



## Economía

### Colombia con reservas de 1.893 millones de barriles de crudo, para 7,6 años



Foto: Grupo Ecopetrol

de los últimos nueve años.

De ese total, 80 % corresponde a petróleo y 20 % a gas.

El presidente de la compañía, Ricardo Roa Barragán, explicó que 89 % de las reservas del Grupo corresponde a campos de Ecopetrol en Colombia, y 11 % a activos en los Estados Unidos.

Además, dijo que el Índice de Reposición de Reservas (IRR) fue 104 % en 2024, es decir, que la compañía logró reemplazar su producción total del año pasado con 4 % adicional, duplicando de esta forma la incorporación de reservas probadas respecto a 2023.

Roa Barragán explicó que, de los 260 millones de reservas probadas, se incorporaron 231 MBPE gracias a la maduración oportuna de nuevos proyectos como Caño Sur, Rubiales, Castilla, Chichimene, Akacias, Pauto-Floreña, La Cira-Infantas, Apiay-Suria, Palogrande, entre otros.

Y los otros 29 MBPE corresponden al cierre exitoso de la negociación con Repsol para adquirir el 45 % restante de su participación en el bloque CPO-09, ubicado en el departamento del Meta.

Señaló que el incremento de reservas logrado en 2024 es uno de los pilares de la estrategia del Grupo Ecopetrol que busca garantizar su sostenibilidad a largo plazo.

"Haciendo la relación reserva/producción, tenemos que la producción estimada que hoy tendría una vida estimada en 7,6 años, prácticamente la misma con la que cerramos en 2023. Y cuando miramos individualmente por energético, la vida media del crudo es de 7,8 años y las reservas de gas de 6,7 años", aseguró el directivo.

El informe de reservas probadas concluye que, en el frente de gas, se destaca la incorporación neta de 15 MBPE, provenientes de:

- 1- Proyectos asociados a nuevos pozos de desarrollo y la optimización de infraestructura con la reducción de presión en el Piedemonte Llanero en los campos Pauto, Floreña,
- 2- El plan de ejecución de actividades en el Permian.
- 3- La comercialidad de Arrecife, los cuales mitigaron parcialmente los impactos por irrupción de agua en los campos Cupiagua, Cusiana, Guajira y Gibraltar.

Por su parte, Ecopetrol Permian incorporó 22 MBPE como resultado de las optimizaciones realizadas en las campañas de perforación en las subcuencas de Midland y Delaware, en Texas, Estados Unidos.

El documento socializado por el presidente del Grupo Ecopetrol dice que las reservas fueron determinadas y certificadas en 99,2 % con base en los estándares y metodología de la firma US Securities and Exchange Commission (SEC), a través de tres firmas reconocidas, especializadas e independientes: Ryder Scott Company, DeGolyer and MacNaughton, y Gaffney, Cline & Associates.

El restante 0,8 % lo certificó la Gerencia de Recursos y Reservas de Ecopetrol.

Igualmente, Roa Barragán reveló que el precio utilizado para esta valoración fue 79,7 dólares/barril en 2024, frente a 82,8 dólares/barril de 2023.

**Bogotá, D. C., 21 de febrero 2025**

**Fuente: Grupo Ecopetrol**



• Siguiente

Comments (0)

Add New



Leave a comment

Comments powered by CComment



PUBLICIDAD



PUBLICIDAD



PUBLICIDAD



 Quiénes somos

 Contáctenos

 Páute con nosotros

 Correo corporativo

"Las opiniones expresadas por los columnistas son responsabilidad de cada uno de ellos"

Copyright © 2010 - 2025 [Ecospoliticos.com](http://Ecospoliticos.com)  
Prohibida su reproducción total o parcial, así como su traducción a cualquier idioma sin autorización escrita de su Director Fundador: Luis Fernando García Forero.



---

Ollorente © Diseño Gráfico