crudos para priorizar aquellos de mayor aporte económico. Como resultado, el margen bruto de refinación aumentó 60% año a año hasta US\$17,3 por barril, lo que se tradujo en un EBITDA de COP\$1,9 billones, 2,9 veces superior frente al 1T25.

Transporte: desempeño sólido apoyado en eficiencia operativa y mayor captura de volúmenes. Se transportaron 1 millón 122 mil barriles por día (+3% versus 1T25), gracias a la incorporación de

ECOPETROL



afinia



Udec



Apóyanos!



volúmenes de terceros (+26 mil barriles por día) y la implementación de la bidireccionalidad del oleoducto Coveñas–Ayacucho, que permitió la importación de aproximadamente 18 mil barriles diarios de crudo hacia la refinería de Barrancabermeja.

▪ Acuerdos estratégicos

Potencial adquisición de Brava Energía (Brasil): transacción estructurada mediante acuerdo con accionistas minoritarios y una OPA para alcanzar una participación controlante (51%). La transacción espera fortalecer el portafolio internacional, habilitar sinergias operativas y financieras, incrementar reservas y aportar aproximadamente +6% en producción y +7% en EBITDA.

El cierre de la transacción está sujeto al cumplimiento de condiciones precedentes y aprobaciones regulatorias.

Alianzas con Parex y Gran Tierra: incorporación de socios estratégicos para acelerar el desarrollo de activos maduros, con inversiones 100% a su cargo (cerca de US\$342 millones), para habilitar crecimiento en reservas (aproximadamente 124 millones de barriles equivalentes), mejorar el recobro, extender la vida útil e impactar positivamente la producción y los costos en el mediano plazo.

▪ Gestión comercial

Las estrategias aplicadas para mitigar el impacto del incremento en fletes, como la contratación de buques por tiempo, fortalecieron la confiabilidad logística, aseguraron la continuidad del suministro y optimizaron costos en un entorno volátil.

▪ Avances en transición energética

Gas: Ecopetrol fue el único oferente de volúmenes de gas en firme de largo plazo durante el trimestre, con 296 GBTUD (52% de la contratación del mercado).

En opcionalidad, se comercializaron entre 126 y 370 GBTUD de gas importado del Caribe por hasta siete años, a través del contrato de Servicio de Logística Integral y Regasificación con la Sociedad Portuaria Puerto Bahía S.A., que desarrollará la infraestructura requerida para el recibo, almacenamiento y entrega de este gas.

Energía renovable: culminó la etapa constructiva de la Granja Solar Quifa de 50 MWp y las pruebas de energización de los primeros 18 MWp. La Asamblea General de Accionistas aprobó la fusión por absorción de la subordinada Portón del Sol S.A.S. y se constituyó el Patrimonio Autónomo para la ejecución de los proyectos eólicos JK1 y JK2 en asociación con AES Colombia.

Se cumplió con el 100% de la transferencia de los Acuerdos de Consulta Previa con las comunidades, la Dirección de la Autoridad Nacional de Consulta Previa (DANCP) y la Oficina de Asuntos Ambientales y Sociales (OAAAS), en el marco del proyecto Windpeshi, y se adjudicó el contrato para la construcción de la línea de transmisión.

Eficiencia energética: ahorros por COP\$24.170 millones con la optimización energética de 0,69 PJ en las operaciones del Grupo, lo que permite liberar gas al mercado y reducir la exposición en bolsa.

Cobertura de la demanda eléctrica: se lograron tarifas un 13,8% más bajas que las del mercado regulado gracias a la gestión activa de contratos. Esto permitió mantener cubierta la demanda eléctrica del Grupo y mitigar potenciales impactos ante un eventual fenómeno de El Niño.

▪ Sostenibilidad

Durante el primer trimestre de 2026, Ecopetrol fortaleció su liderazgo en Sostenibilidad, con los siguientes logros:

- Reducción de 186.992 toneladas de CO₂ equivalentes, con un cumplimiento del 118% frente al plan (157.992 tCO₂e).
- Extensión hasta 2030 de la adhesión a OGMP (Oil and Gas Methane Partnership), lo que fortalece el compromiso para avanzar en el objetivo de reducción de metano del sector.
- En gestión del agua, cinco activos recibieron certificación ICONTEC de Huella de Agua ISO 14046. A la fecha, hay 23 activos certificados (cerca del 74% del total), lo que ratifica el liderazgo del Grupo Ecopetrol en la gestión del agua en el sector a nivel mundial.
- Reutilización de 52,2 millones de m³ de agua en la operación directa (+22% versus 1T25), equivalente al 84% del agua requerida, como resultado de la implementación de buenas prácticas de reutilización y uso eficiente del agua.
- Recursos por COP\$95.258 millones para el desarrollo territorial sostenible, de los cuales COP\$73.601 millones correspondieron a inversiones sociales, ambientales y de relacionamiento.

Comparte esto:



Relacionado



Ecopetrol reporta sólidos resultados financieros y operativos 2025
13 noviembre, 2025
En «Nacional»



Ecopetrol incrementó en 17% la producción de combustibles en sus refinerías
8 abril, 2024
En «Nacional»



#Opinión | ISA – Ecopetrol
16 febrero, 2021
En «Opinión»

Etiquetas: EBITDA Ecopetrol, Ecopetrol utilidades 2026, petróleo en Colombia

resultados financieros Ecopetrol

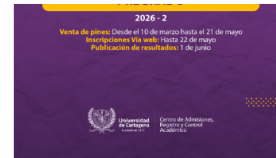


Publicación anterior

Aguas de Cartagena pide ahorro de agua por ajuste temporal en el servicio durante mayo de 2026

Próxima publicación

Gobernación de Bolívar comprará transformador para acabar fallas eléctricas en el sur del departamento



Apóyanos!





724 | NOTICIAS

En 724 Noticias defendemos el derecho a saber, a entender y a cuestionar. Nuestro compromiso es contigo: ofrecer información clara, verificada y de calidad porque solo con la verdad se construye una sociedad libre, informada y verdaderamente democrática. Contacto | Tel: 312 646 0836 - 724noticiascol@gmail.com



gofundme



Scan to donate to Alvaro's fundraiser
"El periodismo independiente no puede desaparecer"



Gobernación de Bolívar
comprará transformador para
acabar fallas eléctricas en el
sur del departamento

PRÓXIMA PUBLICACIÓN