

Ecopetrol reporta el mejor trimestre de su historia

La petrolera obtuvo una utilidad neta de \$3,7 billones. Para el primer semestre fue de \$6,8 billones, cuatro veces la que generó en 2020.



La producción de **petróleo** en el segundo trimestre cayó 2,5 % frente al mismo periodo de 2020.

Archivo

La petrolera **Ecopetrol** presentó este martes los resultados financieros para el segundo trimestre de 2021. En este periodo obtuvo un ingreso consolidado de \$19,4 billones, **una utilidad neta de \$3,7 billones**, un Ebitda de \$9,4 billones y un margen Ebitda de 48,5 %.

El presidente de **Ecopetrol**, Felipe Bayón, aseguró que **se trata del mejor resultado en la historia del grupo** y lo atribuyó a varios factores, como el éxito de su estrategia comercial, el incremento en la producción de la cuenca Permian (EE. UU.) y a sus estrategias para el control de costos y captura de eficiencias.

En el primer semestre de 2021 la petrolera presentó ingresos consolidados por \$36,7 billones, una utilidad neta de **\$6,8 billones (cuatro veces la generada en todo el 2020)**, un Ebitda de \$17,6 billones y un margen Ebitda de 48,1 %.

Lea también: Producción de gas aumentó 9,8 % en junio de 2021

Según el reporte, la producción de **petróleo** en el segundo trimestre fue de 660,9 miles de barriles de **petróleo** equivalente por día (kbped), 2,5 % menos que en el segundo trimestre de 2020.

En el primer trimestre, la producción promedio fue de 668.4 kbped, **5,3 % menos que el mismo periodo del año anterior**, debido a la situación de orden público en Colombia durante los meses de mayo y junio y a la menor producción temporal del campo Castilla.

La producción de gas natural y GLP presentó un incremento del 10,2 % frente al primer semestre de 2020 y del 8,2 % frente al segundo trimestre del año anterior, impulsado por la mayor producción de Piedemonte, Hocol y Permian.

Las ventas en Colombia, que representaron el 45 % del total, mostraron un incremento de 38,2 % (103.7 kbped) respecto al segundo trimestre de 2020, pues se fortaleció la demanda de combustible.

En cuanto a las ventas internacionales, estas representaron 55 % del total y tuvieron una disminución de 22,4 % (131.0 kbped). Según la petrolera, se debió a menores exportaciones de crudo y mayores cargas a las refinerías por la reactivación de la demanda local de combustibles.

Le puede interesar: Ecopetrol presentó una oferta para quedarse con ISA

Sobre proyectos de exploración, **Ecopetrol** y sus socios completaron la perforación de 8 pozos durante el primer semestre del año. La producción acumulada de los activos exploratorios alcanzó los 908.535 barriles de **petróleo** equivalente (bpe). El 67 % de la producción correspondió a **petróleo** y el 33 % a gas.

En cuanto a la cuenca Permian, señaló que finalizó la perforación de 26 pozos, para un total de 47 nuevos pozos perforados en lo corrido del año. Así mismo, 31 nuevos pozos iniciaron producción, acumulando al primer semestre un total de 75 en producción. Durante este periodo, se alcanzó una producción de 21,2 kbped antes de regalías, y de 16,1 kbped neto **Ecopetrol** después de regalías.

El Grupo también recordó que al cierre del trimestre, fue aprobada la cesión de intereses de participación cruzada con ExxonMobil en los **Proyectos Piloto de Investigación Integral (PPII) en Yacimientos No Convencionales Kalé y Platero**, ubicados en el municipio de Puerto Wilches (Santander).

Ecopetrol quedó como operador, con un 62,5 % de interés de participación en Kalé y un 37,5 % en Platero.



Temas Relacionados

- [Ecopetrol](#)
- [Resultados financieros Ecopetrol](#)
- [Petróleo](#)
- [Gas](#)