

ECOPETROL LOGRÓ LA MEJOR UTILIDAD NETA EN UNA DÉCADA Y UN RÉCORD EN INGRESOS TOTALES

[Inicio](#) / [Destacados](#)
/ [Ecopetrol](#) logró la mejor utilidad...

Para el tercer trimestre, la compañía recibió \$23,3 billones, tuvo un margen Ebitda de \$10,4 billones y la producción totalizó 683,6 kbpd

La petrolera estatal [Ecopetrol](#) dio a conocer sus resultados financieros y operativos para el tercer trimestre de 2021, periodo en el que registró ingresos de \$23,3 billones, una utilidad neta de \$3,8 billones y un indicador Ebitda de \$10,4 billones, cifras que permitieron, por segunda vez, el mejor trimestre en la historia de la compañía.

La producción de hidrocarburos durante este lapso de tiempo registró un promedio de 683.600 barriles de petróleo equivalentes por día (kbpd), lo que se traduce en un aumento de 3,5% en la capacidad instalada evidenciada en el segundo trimestre.

Felipe Bayón, presidente de [Ecopetrol](#), afirmó que “este trimestre continuamos entregando resultados récord. La producción promedio del Grupo [Ecopetrol](#) continúa su senda de recuperación, somos el mayor grupo integral de energía en América Latina”. El directivo explicó que con la culminación de la compra de 51.4% de participación controlante en Interconexión Eléctrica (ISA), las cifras del trimestre incorporan por primera vez los resultados consolidados de un mes de la operación de esta subsidiaria y del nuevo grupo.

Respecto al frente comercial, se destacó la mejora en el precio de realización de la canasta de crudos, la cual pasó de US\$38,4 por barril en el tercer trimestre de 2020 a US\$68 en el tercero.

Varias expectativas mencionadas por los analistas no distaron de los resultados revelados por la estatal en su informe.

Andrés Duarte, director de renta variable de Corficolombiana, apuntó que la utilidad del grupo iba a estar cercana a \$4 billones. Sin embargo, en línea con su explicación, el pronóstico lo redujeron a \$3,8 billones derivado de un menor crecimiento en los resultados presentados a inicios de noviembre por ISA, por concepto de ajustes en impuestos y reperfilamiento de deuda.

Omar Suárez, analista de renta variable de Casa de Bolsa, enfatizó en que los resultados debían ser positivos impulsados por el incremento en la cotización del precio del petróleo de referencia Brent.

Adicionalmente, “hay una base de comparación importante. Hace un año, en el tercer trimestre, el precio del crudo era muy inferior, por lo que en términos anuales las cifras son muy favorables”, afirmó Suárez.

A lo anterior agregó que para la consolidación de este balance, favoreció el hecho de que ya no existan alteraciones relevantes en el orden público y afectaciones en la producción de campos como el de Castilla.

Y, pese a la mejora en los niveles de producción, el analista resaltó que la estatal no logró alcanzar el cometido de producción que había establecido, el cual era de 700.000 barriles de petróleo diarios.

La tasa de cambio y la variación positiva del petróleo son dos de los pilares para el logro de estos resultados, según Julio César Vera, presidente de la fundación XUA Energy.

Asimismo, mencionó que la consistencia en la política de disciplina de capital de la empresa, que son las inversiones que generan réditos y rentabilidad en un escenario de corto y mediano plazo, es otro de los factores que contribuyeron.

“Mantener su estrategia de eficiencias operativas, que se traducen en menores costos y mayor rentabilidad, permitió el aumento de ingresos”, apuntó.

De esta forma, el presidente de Campetrol, Nelson Castañeda, explicó que el balance se sustentó, en parte, por un repunte en el segmento de Downstream (tratamiento previo a la extracción del crudo), debido a la reactivación en el consumo de combustibles derivados del petróleo, el cual alcanzó 310,5 kbpd en el noveno mes del año.

A su turno, Oscar Villarruel, socio de Crowe Colombia y experto en el sector de energía e hidrocarburos, dijo que los resultados dan pie a seguir consolidando una senda positiva para los últimos tres meses, debido a que con el precio del barril en más de US\$80, los ingresos permitirían el desarrollo de yacimientos no convencionales y mejoras técnicas, que representarán más utilidades.

La empresa realizó un nuevo hallazgo de gas y petróleo ubicado en Casanare

Esta semana [Ecopetrol](#) informó de un nuevo hallazgo en el pozo exploratorio Liria YW12, en Casanare, donde confirmó la presencia de gas y petróleo liviano.

La profundidad total del pozo es de 19.750 pies y probó hidrocarburos en la Formación Mirador, a una profundidad entre 16.862 y 17.407 pies verticales desde la superficie. En las pruebas iniciales se produjo petróleo con un máximo de producción diaria de 804 barriles por día y un caudal de gas de hasta 8,2 millones de pies cúbicos día (Mpcd).

Anderson Urrego – Larepublica.co