

Pese a las contingencias Ecopetrol reportó un balance alentador



Entre los logros presentados por Ecopetrol en los nueve meses de 2025 destacó la producción de barriles de petróleo diario, sin desconocer que la operación internacional en Estados Unidos le reforzó ese lugar destacado.

El Grupo Ecopetrol presentó sus resultados financieros y operativos correspondientes al tercer trimestre y acumulado a nueve meses de 2025. En cuanto a los principales resultados por segmento de negocio se tiene por ejemplo la producción en rango alto de la meta.

Según Ecopetrol fue lograda una producción promedio de 751 mil barriles diarios en los nueve meses, que se ubica en el rango superior de la meta del año anunciada entre 740 y 750 mil barriles diarios. Este resultado fue posible gracias a la contribución de campos estratégicos en Colombia como Caño Sur y CPO-09, y de la operación internacional con Permian en EE.UU.

En cuanto a exploración la petrolera informó que avanzó mejor a lo planeado en lo que va del 2025; alcanzando a 10 pozos perforados, 8 con inversión del Grupo Ecopetrol, 2 bajo la modalidad de solo riesgo por parte de sus socios y 3 en proceso de perforación, lo cual fortalece el potencial gasífero del país.

En cuanto al transporte y refinación dijo la compañía petrolera que alcanzó volúmenes transportados promedio de un millón 98 mil barriles diarios (1.098.000 kbd) en los 9 meses del 2025 y tuvo el mejor trimestre en materia de transporte desde el tercer trimestre del 2024 con un millón 118 mil barriles por día (1.118.000 kbd). En refinación, informó que recuperó niveles operativos alcanzando 413 mil barriles diarios en los 9 meses del 2025 y en el trimestre logró al menos 429 mil barriles diarios, siendo éste, el segundo trimestre más alto en la historia del segmento, favorecido por la culminación de los mantenimientos mayores realizados durante la primera mitad del año.

Sobre proyectos estratégicos Ecopetrol destacó avances específicos como la conexión para suministro de crudos Coveñas–Barrancabermeja mediante la reversión del sistema Coveñas–Ayacucho, habilitando la importación de crudos livianos para uso de la refinería a una tarifa competitiva y generando volúmenes adicionales transportados. Así mismo, recibió autorización de la ANLA para avanzar con el desarrollo de la infraestructura de recepción y regasificación de GNL en Coveñas, proyecto mediante el cual espera contribuir al gas de seguridad

Buscar

Buscar

Noticias recientes

Tribunal británico responsabiliza a BHP por desastre ambiental en Brasil

Definición clave de la SIC sobre unión Tigo-Movistar

Pese a las contingencias Ecopetrol reportó un balance alentador

Estrategia Integral y Recompensa Millonaria para Garantizar la seguridad

Listos los diseños de 368 viviendas que reconstruirán Medina y Paratebueno

Comentarios Recientes

Spin casino opciones de Juegos en Hombre de 29 años es asesinado a tiros en Yondó

<http://www.fantasticbetcl.net> en Hombre de 29 años es asesinado a tiros en Yondó

betsson 1001 en Hombre de 29 años es asesinado a tiros en Yondó

pokerstars casino en Hombre de 29 años es asesinado a tiros en Yondó

horario casino nuevo centro en Hombre de 29 años es asesinado a tiros en Yondó

La búsqueda...



NOTICIAS POPULARES



29% de red ferroviaria nacional se encuentra en...

ENERO 29, 2025



El sorprendente incremento de Petro en aprobación de...

JULIO 1, 2025



Entre votos y procesos: los Aguilar ante su mayor...

AGOSTO 17, 2025



Aunque pierde terreno, Gobernador Díaz Mateus sigue...

JULIO 2, 2025



Intromisión judicial

OCTUBRE 14, 2024

Coveñas, proyecto mediante el cual espera contribuir al plan de seguridad energética del país y a la adecuación rentable del sistema.

En transición energética

En el tema de la transición energética pilar del gobierno Petro, Ecopetrol habló de energía renovable y sobre ello dijo que inició la energización del proyecto solar La Iguana, con una capacidad de 26 megavatios, lo que espera contribuya a reducir costos y emisiones en la refinería de Barrancabermeja, considerando sus requerimientos energéticos.

Durante el trimestre confirmó la comercialización conjunta entre Ecopetrol y Petrobras del gas natural del campo offshore Sirius, que espera aporte volúmenes de hasta 249 millones de pies cúbicos por día (MPCD), con un inicio estimado de producción en 2030.

Espera además crear un HUB de gas natural en Coveñas con una Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación, FSRU, para recibir y regasificar GNL (Gas Natural Licuado) importado. Cenit adaptará la infraestructura existente, para facilitar el transporte de gas hacia el interior del país.

Sobre autogeneración eléctrica Ecopetrol informó que ha fortalecido su capacidad de autogeneración eléctrica, lo cual significa eficiencias para los costos de la operación. Al tercer trimestre de 2025, el 91% de la demanda energética del Grupo se cubrió mediante autogeneración y contratos, lo que contribuyó a estabilizar el costo del suministro. A septiembre, el costo unitario acumulado se redujo en un 5 % frente al mismo período de 2024.

En cuanto a los retos enfrentados a considerar dentro del análisis de resultados, Ecopetrol informó que durante el tercer trimestre, enfrentó variables y gestionó las mismas para mitigar sus efectos en su desempeño principalmente a nivel de EBITDA y Utilidad Neta.

En factores externos destacó menor precio del crudo, tasa de cambio e inflación. En eventos de entorno se quejó de bloqueos, afectaciones a infraestructura y nuevos impuestos (conmoción interior). Además reseñó el impacto en ISA, debido al ajuste tarifario en Brasil y deterioro de cartera en AIR-e afectaron el EBITDA en 0.8 billones de pesos y la utilidad neta en 0.2 billones de pesos.

Resultados financieros

No obstante esos mensajes, Ecopetrol dijo que el EBITDA mejoró 11% versus el trimestre anterior y alcanzó un margen EBITDA de 41% en el tercer trimestre del 2025 favorecido por mejoras operativas y por el programa de eficiencias en medio de un entorno de bajos precios y menor tasa de cambio. Durante los 9 meses el margen EBITDA fue 40%.

Destacó la compañía que de los 4.1 billones de pesos en eficiencias alcanzadas al cierre del tercer trimestre del año, el 60% (2.45 billones de pesos) tuvieron un efecto positivo directo en el EBITDA.

La utilidad neta se ubicó en 2.6 billones de pesos en el tercer trimestre del año, superando en 42% el nivel reportado en el segundo trimestre del 2025, impulsado por la recuperación del segmento de refinación, el estricto control de OpEx y mejores resultados en ISA, que compensaron la caída en tasa de cambio y un escenario de precios bajos.

En los primeros nueve meses del año, la utilidad neta fue de 7,5 billones de pesos, una disminución del 32% frente al mismo periodo del 2024. El 76% de esta caída se explica por factores de mercado externos al Grupo Ecopetrol, principalmente la reducción del precio del Brent (-15%). Adicional, un 13% corresponde a bloqueos y daños en infraestructura, y el 11% restante a efectos tributarios y ajustes tarifarios en ISA.

Sobre la deuda la petrolera informó que continúa con una sólida posición financiera, con un indicador Deuda Bruta/EBITDA de 2.4 veces, por debajo del objetivo de 2.5 veces. Además, si excluye ISA considerando que las necesidades de su modelo de negocio requieren mayores niveles de apalancamiento, el indicador se reduce a 1.6 veces. El indicador de Deuda Neta/EBITDA también se encuentra en niveles adecuados de 2.1 veces (1.5 veces excluyendo ISA).

Al cierre de junio, el flujo de caja del Grupo Ecopetrol, lo que garantiza la sostenibilidad de la operación, se ubicó en un nivel saludable de 14.1 billones de pesos.

6



Disputa amazónica revive fantasmas limítrofes entre...

AGOSTO 5, 2025



Foco en inversiones

Sobre el foco en inversiones rentables y el programa de eficiencias la petrolera informo que CapEx optimizado en inversión, es uno de ellos, en lo acumulado del año, el Grupo Ecopetrol realizó inversiones por 4.179 millones de dólares (17.3 billones de pesos).

El 64% de sus inversiones las ejecutó en Colombia, mientras que el 36% restante lo destinó a operaciones internacionales, principalmente en Brasil (20%), Estados Unidos (12%) y otras geografías (4%).

El 62% de las inversiones las enfocó Ecopetrol en Hidrocarburos, 25% en Transmisión y Vías y 13% en Energías para la Transición.

Sobre el plan de eficiencias resaltó el generar beneficios por 4.1 billones de pesos (cumplimiento de la meta del año), principalmente en OPEX e ingresos.

Subrayó el logró en el avance del 84% en el plan de reducción de costos y gastos, con efectos positivos en EBITDA, flujo de caja, deuda y CapEx.

Mientras que en capital de trabajo resaltó el avance en un 80% de la meta anual, con medidas como el recaudo anticipado del FEPC, compensación de impuestos y operaciones de trade finance.

Explicó que continúan enfocados en alcanzar la meta de 500 millones de dólares en flexibilidad de CapEx, con un 77% de ejecución a septiembre de 2025.



Aportes al desarrollo sostenible

En el tema del desarrollo sostenible destacó la petrolera que invirtió 321 mil millones de pesos en el Portafolio de Desarrollo Territorial Sostenible, reafirmando el compromiso con las comunidades.

En cuanto a los avances en sostenibilidad expuso que Ecopetrol continúa liderando en sostenibilidad, con los siguientes logros: Reducción de 379 mil toneladas de CO₂e, que supera en un 55% la meta de reducción de emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI). Incrementó la capacidad en energías renovables operativas a 234 megavatios, gracias a la puesta en operación de la granja solar La Iguala en la refinería de Barrancabermeja. Más 100 mil millones de ahorros energéticos acumulados.



Perspectivas de cierre 2025

Los resultados alcanzados en este periodo, siente la petrolera que la ubican en una sólida posición para cumplir las metas operativas y financieras en 2025.

Espera mantener el foco en la optimización de costos, la gestión de eficiencias, la flexibilidad operativa y el monitoreo constante del mercado y la coyuntura internacional.

Manifiesta Ecopetrol que su gestión le ha permitido revertir tendencias y mantener avances en cada uno de los indicadores operativos y financieros definidos y la preparan para la elaboración del plan financiero 2026 que será anunciado próximamente.

También espera continuar avanzando en habilitar su infraestructura para nuevos energéticos y en la incorporación continua de fuentes no convencionales de energía renovable, reafirmando su capacidad para contribuir de manera rentable a la seguridad energética del país.



Posts Relacionados





NOVIEMBRE 6, 2025 • VISTAS:9

Un recorrido didáctico por Barrancabermeja, Puerto Wilches y Yondó



OCTUBRE 31, 2025 • VISTAS:8

Alianza Ecopetrol-Petrobras para comercializar gas offshore de Sirius-2



OCTUBRE 28, 2025 • VISTAS:5

Programa Gas Social del Grupo Ecopetrol superó las 100 mil conexiones



OCTUBRE 28, 2025 • VISTAS:6

Ecopetrol suspende estación en el Catatumbo por orden público

[←](#)

Historia anterior

Estrategia Integral y Recompensa Millonaria para Garantizar la seguridad

La próxima historia

Definición clave de la SIC sobre unión Tigo-Movistar

[→](#)

Deja una respuesta

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Los campos obligatorios están marcados con *

Comentario *

Nombre *

Correo electrónico *

Web

☐ Guarda mi nombre, correo electrónico y web en este navegador para la próxima vez que comente.

PUBLICAR EL COMENTARIO

RÍO GRANDE

Tu fuente confiable de noticias actualizadas las 24 horas del día. Mantente informado con nuestro equipo de periodistas comprometidos con la verdad y la objetividad.

La búsqueda...



CATEGORÍAS

ANÁLISIS	300
ANTIOQUIA	623
BARRANCABERMEJA	877
BETULIA	5
BOLÍVAR	365
BOYACÁ	47
CANTAGALLO	19
CESAR	526
CIMITARRA	33
ECONOMÍA	482
INFORME	573
LOCAL	740
NACIONAL	1204

NOTICIAS RECIENTES

Tribunal británico responsabiliza a BHP por desastre ambiental en Brasil

Definición clave de la SIC sobre unión Tigo-Movistar

Pese a las contingencias Ecopetrol reportó un balance alentador

Estrategia Integral y Recompensa Millonaria para Garantizar la seguridad

Listos los diseños de 368 viviendas que reconstruirán Medina y Paratebueno

Recuperan café de exportación por \$6.000 millones en operativo

META

Acceder

Feed de entradas

Feed de comentarios

WordPress.org



