

Especial

‘Estas son las verdaderas cifras de La Iguana’: Ecopetrol

A septiembre, la petrolera registró resultados financieros favorables en cuanto a ingresos y EBITDA. También tuvo un destacado desempeño a nivel operativo.

Ecopetrol continúa demostrando su capacidad para transformar los desafíos en oportunidades, con determinación y resiliencia, como lo demuestran sus resultados financieros y operativos de los primeros nueve meses del año.

Pese a las difíciles condiciones del entorno internacional, que se han caracterizado por las fluctuaciones en los precios internacionales de los hidrocarburos, la empresa logró al cierre de septiembre los terceros mejores resultados de su historia en materia de ingresos y EBITDA.

Entre enero y septiembre del 2024, la compañía obtuvo ingresos por \$98,5 billones, un EBITDA de \$42,3 billones, una utilidad neta de \$11 billones y un margen EBITDA del 43 por ciento. Además, logró un cumplimiento del 86 por ciento en la ejecución del plan anual de inversiones.

En el tercer trimestre, el Grupo Ecopetrol alcanzó una utilidad neta de \$3,6 billones, inferior en \$1,4 billones a la del mismo periodo de 2023. Estas menores ganancias se explican por factores externos, ajenos al control de la compañía,



En materia de exploración, el Grupo Ecopetrol señala que este año se han perforado 10 pozos de los 16 planeados en el 2024.

como los precios del petróleo, los diferenciales de productos refinados, el tipo de cambio y la inflación, que impactaron la utilidad neta en \$2,4 billones.

“Sin estos factores externos, que no son controlables por la empresa, la utilidad neta del Grupo Ecopetrol habría cerrado en \$6,1 billones, lo cual habría significado un incremento del 19 por ciento frente al tercer trimestre del año pasado”, explicó Ecopetrol.

Otro hecho que contribuyó a los buenos resultados de Ecopetrol, fue la gestión de la empresa para reducir el saldo del Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles (FEPC), que además generó recursos de

liquidez a la compañía por \$12,5 billones. A finales de 2023, el saldo a favor era de \$20 billones, en tanto que para final del 2024 se proyecta un saldo a favor pendiente de recaudar por cerca de \$8 billones.

A septiembre, el Grupo cerró con una caja de \$18,8 billones, en comparación con los \$14 billones registrados en el tercer trimestre de 2023, mientras que la estrategia integral de eficiencias y competitividad le aportó

42,3

A septiembre, el Grupo Ecopetrol obtuvo el tercer mejor EBITDA de su historia, el cual se ubicó en \$42,3 billones, además de una utilidad neta de \$11 billones y un margen EBITDA del 43%, a lo que también se sumó un cumplimiento del 86% en la ejecución del plan anual de inversiones.

Producción, balance positivo



Al tercer trimestre se completaron 343 pozos de desarrollo.

En el tercer trimestre del 2024, la producción del Grupo Ecopetrol fue de 754,4 mil barriles de petróleo equivalente por día (kbped), de los cuales Ecopetrol S.A. aportó 610,4 kbped y las filiales 144,0.

Así lo confirmó la compañía, que además indicó que en comparación con el tercer trimestre de 2023 se logró un incremento de +13,6 kbped, a través del creci-

miento de producción en filiales, principalmente en Permian (+36,1 kbped), la producción incremental en campos como Caño Sur, Rubiales Rex Noreste; proyectos asociados a recobro secundario en Castilla y Chichimene (+18,8 kbped) y mayores compras de gas (+1,4 kbped).

Según Ecopetrol, en comparación con el segundo trimestre de 2024, se tuvo una reducción de 5,2 kbped, explicado principalmente por temas de orden público, incluidos efectos por el paro



Frente al tercer trimestre de 2023, se logró un incremento de +13,6 kbped, a través del crecimiento de producción en filiales”.

a Ecopetrol \$3,2 billones al finalizar el tercer trimestre de 2024, frente a una meta de \$3,7 billones proyectada para todo el año.

RESULTADOS OPERATIVOS

Pero aparte del balance en materia financiera, la empresa estatal también reportó un positivo comportamiento de las operaciones en sus distintos negocios.

Muestra de ello es que el mes de septiembre finalizó con una producción de 752.000 barriles de petróleo equivalente por día (kbped), lo que representa un incremento del 22,2 por ciento frente al mismo mes de 2023, al tiempo que los volúmenes transportados de petróleo y combustibles llegaron a 1.126.000 barriles por día, para un incremento del 21,1 por ciento.

En cuanto a las refinerías, un tema de vital importancia para el ciudadano de a pie, por ser piezas indispensables para garantizar el abastecimiento de los combustibles que mueven al país, la empresa también reportó resultados históricos, con una carga consolidada, es decir, tanto de la refinería de Barrancabermeja como de Cartagena, de 418.000 barriles por día (kbd), con un incremento del 1,5 por ciento frente al mismo periodo del 2023.

En exploración, los resultados van por buen camino. Ecopetrol informó que este año se han perforado 10 pozos de los 16 planeados en el 2024. De ellos, uno fue declarado exitoso, cinco están en evaluación y los otros cuatro se encuentran sin manifestaciones comerciales de hidrocarburos.

camionero, menores entregas de gas asociados a eventos operacionales en Reficar y el apagado de la planta Gibraltar por eventos de entorno.

En términos de perforación, al tercer trimestre del año en el Grupo Ecopetrol se completaron 343 pozos de desarrollo con un promedio de ocupación de 23 equipos de perforación activos, mientras que los campos con tecnología de recobro mejorado aportaron cerca del 41 por ciento de la producción total del Grupo.