

Las utilidades de Ecopetrol del primer trimestre sumarían \$3,3 billones

ENERGÍA. ANALISTAS PREVEN QUE PRODUCCIÓN OSCILE ENTRE 745.000 Y 750.000 BARRILES DIARIOS. EXPLICARON QUE LA CAÍDA DEL PRECIO DEL BRENT A US\$60 SOLO SE REFLEJARÁ EN EL SEGUNDO TRIMESTRE



Daniel Guardiola
Experto en análisis en mercados de capitales andinos y el Cono Sur

“Esperamos que la cuenca del Permian siga siendo relevante en la producción trimestral. La previsión es de 90.000 barriles diarios, equivalentes a una participación de 12% del total producido”.



Andrés Duarte
Gerente de Análisis Financiero de Corficolombiana

“Komodo/Shell no impactarán las cifras trimestrales. Sería de tipo bursátil cuando publiquen resultados, pues además del escenario adverso de precios de 2025, las esperanzas de largo plazo disminuyen”.

EXPECTATIVAS DE LOS ANALISTAS SOBRE LOS RESULTADOS TRIMESTRALES DE ECOPETROL

Ingresos		Ebitda		Utilidades		Producción petrolera	
	Ingresos (\$ billones)		Ingresos (\$ billones)		Ingresos (\$ billones)		Producción (bped)
1T 2023	38,85	1T 2023	17,84	1T 2023	5,66	1T 2023	719.400
2T 2023	34,3	2T 2023	14,58	2T 2023	4,08	2T 2023	728.000
3T 2023	35,13	3T 2023	16,03	3T 2023	5,08	3T 2023	740.800
4T 2023	34,79	4T 2023	12,2	4T 2023	4,22	4T 2023	757.800
1T 2024	31,3	1T 2024	14,23	1T 2024	4,01	1T 2024	741.100
2T 2024	32,62	2T 2024	14,05	2T 2024	3,37	2T 2024	758.200
3T 2024	34,6	3T 2024	13,97	3T 2024	3,64	3T 2024	754.400
4T 2024	34,79	4T 2024	11,8	4T 2024	3,89	4T 2024	730.100
1T 2025	31,5	1T 2025	13,3	1T 2025	3,25	1T 2025	746.000
Corfi	32,5	Corfi	13,6	Corfi	3,3	Corfi	745.000
BTG PACTUAL	31,54	BTG PACTUAL	12,76	BTG PACTUAL	3,33	BTG PACTUAL	744.000

*Las previsiones de Ecopetrol son el promedio entre los rangos dados en la Actualización Operativa y Financiera 1T 2025

bped Barriles diarios
Fuente: Ecopetrol, BTG Pactual y Corficolombiana / Gráfico: LR-AA

BOGOTÁ
Ecopetrol presentará los resultados correspondientes al primer trimestre de 2025 el 6 de mayo. Después de haber registrado una caída de \$4,1 billones (21,7%) en las utilidades en 2024 frente al año anterior, la petrolera colombiana tendrá la tarea de reponerse de dos años seguidos con menores ganancias.

De cara a los resultados de los primeros tres meses del año, las expectativas de Corficolombiana y BTG Pactual sería que las utilidades rondan los \$3,3 billones, en contraste con \$3,25 billones que estima la petrolera.

“El ingreso neto de Ecopetrol sería 15,1% más bajo frente al trimestre anterior y 17,1% menor en la comparación interanual”, apuntó Andrés Duarte, gerente de Análisis Financiero de Corficolombiana.

Del lado de los ingresos, las expectativas de Corfi las estiman en \$32,5 billones, por encima de la previsión de BTG Pactual de \$31,54 billones y la de la petrolera en \$31,5 billones. En cualquiera de los casos, superaría el resultado observado en el mismo periodo de 2024 cuando alcanzó \$31,3 billones.

¿INFLUIRÁ CAÍDA DEL BARRIL BRENT?

Días después del Día de Liberación proclamado por Donald Trump, la Opep+ informó sobre las intenciones de aumentar la producción petrolera, lo que trajo a su vez una caída en el barril de referencia brent, que es con el que negocia Colombia.

Aunque se rozaron precios de US\$60 el barril, los analistas explicaron que no incidirá en los resultados trimestrales de Ecopetrol porque esto sucedió en abril. “En el primer trimestre de 2025 el precio del brent se movió entre US\$70 y US\$80 por barril”, dijo Germán Machado, economista de la Universidad de los Andes, quien agregó que el efecto de la caída en la cotización internacional se sentirá en el segundo trimestre del año.

El exministro de Minas y Energía, Amylkar Acosta, agregó que la caída internacional del

Brent podría traer el cierre de más campos que estarían “por debajo del ‘umbral del dolor’, entendido como el punto de equilibrio entre costo de ‘levantamiento’ del barril de crudo y su precio en el mercado”.

PRODUCCIÓN SIGUE ESTABLE

Del lado de la producción de hidrocarburos, Ecopetrol espera que se mantenga el ritmo con el que se cerró el año pasado, de 750.000 barriles al día. BTG Pactual y Corficolombiana fueron más cautelosos y apostaron por 745.000 barriles diarios.

La cuenca del Permian en EE.UU., único proyecto de yaci-

mientos no convencionales del portafolio, seguirá siendo relevante para el total de la producción de enero a marzo.

Daniel Guardiola, experto en análisis en mercados de capitales andinos y el Cono Sur de BTG Pactual, estima que aportará 90.000 barriles diarios, equivalentes a 12% del total.

“Permian será muy relevante gracias a una mayor eficiencia operativa. El trimestre pasado cayó por el adelanto de producción en el tercer trimestre de 2024, pero este no será el caso, concluyó Andrés Duarte.

JUAN CAMILO COLORADO
@JuanCamiloColo8

Desinversión de Shell y freno a Komodo-1 no influirán en los ingresos

Otros de los eventos que movieron la agenda de Ecopetrol en el primer trimestre fueron la desinversión de Shell de proyectos de gas en los cuales eran socios y el freno a Komodo-1, por los lineamientos ambientales de la Anla que harían inviable el proyecto. Sin embargo, Andrés Duarte, gerente de análisis financiero de Corficolombiana, señaló que sus efectos son de tipo bursátil (precio de la acción) y no habrían afectado a los ingresos. “Además del escenario adverso de precios de 2025, las esperanzas de largo plazo disminuyen”, aseguró.

745.000

BARRILES DE PETRÓLEO DIARIOS, PREVISIÓN DE ANALISTAS SOBRE LA PRODUCCIÓN DE ECOPETROL EN EL PRIMER TRIMESTRE.

12%

PARTICIPACIÓN ESPERADA DE PERMIAN, PROYECTO DE NO CONVENCIONALES DE ECOPETROL, EN LA PRODUCCIÓN TRIMESTRAL.

Síganos en:
www.larepublica.co
Con más información sobre los resultados trimestrales de Ecopetrol.



ENERGÍA. EXISTEN PROYECTOS PARA CONSTRUIR PLANTAS EN BUGA, COVEÑAS, BALLENA Y PUERTO BAHÍA

Los proyectos para construir una segunda regasificadora

BOGOTÁ
En 2024, el país perdió su soberanía energética, es decir, tuvo que requerir de la importación de gas natural licuado para satisfacer la demanda interna, la compra de este recurso proviene de mercados como Trinidad y Tobago.

Hasta la fecha, solo se dispone de una planta regasificadora: la Sociedad Portuaria El Cayao, Spec, que se encarga de gestionar el gas importado en estado líquido, ahí se procesa para que regrese al estado gaseoso y vaya al sistema de gasoductos.

Existen varios proyectos para construir una planta de este tipo, y las zonas donde este

tipo de proyectos son viables son: Buga (Valle del Cauca), Coveñas (Sucre), Ballena (La Guajira), Puerto Bahía (Bahía de Cartagena, Magdalena). También hay iniciativas como la ampliación de Spec en Barú, Cartagena; este proyecto le daría capacidad de gestionar 533 millones de pies cúbicos diarios.

Ecopetrol señaló que no tiene planes para la construcción de una planta de este tipo, pero expresó que sí hay una infraestructura de regasificación desde Buga, Valle del Cauca, la cual recibe el gas a través del transporte virtual del hidrocarburo, o lo que es lo mismo, se transporta en camiones con isocon-

tenedores desde Buenaventura en el océano Pacífico.

Frontera Energy está haciendo exploraciones para que se tenga la segunda regasificadora, en Cartagena.

La empresa señaló que el puerto tuvo una inversión de US\$650 millones y que se tiene una terminal de líquidos con capacidad de almacenamiento de 2,4 millones de barriles.

Corficolombiana dijo que hay puntos como El Terminal Marítimo de Coveñas en el Golfo de Morrosquillo, y Transportadora de Gas Internacional adionó a Ballena en La Guajira.

MANUEL ALEJANDRO CORREA
@Alejandro07759

PUNTOS DONDE PODRÍA UBICARSE UNA NUEVA PLANTA REGASIFICADORA

- Buga, Valle del Cauca**
 - Ecopetrol señaló que ya hay infraestructura de regasificación
 - En esta hay transporte de gas virtual desde Buenaventura
- Coveñas, Sucre**
 - El terminal Marítimo de Coveñas en el Golfo de Morrosquillo
- Ballena, La Guajira**
 - El proyecto viene sonando desde 2021
- Sociedad Portuaria Puerto Bahía, Bahía de Cartagena, Magdalena**
 - El puerto tuvo una inversión de US\$650 millones
 - Se tiene una terminal líquidos con capacidad de almacenamiento de 2,4 millones de barriles
- Barú, Cartagena, Magdalena**
 - Ampliación de la capacidad de la Sociedad Portuaria El Cayao, Spec

Planta Spec, Cartagena, Magdalena

Colombia ya cuenta con esta terminal de regasificación

- Con una capacidad efectiva de 450 millones de pies cúbicos diarios
- Una posible ampliación, le daría capacidad de 533 millones de pies cúbicos diarios