

Ecopetrol logró una utilidad neta de \$3,8 billones, la mejor en una década

ENERGÍA. LOS INGRESOS DE LA COMPAÑÍA PARA EL TERCER TRIMESTRE FUERON DE \$23,3 BILLONES, EL EBITDA FUE DE \$10,4 BILLONES Y LA PRODUCCIÓN PROMEDIO DIARIA TOTALIZÓ 683.600 BARRILES



Oscar Villarruel
Socio y experto de
Crowe Colombia

"Con el precio del barril a más de US\$80, los ingresos de Ecopetrol son crecientes y permiten el desarrollo de proyectos de infraestructura y mejoras en las técnicas aplicadas".

BOGOTÁ

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.



Felipe Bayón
Presidente de
Ecopetrol

"Los resultados del tercer trimestre confirman la capacidad operativa, técnica y financiera de Ecopetrol para capturar el ambiente favorable de los precios y ajustes".

\$60

BILLONES SON LOS INGRESOS CONSOLIDADOS DE ECOPETROL PARA LOS PRIMEROS NUEVE MESES DEL AÑO EN CURSO.

Siganos en:

www.larepublica.co

Para conocer cuánto podría subir la producción de Ecopetrol con el nuevo pozo.

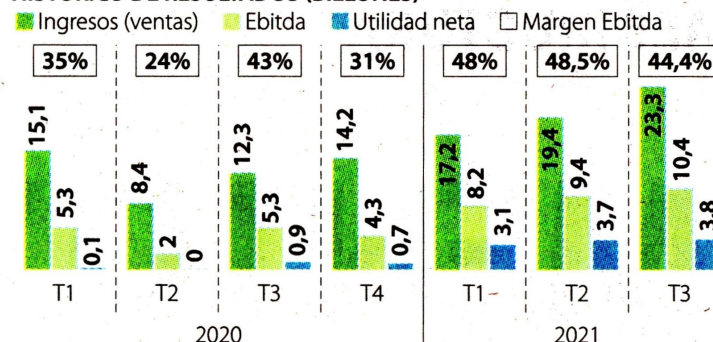


Andrés Duarte, director de renta variable de Corficolombiana, apuntó que la utilidad del grupo iba a estar cercana a \$4 billones. Sin embargo, en línea con su explicación, el pronóstico lo redujeron a \$3,8 billones derivado de un menor crecimiento en los resultados presentados a inicios de noviembre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

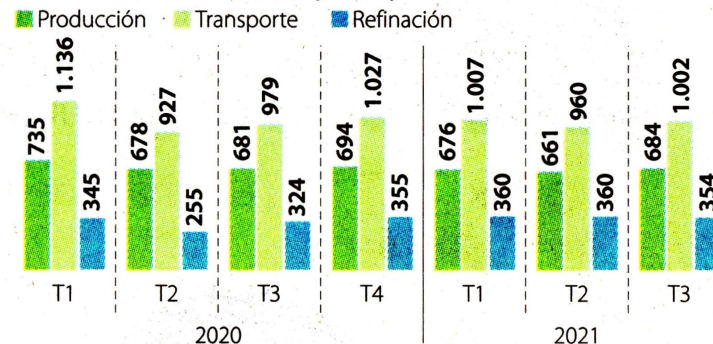
Omar Suárez, analista de renta variable de Casa de Bolsa, enfatizó en que los resultados debían ser positivos impulsados por el incremento en la cotización del precio del petróleo de referencia Brent.

RESULTADOS DE ECOPETROL DEL TERCER TRIMESTRE DE 2021

HISTÓRICO DE RESULTADOS (BILLONES)



OPERACIÓN POR SEGMENTO (KBPD)



• Ventas en Colombia representan 49% del total

• Ventas internacionales representan 51% del total

• Aumento en la producción de gas natural y GLP 3,5%

• Ingresos consolidados del grupo a septiembre \$60 billones

• Pozos exploratorios perforados en lo corrido de 2021 10

• Energía que generarán a partir de parques solares 155 MW

• Meta de Ecopetrol en energías renovables a 2023 400 MW

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).

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.



ANDERSON URREGO
aurrego@larepublica.com.co

Fuente: Ecopetrol, Casa de Bolsa, Corficolombiana / Gráfico: LR-AL