

Datos económicos

**TRM**  
**\$3.751,4**  
Pesos COL

**brent**  
**US\$82,65**  
Dólares por barril

**WTI**  
**US\$81,01**  
Dólares por barril

## Resultados Grupo Ecopetrol 2025

### Producción Total Grupo ECP

**745,3** KBPED  
▼ **-0,1% anual** (-0,5 KBPED)

### Producción ECP Colombia

**633,2** KBPED  
▼ **-1,8% anual** (-11,4 KBPED)

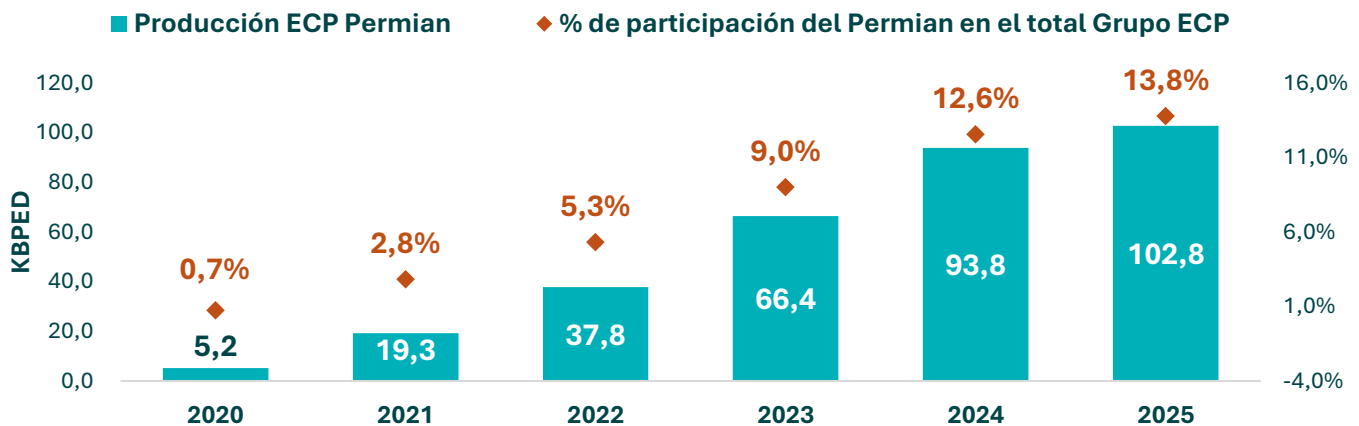
### Producción ECP EE.UU

**112,2** KBPED  
▲ **+10,8% anual** (10,9 KBPED)

## Importancia de la producción del *Permian*

La producción total (petróleo + gas) del Grupo Ecopetrol en 2025 fue 745,3 mil barriles de petróleo equivalentes diarios (KBPED), una disminución de 0,5 KBPED (-0,1%) respecto a 2024. Dentro de este resultado, se destaca el crecimiento de la producción del Grupo en la Cuenca del *Permian* (EE. UU.), donde se registró un incremento de 9,6% (9,0 KBPED) respecto al año anterior. Esta área, donde la producción se desarrolla mediante *fracking*, representó el 13,8% de la producción total del Grupo.

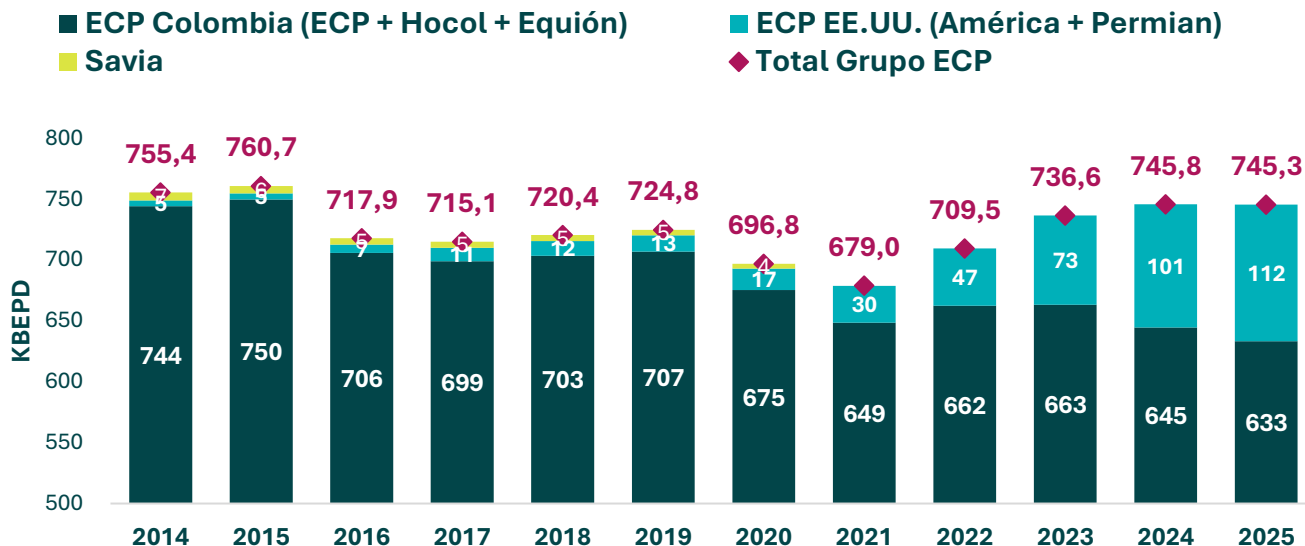
## Producción del Permian (Grupo Ecopetrol)



Fuente: Información [Ecopetrol](https://www.ecopetrol.com) - 04 de marzo 2026.

KBPED: miles de barriles de petróleo equivalente promedio diarios.

## Producción Grupo Ecopetrol



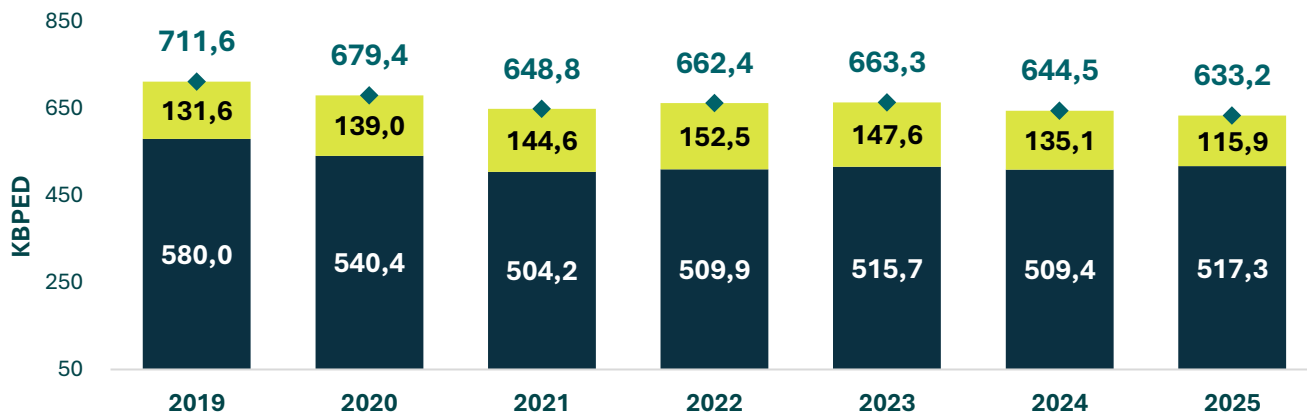
Fuente: Información [Ecopetrol](#) - 04 de marzo 2026.  
KBPED: miles de barriles de petróleo equivalente promedio diarios.

**Solo Ecopetrol Colombia (ECP + Hocol) reportó una producción de 633,2 KBPED una disminución de 11,4 KBPED (-1,8%) respecto a 2024.** Esta disminución se explica principalmente por la menor producción de gas natural, que pasó de 135,1 KBPED (758,8 MPCD) en 2024 a 116 KBPED (650,7 MPCD) en 2025, lo que representa una reducción de 19 KBPED (-14,1%), equivalente a 108,0 MPCD. Esta variación se concentró principalmente en los campos Cupiagua, Floreña, Cusiana, Pauto y Chuchupa, activos gasíferos en las cuencas de La Guajira y los Llanos Orientales, cuya producción refleja el comportamiento asociado al declive natural de los yacimientos.

Sobre la producción de crudo del Grupo en Colombia, alcanzó 517,3 KBPD en 2025, lo que representa un incremento de 7,9 KBPD (+1,5%) frente a 2024 (509,4 KBPD). **Parte de este resultado se apalanca por el desempeño del campo Caño Sur (CS) y del bloque CPO-09, que en conjunto aportaron alrededor del 14,9% (77,1 KBPD) de la producción total.** En el caso de CS, la producción pasó de 39,5 KBPD en 2024 a 50,8 KBPD en 2025, equivalente a un aumento de 11,2 KBPD (+28,3%). Por su parte, en CPO-09, donde Ecopetrol adquirió en febrero de 2025 el 45% restante de participación, pasando a ser propietario del 100% del bloque, la producción pasó de 12,7 KBPD en 2024 a 26,3 KBPD en 2025 incrementando 13,6 KBPD (+107,5%).

### Producción país Grupo ECP

■ Crudo ■ Gas ◆ Producción País



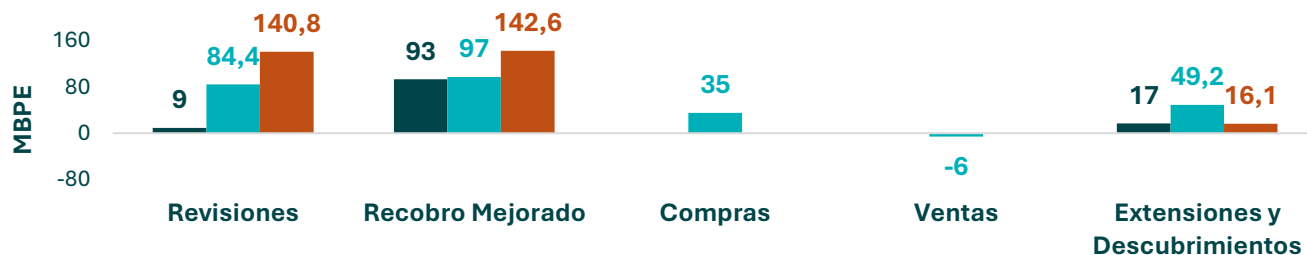
Fuente: Información [Ecopetrol](#) - 04 de marzo 2026.  
KBPED: miles de barriles de petróleo equivalente promedio diarios.

En materia de reservas, el Grupo alcanzó un índice de reposición de reservas (IRR) de 121%, el más alto de los últimos cuatro años, y cerró con 1.944 millones de barriles de petróleo equivalente en reservas probadas, con una vida media estimada de 7,8 años.

En 2025 se destaca un aumento en revisiones (140,8 MBPE) y recobro mejorado (142,6 MBPE), que se consolidan como los principales aportes a la adición de reservas. Las extensiones y descubrimientos aportaron 16,1 MBPE, equivalentes a 5,4% de la incorporación total de reservas en 2025, lo que resalta la importancia de reforzar las actividades exploratorias orientadas a la identificación de nuevos recursos.

### Incorporación anual de reservas Grupo ECP - Equivalentes

■ 2023 ■ 2024 ■ 2025



Fuente: Información [Ecopetrol](#) - 04 de marzo 2026.  
MBPE: millones de barriles de petróleo equivalente.

Destacamos los avances asociados al desarrollo del campo *Offshore* Sirius, proyecto liderado conjuntamente por Ecopetrol y Petrobras. En 2025 se anunció la **comercialización del 100% del gas del proyecto**, lo que marca un hito relevante para su desarrollo y consolida los avances hacia su entrada en operación prevista para 2030. **El proyecto aportaría 249 MPCD al mercado, posicionándose como uno de los desarrollos gasíferos más relevantes para Colombia** y con el potencial de fortalecer la seguridad energética del país, en un contexto de creciente demanda de gas natural.

En 2025, Ecopetrol perforó 16 pozos exploratorios, el mismo nivel registrado en 2024 y por encima de la meta inicial de 10 pozos. De estos, siete fueron exitosos, contribuyendo a una tasa de éxito exploratorio promedio del 44% en los últimos tres años. En perforación de desarrollo, se completaron 439 pozos, frente a 437 en 2024, lo que representa un aumento de dos pozos (+0,5%). Resaltamos que mantener una actividad exploratoria dinámica es fundamental para incorporar nuevas reservas y sostener la producción en el mediano y largo plazo. **En este sentido, la firma de nuevos contratos de exploración y producción resulta clave para ampliar el conocimiento geológico del país y habilitar nuevos desarrollos.**

Otro de los aspectos relevantes del desempeño del Grupo durante 2025 fue la optimización de costos operativos, destacándose la reducción del 2,0% (-0,25 USD/Bl) del costo de levantamiento (*lifting cost*) que se situó en 12,2 USD/Bl frente a 2024 (12,45 USD/Bl), resultado asociado a mejoras en eficiencia operativa, optimización energética y disciplina en la ejecución del plan de inversiones. **Estas eficiencias contribuyen a fortalecer la competitividad del Grupo Ecopetrol frente a la volatilidad de los precios internacionales del crudo y permiten mantener la rentabilidad de la operación incluso en entornos de mercado más exigentes.**

## Resultados financieros Ecopetrol 2025

### Ingresos

2025 119,7 (BCOP)

2024 133,3 (BCOP)

▼ -10,2% (-13,6 BCOP)

### EBITDA

2025 46,7 (BCOP)

2024 54,1 (BCOP)

▼ -13,7% (-7,4 BCOP)

### Margen EBITDA

2025 39%

2024 41%

▼ -2,2 p.p.)

### Utilidad Neta

2025 9,0 (BCOP)

2024 14,9 (BCOP)

▼ -39,6% (-5,9 BCOP)

En 2025, los ingresos del Grupo Ecopetrol se redujeron 10,2%, al pasar de \$133,3 billones en 2024 a \$119,7 billones en 2025. En términos absolutos, esto representa una disminución de \$13,6 billones. En paralelo, la **utilidad neta cayó 39,5%** en el mismo periodo, al ubicarse en \$9,0 billones frente a \$14,9 billones en 2024, es decir, una reducción de \$5,9 billones. De acuerdo con Ecopetrol, este resultado respondió principalmente a factores externos, destacándose la **caída del precio de referencia brent, la cual habría explicado por sí sola una disminución de \$6,1 billones en la utilidad.**

No obstante, **el impacto del menor brent se mitigó parcialmente por mejores términos de negociación.** En el 4T25, mientras el brent se contrajo \$10,9 USD/Bl, el precio de la canasta de crudos de Ecopetrol se redujo \$8,4 USD/Bl, reflejando una menor caída en el precio negociado frente al referente internacional.

## Comentario CAMPETROL

“Los resultados del Grupo Ecopetrol evidencian la importancia de mantener una actividad sólida en exploración y producción, así como de avanzar en proyectos estratégicos como los desarrollos offshore y el aprovechamiento de recursos no convencionales (Fracking), no solo en EE.UU., si no en Colombia. La articulación entre Gobierno, industria y territorio será fundamental para garantizar la seguridad energética y la competitividad del país en los próximos años”, señaló Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL.

### CAMPETROL - Equipo de análisis técnico y económico

**Nelson Castañeda**  
Presidente Ejecutivo

**Patricia Romero**  
Coordinadora Técnica de Oil & Gas & Energía

**Javier Mejía**  
Análisis Económico - Consultor

**Andrés Sánchez**  
Director de Asuntos Económicos y Comerciales

**Marcos Vela**  
Coordinador Técnico de Oil & Gas & Energía