Datos CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

Edición N° 11 – Junio 23 de 2026

Datos económicos

TRM	BRENT	WTI
$3.459,5	US$76,96	US$73,86
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 ▼ -15 Mbl vs. 2024

Gas

R/P: **5,9** Años = vs. 2024

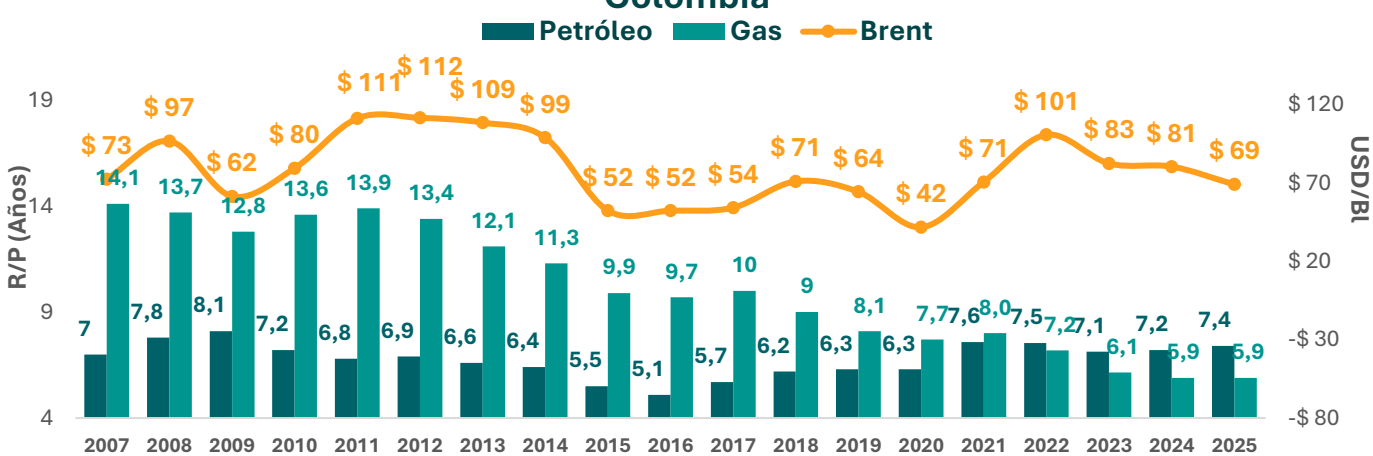
Reservas probadas (1P):

1.717 Gpc ▼ -347 Gpc vs. 2024

Relación Reservas/Producción (R/P) – IRR 2025

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



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

Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía - **CAMPETROL**
Carrera 14 # 89 – 48, oficina 603, Edificio Novanta, Bogotá D. C.
www.campetrol.org
asistenteadministrativa@campetrol.org

Reservas de Petróleo

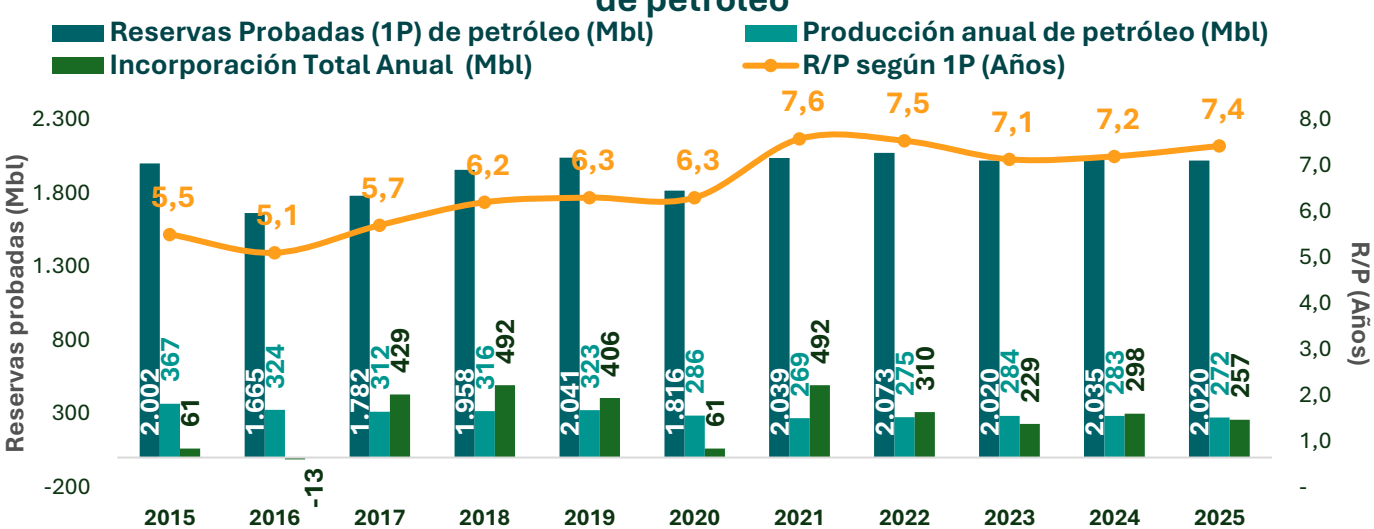
En 2025, las reservas probadas de petróleo (1P) en Colombia alcanzaron **2.020 millones de barriles (Mbl), registrando una disminución de 15 Mbl (-0,7%)** frente a los 2.035 Mbl reportados en 2024. Este comportamiento se presentó en un contexto en el que el precio promedio anual del crudo Brent (EIA) 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).

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

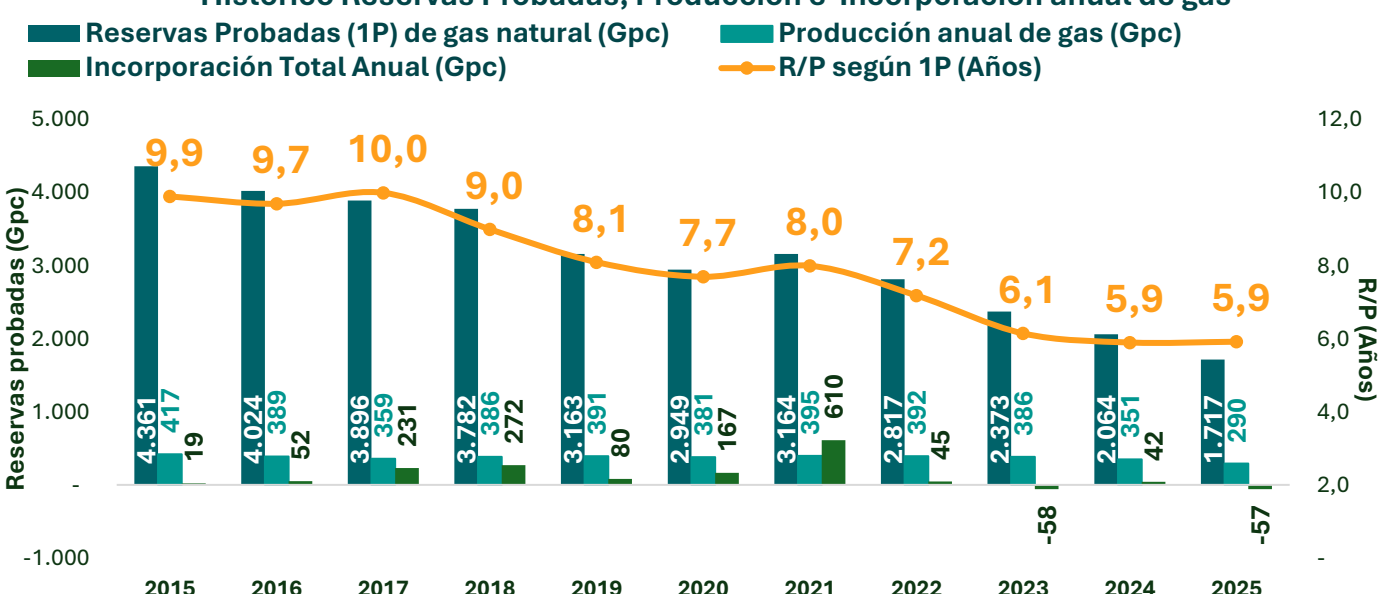
En 2025, las reservas probadas de gas natural (1P) alcanzaron los 1.717 giga pies cúbicos (Gpc), lo que representa una caída de 347 Gpc (-16,8%) frente a 2024 (2.064 Gpc). Al comparar este resultado con el promedio de los últimos diez años (3.259 Gpc), se observa una reducción de 1.542 Gpc (-47,3%).

Por su parte, la producción anual de gas comercializado se ubicó en 290 Gpc, registrando una reducción de 61 Gpc (-17,4%) respecto a 2024 (351 Gpc). Frente al promedio de la última década (385 Gpc), la producción fue inferior en 95 Gpc (-24,6%).

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 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.

Reflexión final

"Los resultados del Informe de Recursos y Reservas 2025 ratifican la necesidad de adoptar una visión de largo plazo para fortalecer la seguridad energética de Colombia. **Si bien en esta oportunidad no se dispone del nivel de detalle técnico e información complementaria que tradicionalmente ha acompañado la publicación del Informe de Recursos y Reservas,** como el detalle de las incorporaciones (reevaluaciones, EOR, factores económicos, etc.), **las cifras divulgadas siguen reflejando la importancia de avanzar en políticas que permitan incrementar las reservas y la producción de hidrocarburos, como recursos fundamentales para la soberanía energética del país.**

Desde CAMPETROL consideramos que este objetivo debe sustentarse en cuatro pilares estratégicos:

1. Reactivar la exploración mediante nuevos contratos de Exploración y Producción (E&P).
2. Incrementar el factor de recobro en los campos existentes.
3. Acelerar el desarrollo de los proyectos offshore.
4. Desarrollar los yacimientos no convencionales (Fracking).

Para materializar este potencial, se requieren cuatro habilitadores fundamentales: procesos ambientales y de consulta previa más ágiles y predecibles; condiciones de seguridad física, laboral y social que permitan la continuidad de las operaciones; un entorno competitivo con reglas tributarias, regalías e incentivos que promuevan la inversión; y una institucionalidad sólida, coordinada y eficiente que brinde estabilidad y confianza a largo plazo.

La seguridad 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