

Colombia mantiene estables sus reservas de petróleo y gas y fortalece su seguridad energética

- La relación reservas/producción de petróleo aumentó a 7,4 años, mientras que las reservas de gas conservan una estabilidad de 5,9 años, respaldadas por nuevas incorporaciones y perspectivas positivas en el Caribe colombiano.
- El país ha asegurado ingresos futuros por regalías estimados en \$36 billones y registra más de 10,5 terapias cúbicas de gas en recursos contingentes, un potencial clave para ampliar las reservas en los próximos años.

Bogotá, junio de 23 de 2026. Colombia mantiene la estabilidad estructural de sus reservas de hidrocarburos y fortalece las bases de su seguridad energética, de acuerdo con el Informe de Recursos y Reservas 2025 (IRR 2025), presentado por el Ministerio de Minas y Energía y la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

El reporte, con corte al 31 de diciembre de 2025, evidencia que las reservas probadas de petróleo alcanzaron 2.020 millones de barriles y que la relación reservas/producción (R/P) aumentó de 7,2 a 7,4 años, pese a un entorno internacional marcado por la caída de los precios del crudo.

En materia de gas natural, las reservas probadas se ubicaron en 1.717 gigapies cúbicos, manteniendo una relación R/P de 5,9 años. Además, los descubrimientos y recursos identificados en el Caribe colombiano fortalecen las perspectivas de crecimiento de las reservas en el corto y mediano plazo.

"El informe demuestra que Colombia cuenta con una base sólida de recursos energéticos y que las medidas adoptadas para optimizar la gestión de reservas y recursos están dando resultados concretos para la seguridad y la soberanía energética del país", señala el reporte.

Más reservas incorporadas y mayor eficiencia en los campos

Durante 2025 se incorporaron 257 millones de barriles de petróleo a las reservas probadas del país. Esto significa que por cada 100 barriles producidos se repusieron 94, una cifra que refleja la capacidad de la industria para sostener la producción mediante una gestión eficiente de los campos existentes.

Entre 2018 y 2025 se incorporaron 2.054 millones de barriles, superando incluso el volumen extraído durante ese mismo periodo, que fue de 1.992 millones de barriles.

El informe destaca además el aporte de los proyectos de recobro mejorado y producción incremental (EOR-PPI), que entre 2018 y 2025 agregaron 436 millones de barriles de reservas, equivalentes al 22 % del total incorporado.

Gas: señales positivas para el futuro

En el caso del gas natural, la incorporación acumulada entre 2018 y 2025 alcanzó 521 gigapies cúbicos. A ello se suma un crecimiento significativo de los recursos contingentes, que representan volúmenes descubiertos y potencialmente recuperables una vez superadas las contingencias técnicas, económicas o regulatorias.

Los recursos contingentes de gas alcanzaron 10.540 gigapies cúbicos en la categoría 3C, con una concentración importante en áreas costa afuera del Caribe colombiano, consideradas una de las principales apuestas para reforzar el abastecimiento energético nacional en los próximos años.

Más recursos para las regiones

El informe también destaca el impacto fiscal de las reservas de hidrocarburos. Entre agosto de 2022 y diciembre de 2025, el país recaudó 29,6 billones de pesos por concepto de regalías.

Adicionalmente, la valoración de las reservas probadas permite proyectar ingresos cercanos a 36 billones de pesos en regalías futuras, recursos que seguirán financiando inversiones sociales, infraestructura y proyectos de desarrollo en las regiones productoras y no productoras del país.

Seguridad energética con visión de largo plazo

El Ministerio de Minas y Energía y la ANH resaltaron que las medidas adoptadas desde 2023 para optimizar la gestión de reservas y recursos contingentes han permitido fortalecer el aprovechamiento de los contratos vigentes, mejorar la articulación institucional y consolidar una hoja de ruta orientada a garantizar la seguridad y la soberanía energética de Colombia en el corto, mediano y largo plazo.