

Inicio > Economía

ECONOMÍA

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

12 De Mayo De 2026

 5
  0

 By Mónica Mercado

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, que permitieron consolidar cifras financieras en las que se demuestra la solidez de la compañía.

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

Utilidad neta: COP\$2.9 billones, con una recuperación importante frente 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 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

LO MÁS RECIENTE



CARNAVAL

La Chiva Periodística viaja a Nueva York: panel en Consulado y desfile por 30 años de Carnaval de Barranquilla



LOCAL

Concejo de Barranquilla cierra primer periodo de 2026 con 34 sesiones y avances clave en salud, educación y seguridad



LOCAL

Alcalde Char inaugura nueva cocina-comedor en la IED Santa Magdalena Sofia



NACIONAL

Consejo de Estado suspende provisionalmente decreto sobre traslado de recursos pensionales



SOLEIDAD

Festival de Rondas y Cantos Infantiles fortalece la educación inicial en Soledad

Cargar más >

ueuua.

– Las inversiones orgánicas totalizaron US\$1.438 millones de dólares, alineadas con el plan anual esperado (entre US\$5.400 y US\$6.700 millones de dólares).

– 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 al 10% y el reconocimiento parcial del impuesto al patrimonio (efecto COP\$1.2 billones anual estimado).

EBITDA: COP\$13.5 billones y un margen del 47% (niveles comparables a los mejores trimestres históricos), impulsado 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 5 pozos y se destaca el éxito exploratorio en Copoazú 1, que confirmó la presencia de gas en una acumulación independiente a Sirius; la perforación del pozo Sandía 1 prevista para el segundo semestre del 2026; y el avance de consultas previas de Sirius con la Dirección de Autoridad Nacional de Consulta Previa (DANCP), que se espera culminar hacia finales de año para radicar el Estudio de Impacto Ambiental en el primer semestre del 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 y 740 mil barriles equivalentes por día, enfocados en perforación, recobro mejorado, optimización de facilidades y en 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, que se tradujo en un EBITDA de COP\$1.9 billones, 2,9 veces superior vs. 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 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 por día 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 sujeta 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 vida útil e impactar positivamente la producción y los costos en el mediano plazo.

Gestión Comercial

Las estrategias que se aplicaron 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 7 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 (OAAS), 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, por 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 del 2026 **Ecopetrol** fortaleció el liderazgo en SosTECnibilidad, con los siguientes logros:

– Reducción de 186.992 toneladas de CO₂ equivalentes, con un cumplimiento de 118% frente al plan (157.992 tCO₂e).

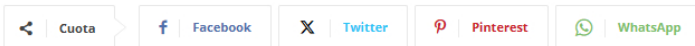
– Extensión hasta el 2030 de la adhesión a OGMP (Oil and Gas Methane Partnership), lo cual fortalece el compromiso para avanzar en el objetivo de reducción de metano del sector.

– En gestión del agua, 5 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.

Spread the love



ARTÍCULO ANTERIOR

Alcalde Char inaugura nueva cocina-comedor en la IED Santa Magdalena Sofía

ARTÍCULO SIGUIENTE

Concejo de Barranquilla cierra primer periodo de 2026 con 34 sesiones y avances clave en salud, educación y seguridad



Mónica Mercado

Comunicadora Social - Periodista de la Universidad Autónoma del Caribe.



MÁS PARA LEER

CARNAVAL

La Chiva Periodística viaja a Nueva York: panel en Consulado y desfile por 30 años de Carnaval de Barranquilla

LOCAL

Concejo de Barranquilla cierra primer periodo de 2026 con 34 sesiones y avances clave en salud, educación y seguridad

LOCAL

Alcalde Char inaugura nueva cocina-comedor en la IED Santa Magdalena Sofía



DEJA UNA RESPUESTA

Comentario:

Nombre:*

Correo electrónico:*

Sitio web:

Guardar mi nombre, correo electrónico y sitio web en este navegador la próxima vez que comente.

PUBLICAR COMENTARIO

LO MÁS RECIENTE

CARNAVAL



La Chiva Periodística viaja a Nueva York: panel en Consulado y desfile por 30 años de Carnaval de Barranquilla

LOCAL



Concejo de Barranquilla cierra primer periodo de 2026 con 34 sesiones y avances clave en salud, educación y seguridad



Cocina-comedor en la IED Santa Magdalena Sofía

NACIONAL



Consejo de Estado suspende provisionalmente decreto sobre traslado de recursos pensionales



SOLEDADE

I Festival de Rondas y Cantos Infantiles fortalece la educación inicial en Soledad

Cargar más >

