

Datos económicos

TRM	BRENT	WTI
\$3.425,9	US\$76,80	US\$71,12
Pesos COL	Dólares por barril	Dólares por barril

Reservas de petróleo y gas – IRR 2025

Petróleo

R/P: **7,4** Años ▲ **0,2 años** vs. 2024

Reservas probadas (1P):

2.020 Mbl ▼ **-0,7%**
(-15 Mbl) vs. 2024

Índice de reposición de reservas

94,5% ▼ **-10,8 p.p**
vs. 2024

Gas

R/P: **5,9** Años = vs. 2024

Reservas probadas (1P):

1.717 Gpc ▼ **-16,8%**
(-347 Gpc) vs. 2024

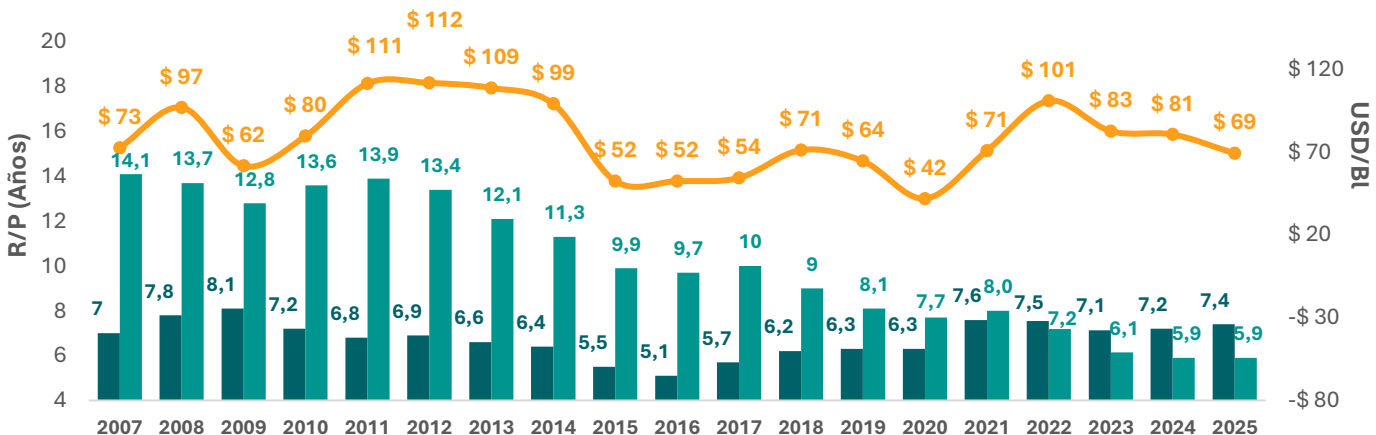
Índice de reposición de reservas

-20,0% ▼ **-32,0 p.p**
vs. 2024

Según el Informe de Recursos y Reservas (IRR) 2025 de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), la relación reservas/producción (R/P) de petróleo en Colombia aumentó de 7,2 a 7,4 años entre 2024 y 2025. Este resultado se explica por una reducción de 3,9% en la producción anual de petróleo (-11 Mbl). Por su parte, la relación R/P de gas natural se mantuvo en 5,9 años, debido a que la producción comercializada disminuyó 17,4% durante el año (-61 Gpc), lo que compensó la caída de las reservas. **Esto evidencia que el incremento y la estabilidad de la relación R/P, respectivamente, estuvieron asociados principalmente a la disminución de la producción de hidrocarburos en el país, y no a un aumento en la magnitud de las reservas, las cuales registraron una reducción durante el período analizado.**

Años de reservas probadas de petróleo y gas natural en Colombia

■ Petróleo ■ Gas ● Brent



Fuente: Información ANH - 23 de junio 2026; Cálculos CAMPETROL.
p.p: Puntos porcentuales

Reservas de Petróleo

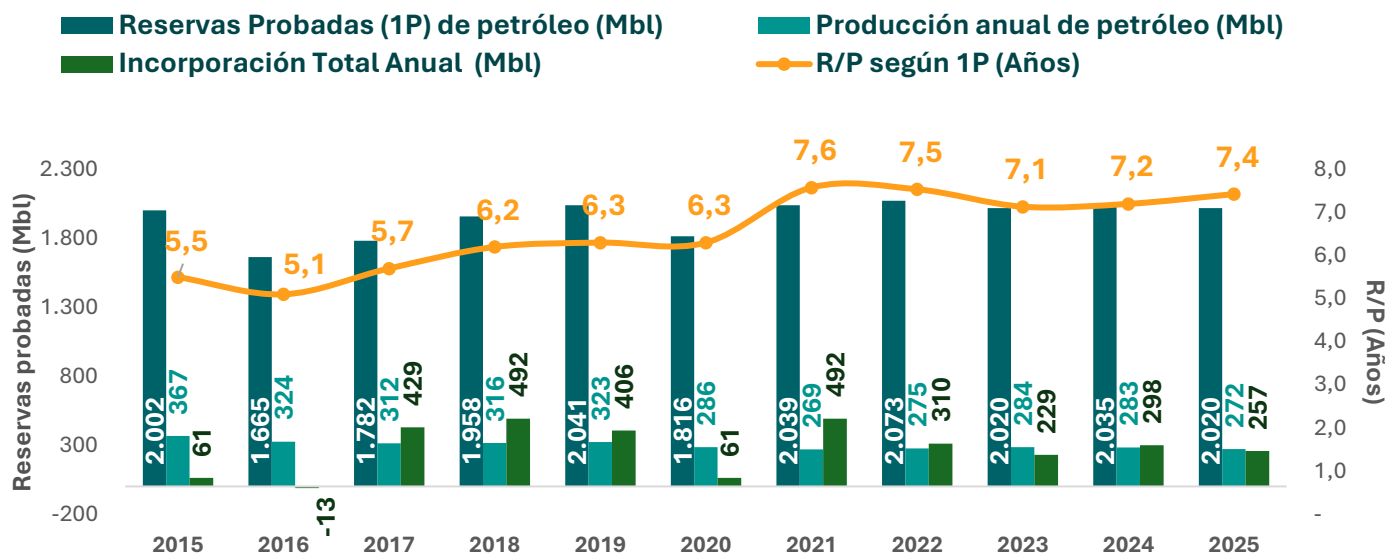
En 2025, las reservas probadas de petróleo (1P) en Colombia alcanzaron **2.020 millones de barriles (Mbl)**, registrando una **disminución de 15 Mbl (-0,7%)** frente a los 2.035 Mbl reportados en 2024. Este comportamiento se presentó en un contexto en el que el precio promedio anual del crudo Brent (EIA) disminuyó 14,2%, al pasar de \$80,5 USD/Bl en 2024 a \$69,1 USD/Bl en 2025.

Así, el R/P se ubicó en 7,4 años, superior en 0,2 años al nivel registrado en 2024. No obstante, este indicador se encuentra 0,7 años por debajo del nivel registrado en 2009 (pico de la serie), cuando alcanzó 8,1 años. **Cabe señalar que, de haberse mantenido la producción observada en 2024 (283 Mbl), la relación R/P en 2025 se habría ubicado en 7,1 años.**

Por su parte, la producción anual de petróleo se ubicó en 272 Mbl, lo que representa una reducción de 11 Mbl (-3,9%) respecto a 2024 (283 Mbl). Al comparar este resultado con el promedio de los últimos diez años (2015 – 2024) (304 Mbl), la producción fue inferior en 32 Mbl (-10,5%).

La incorporación total anual de petróleo en 2025 fue de 257 Mbl, lo que representa una reducción de 41 Mbl (-13,8%) frente a 2024 (298 Mbl), y una caída de 20 Mbl (-7,1%) en comparación con el promedio de los últimos diez años (277 Mbl). **En consecuencia, el índice de reposición de reservas se ubicó en 94,5%**, lo que significa que por cada 100 barriles producidos se incorporaron 94 barriles de reservas. Este resultado fue 10,8 puntos porcentuales inferior al índice de reposición registrado en 2024 (105,3%).

Histórico Reservas Probadas, Producción e Incorporación anual de petróleo



Fuente: Información ANH - 23 de junio 2026; Cálculos CAMPETROL.

Nota: Producciones de hidrocarburos 2025 - [ver datos CAMPETROL](#)

Reservas de gas

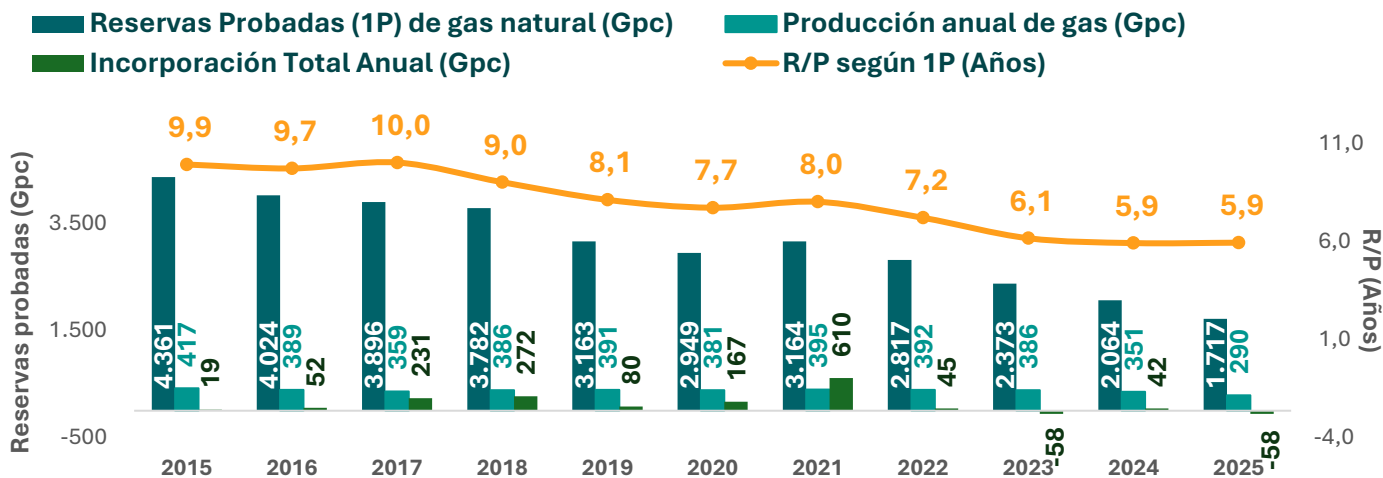
En 2025, las reservas probadas de gas natural (1P) alcanzaron 1.717 Gpc, registrando una reducción de 347 Gpc (-16,8%) frente a 2024 y de 1.542 Gpc (-47,3%) respecto al promedio de los últimos diez años (3.259 Gpc). Por su parte, la producción anual de gas comercializado se ubicó en 290 Gpc, 61 Gpc (-17,4%) menos que en 2024 y 95 Gpc (-24,6%) por debajo del promedio de la última década (385 Gpc).

Asimismo, la incorporación total anual de reservas fue de -58 Gpc, frente a 42 Gpc en 2024 y 146 Gpc en promedio durante los últimos diez años. En consecuencia, el índice de reposición de reservas se ubicó en -20,0%, lo que indica que las desincorporaciones superaron las adiciones registradas durante el año. Este resultado fue 32,0 puntos porcentuales inferior al observado en 2024 (12,0%).

Como resultado de este comportamiento, la relación R/P se ubicó en 5,9 años, manteniéndose en el mismo nivel registrado el año anterior. Sin embargo, este indicador continúa ubicándose 2,2 años por debajo del promedio observado durante la última década (8,2 años) y 8,2 años por debajo del nivel registrado en 2007 (pico de la serie), cuando el R/P fue de 14,1 años. Cabe señalar que, de haberse mantenido la producción observada en 2024 (351 Gpc), la relación R/P en 2025 se habría ubicado en 4,9 años.

Según la ANH, los recursos contingentes de gas alcanzaron 10.540 Gpc en la categoría 3C, con una concentración importante (74,5%; 7.855 Gpc) en áreas costa afuera del Caribe colombiano, lo que resalta la necesidad de avanzar en su maduración y desarrollo para su incorporación futura como reservas.

Histórico Reservas Probadas, Producción e Incorporación anual de gas



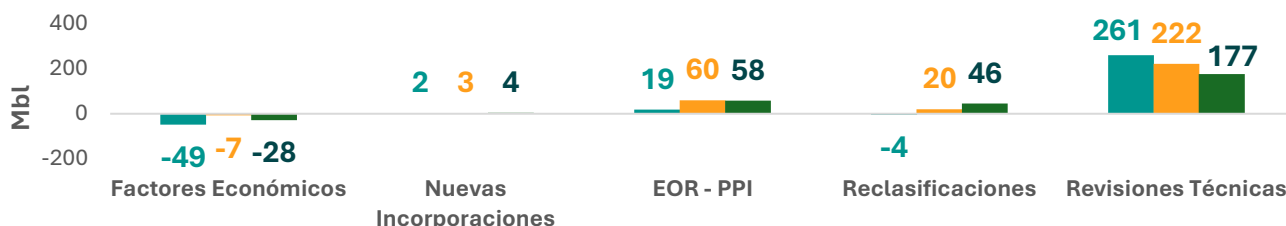
Fuente: Información ANH - 23 de junio 2026; Cálculos CAMPETROL.

Detalle de la incorporación anual de reservas

Durante 2025, la incorporación total de reservas de petróleo alcanzó 257 Mbl. De este volumen, 177 Mbl (68,9%) correspondieron a revisiones técnicas, 58 Mbl (22,6%) a proyectos de producción incremental (PPI) y recobro mejorado (EOR), 46 Mbl (17,9%) a reclasificaciones y 4 Mbl (1,6%) a nuevas incorporaciones asociadas a descubrimientos. Por su parte, los factores económicos registraron un aporte de -28 Mbl, reduciendo parcialmente las incorporaciones obtenidas por los demás componentes.

Detalle de la incorporación anual de reservas de petróleo (Mbl)

■ 2023 ■ 2024 ■ 2025

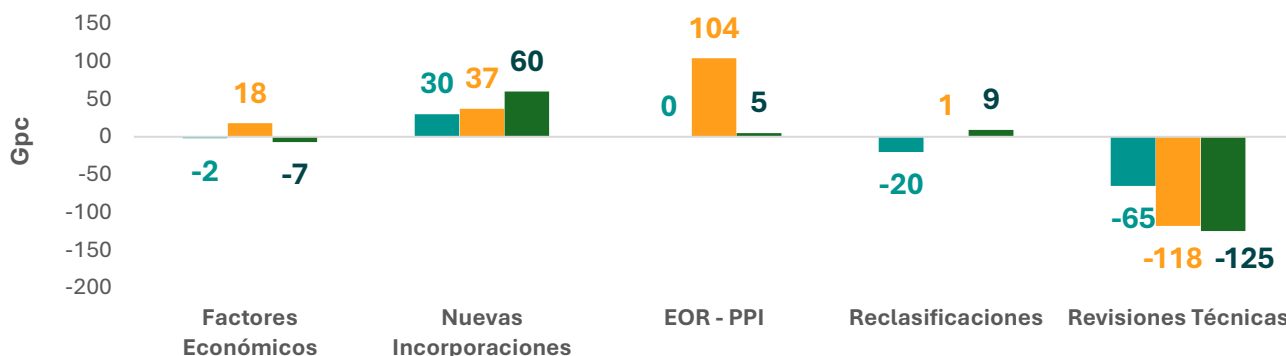


Fuente: Información ANH - 23 de junio 2026; Cálculos CAMPETROL.

Asimismo, la incorporación total de reservas de gas natural fue de -58 Gpc en 2025, frente a los 42 Gpc reportados en 2024. Durante el año, las nuevas incorporaciones asociadas a descubrimientos aportaron 60 Gpc, mientras que los proyectos de producción incremental (PPI) y recobro mejorado (EOR) contribuyeron con 5 Gpc y las reclasificaciones con 9 Gpc. Sin embargo, las revisiones técnicas registraron una reducción de 125 Gpc y los factores económicos de 7 Gpc, lo que llevó a que la incorporación neta de reservas fuera negativa.

Detalle de la incorporación anual de reservas de gas (Gpc)

■ 2023 ■ 2024 ■ 2025



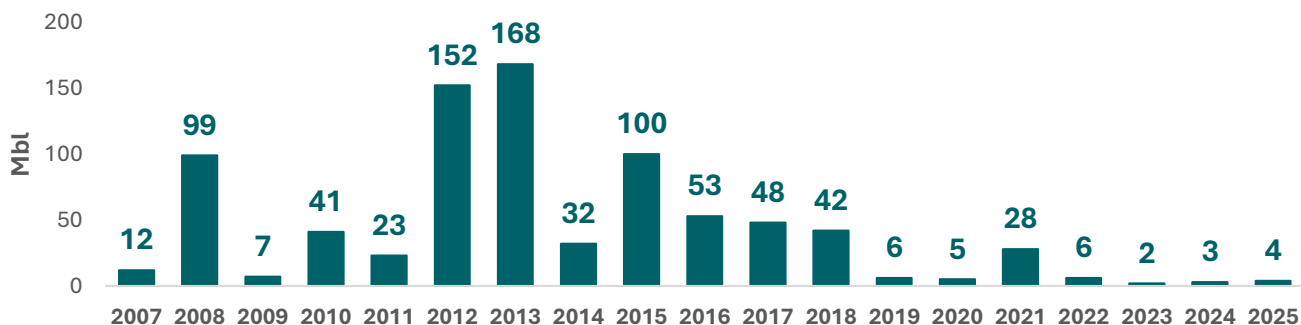
Fuente: Información ANH - 23 de junio 2026; Cálculos CAMPETROL.

Nuevas incorporaciones de reservas

Las nuevas incorporaciones asociadas a descubrimientos constituyen uno de los principales indicadores de la actividad exploratoria y de la capacidad del país para reponer reservas mediante nuevos hallazgos.

En 2025, las nuevas incorporaciones de reservas de petróleo asociadas a descubrimientos alcanzaron 4 Mbl, lo que representa un incremento de 1 Mbl frente a 2024. No obstante, este volumen se ubicó 25,3 Mbl por debajo del promedio observado durante los últimos diez años (29,3 Mbl), equivalente a una reducción de 86,3%.

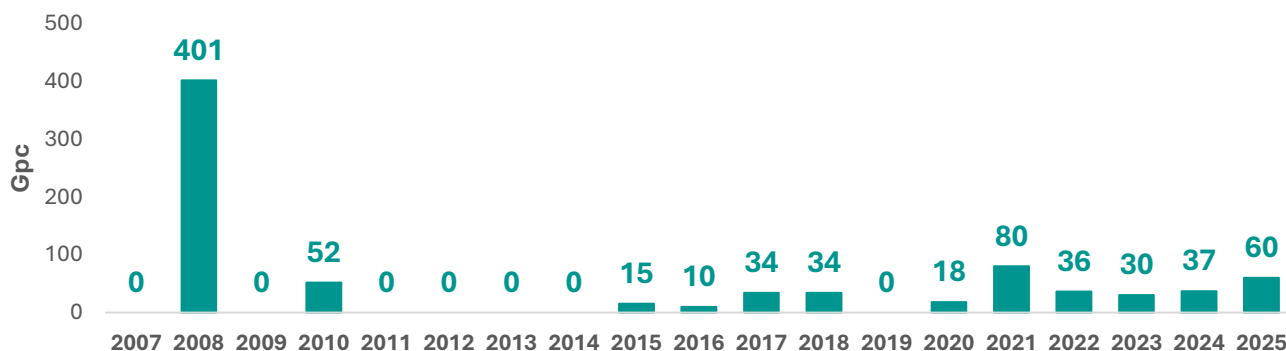
Nuevas Incorporaciones (Descubrimientos) de petróleo



Fuente: Información ANH - 23 de junio 2026; Cálculos CAMPETROL.

En el caso del gas natural, las nuevas incorporaciones de reservas asociadas a descubrimientos alcanzaron 60 Gpc en 2025, lo que representa un incremento de 23 Gpc (62,2%) frente a los 37 Gpc registrados en 2024. Asimismo, este resultado superó en 31 Gpc (104,1%) el promedio observado durante los últimos diez años (29 Gpc), constituyéndose en el mayor volumen de nuevas incorporaciones por descubrimientos desde 2021.

Nuevas incorporaciones (Descubrimientos) de gas



Fuente: Información ANH - 23 de junio 2026; Cálculos CAMPETROL.

Recursos contingentes (3C)

En el caso del petróleo, **los recursos contingentes (3C) alcanzaron 2.404 Mbl al cierre de 2025. De este volumen, el 56% (1.358 Mbl) corresponde a contingencias ambientales y/o sociales**, el 20% (475 Mbl) a factores económicos, el 12% (284 Mbl) a contingencias técnicas y el 11% (256 Mbl) a asuntos legales y/o contractuales.

Por su parte, **los recursos contingentes de gas natural alcanzaron 10.540 Gpc. De este total, el 55% (5.818 Gpc) corresponde a contingencias ambientales y/o sociales**, el 29% (3.037 Gpc) a asuntos legales y/o contractuales y el 9% (947 Gpc) a contingencias técnicas.

Reflexión final

"Los resultados del Informe de Recursos y Reservas 2025 ratifican la necesidad de fortalecer la soberanía energética de Colombia mediante una visión de largo plazo. En particular, las nuevas incorporaciones de reservas asociadas a descubrimientos de petróleo alcanzaron apenas cuatro millones de barriles en 2025, un nivel 95,3% inferior al promedio de 85 millones de barriles registrado entre 2012 y 2018. **Esta tendencia evidencia la menor incorporación de reservas provenientes de nuevos hallazgos y resalta la importancia de reactivar la exploración y la suscripción de nuevos contratos de Exploración y Producción (E&P) para asegurar la reposición de reservas.**

Desde CAMPETROL consideramos que este objetivo debe sustentarse en cuatro pilares estratégicos: reactivar la exploración, incrementar el factor de recobro en los campos existentes, acelerar el desarrollo de los proyectos offshore y avanzar en el aprovechamiento responsable de los yacimientos no convencionales. **Para materializar este potencial, se requieren procesos ambientales y de consulta previa más ágiles y predecibles, condiciones de seguridad que permitan la continuidad de las operaciones, un entorno competitivo que promueva la inversión y una institucionalidad sólida que brinde estabilidad y confianza a largo plazo.**

La soberanía energética no depende únicamente de los recursos disponibles en el subsuelo, sino de la capacidad del país para convertirlos en reservas, producción, empleo, desarrollo y bienestar para los colombianos", 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