

Datos económicos

TRM
\$3.766,3
Pesos COL

BRENT
US\$78,36
Dólares por barril

WTI
US\$71,99
Dólares por barril

Producción en Colombia - Enero 2026

Petróleo

746,4 KBPD

▼ **-3,0% anual**
(-23,3 KBPD) vs. Ene - 2025

▼ **-0,1% mensual**
(-0,7 KBPD) vs. Dic - 2025

Gas comercializado

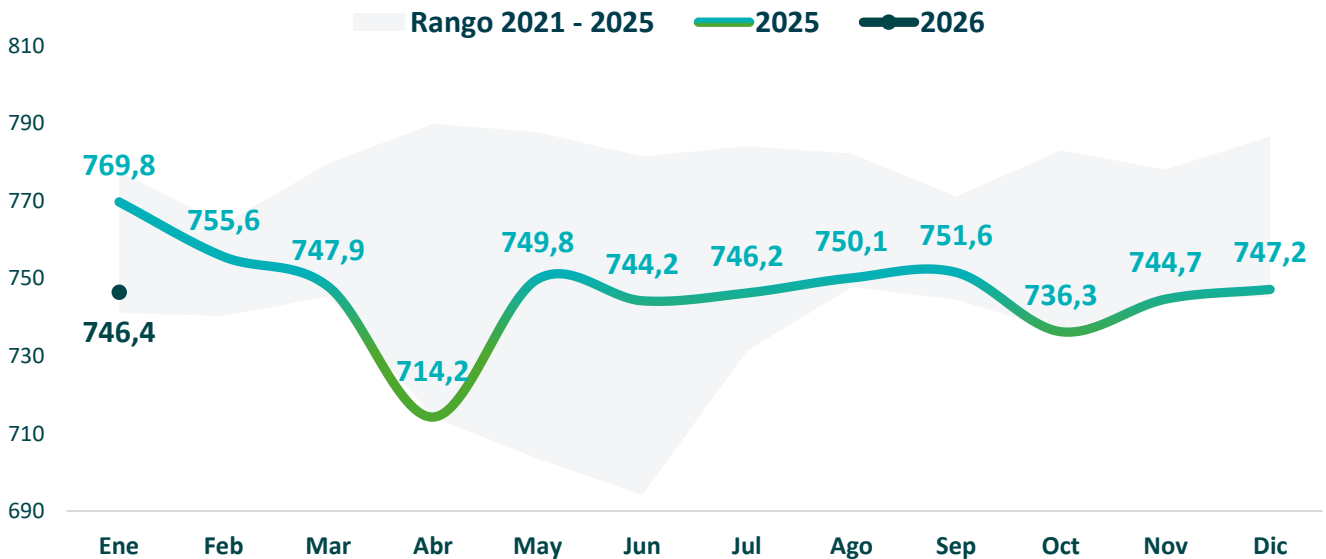
683,0 MPCD

▼ **-16,7% anual**
(-137,0 KBPD) vs. Ene - 2025

▼ **-1,4% mensual**
(-10,0 KBPD) vs. Dic - 2025

Producción fiscalizada de petróleo

En enero de 2026, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue **746,4 KBPD**, lo que representa una disminución del 3,0% frente a enero de 2025 (23,3 KBPD menos) y del 0,1% respecto a diciembre de 2025 (0,7 KBPD menos).



Fuente: Información ANH - 02 de marzo 2026.

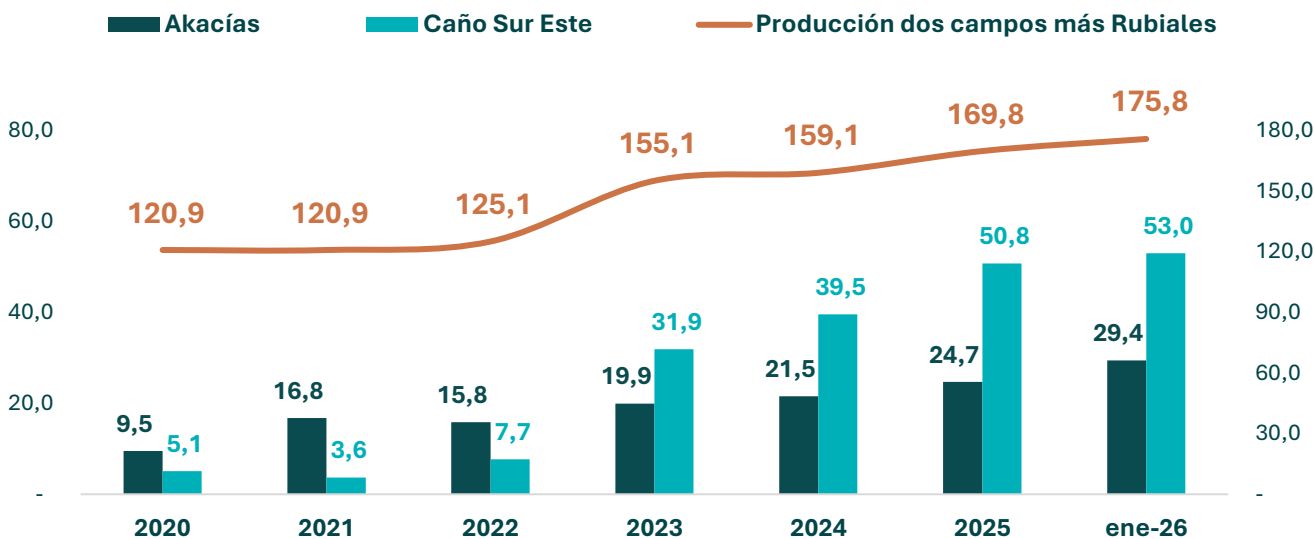
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Nota: La producción fiscalizada incluye la totalidad del petróleo producido en el país.

A nivel regional, en términos interanuales, las principales caídas se registraron en Casanare con -7,6 KBPD (-6,6%), Arauca con -7,4 KBPD (-13,1%) y Cesar con -3,9 KBPD (-22,4%), mientras que Putumayo registró un incremento de +1,4 KBPD (+6,7%) frente a enero de 2025.

En términos mensuales, la variación estuvo explicada principalmente por Meta (-0,9 KBPD; -0,4%) y Casanare (-0,8 KBPD; -0,8%), Arauca por su parte, registró un incremento de +4,1 KBPD (+9,2%)

En 2020, Caño Sur, Akacías y Rubiales representaban el 15,5% de la producción nacional; actualmente, representan el 23,6% del total (último dato disponible, enero 2026).



Fuente: Información de la [ANH](#) - 02 de marzo 2026.

Caño Sur y Akacías, campos estratégicos en desarrollo con campañas activas de perforación, han incrementado de manera sostenida su aporte a la producción nacional de petróleo. En este contexto, **al incorporar el campo Rubiales, también con actividad de perforación activa**, este conjunto de campos registró una producción conjunta de 120,9 KBPD (15,5% del total nacional) en 2020; 120,9 KBPD (16,4%) en 2021; 125,1 KBPD (16,6%) en 2022; 155,1 KBPD (20,0%) en 2023; 159,1 KBPD (20,6%) en 2024; y **169,8 KBPD (22,8%) en 2025**.

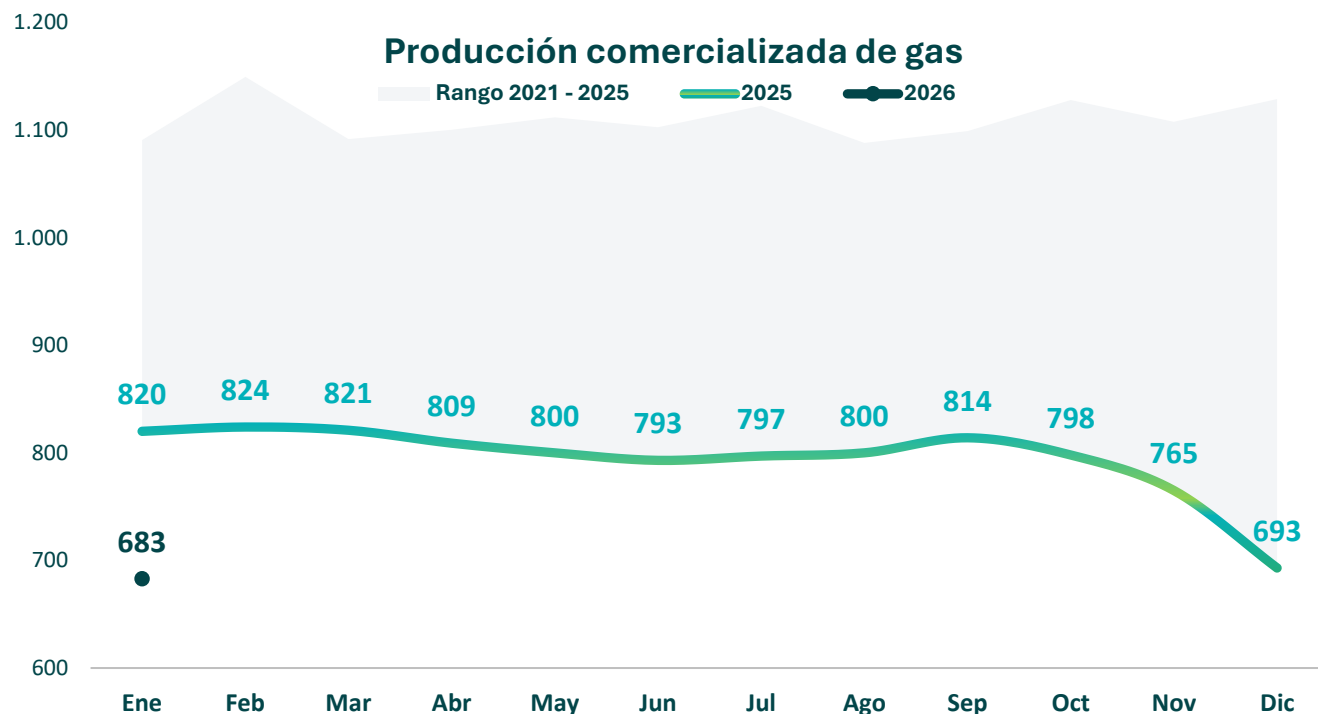
En enero de 2026, la producción conjunta de estos campos ascendió a 175,8 KBPD, equivalente al 23,6% de la producción nacional promedio. **Durante ese mes se registraron ocho taladros de perforación activos en estos campos: tres en Rubiales, tres en Caño Sur y dos en Akacías.**

Producción e importación de gas

En enero de 2026, la producción fiscalizada de gas se ubicó en 1.190 MPCD, el nivel más bajo registrado en la serie histórica disponible. En términos interanuales, esto representa una variación de -9,4% (-123,8 MPCD) frente a enero de 2025, cuando se reportaron 1.314 MPCD. La contracción se concentró principalmente en cuatro departamentos, que explicaron el 87% de la disminución total. Casanare registró una reducción de 68,1 MPCD (-8,0%), seguido por Sucre con 29,1 MPCD (-29,6%). Por su parte, La Guajira y Atlántico presentaron caídas de 10,0 MPCD cada uno (-11,9% y -62,0%, respectivamente).

Así, frente a diciembre de 2025, la producción disminuyó -0,2% (-2,2 MPCD), al pasar de 1.192 MPCD a 1.190 MPCD. No obstante, el 81% de este ajuste se explicó por cambios en cuatro departamentos: Córdoba (-4,2 MPCD; -5,2%), Casanare y Arauca (-2,1 MPCD cada uno; -0,3% y -17,9%, respectivamente) y La Guajira (-1,4 MPCD; -1,7%).

En línea con lo anterior, el gas comercializado promedió 683,0 MPCD en enero de 2026. Esto es una reducción de -16,7% (-137,0 MPCD) frente a enero de 2025, cuando alcanzó 820,0 MPCD. A nivel mensual, la reducción fue de -1,4% (-10,0 MPCD) respecto a diciembre de 2025.

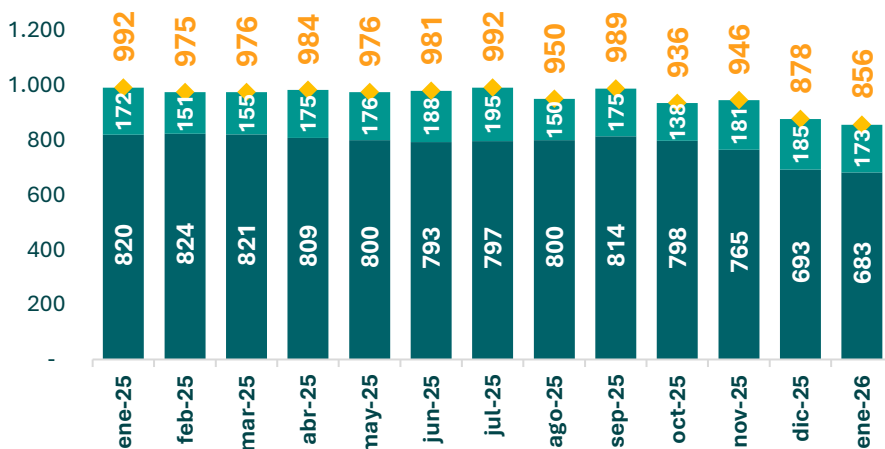


Fuente: Información de la ANH - 02 de marzo 2026.

Al incorporar las importaciones promedio de gas natural, registradas en 173,2 MPCD en enero de 2026 —equivalentes al 20,0% del gas comercializado en el país—, la disponibilidad total de gas alcanzó 856,2 MPCD (683,0 MPCD de producción comercializada + 173,2 MPCD de importaciones). En términos interanuales, en enero de 2025 la disponibilidad total se ubicó en 992,2 MPCD (820,0 MPCD de gas comercializado + 172,2 MPCD de importaciones), mientras que en enero de 2026 se situó en 856,2 MPCD. Esto representa una variación absoluta de -136,0 MPCD y una disminución de -13,7% frente al mismo mes del año anterior. Respecto al mes anterior, diciembre de 2025 la reducción fue de 2,4% (-21,3 MPCD).

Volúmenes de gas disponible

■ Producción Nacional (MPCD) ■ Gas importado (MPCD) ◆ Total comercializado



Importación de gas Ene 2026

173 MPCD

▲ **+0,6% anual**
(1,0 MPCD) vs. Ene 25

Fuente: Información de la ANH - 02 de marzo 2026. Cálculos CAMPETROL con base en información de Gestor del Mercado.

*Este cálculo se realizó teniendo en cuenta que la planta de regasificación posee un poder calorífico de 1.051 MBTUD / MPCD

“La dinámica reciente de producción evidencia los retos estructurales que enfrenta el sector energético. En este contexto, resulta fundamental fortalecer la articulación entre Gobierno, Industria y Territorio para sostener la actividad operativa y acelerar proyectos estratégicos como el offshore, el recobro mejorado, yacimientos no convencionales (fracking) y firma de nuevos contratos. Colombia cuenta con alternativas y oportunidades concretas para el desarrollo de esta industria. Avanzar en su habilitación será determinante para preservar la seguridad energética y la estabilidad productiva del país”, 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