

Datos económicos

<b>TRM</b>	<b>BRENT</b>	<b>WTI</b>
<b>\$3.339,6</b>	<b>US\$78,02</b>	<b>US\$73,52</b>
Pesos COL	Dólares por barril	Dólares por barril

## Producción de petróleo y gas (mayo 2026)

### Petróleo

**728,8** KBPD

▼ **-2,8% anual**  
(-21,0 KBPD) vs. may - 2025

▲ **+0,5% mensual**  
(3,9 KBPD) vs. abr - 2026

### Gas comercializado

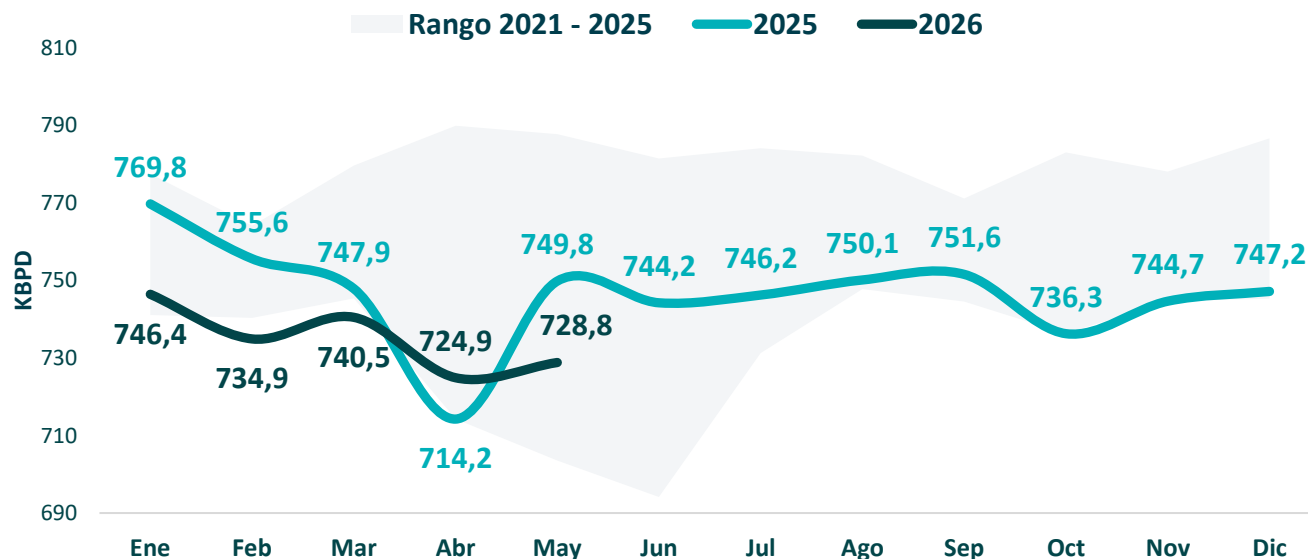
**717,0** MPCD

▼ **-10,4% anual**  
(-83,0 MPCD) vs. may - 2025

▲ **+3,3% mensual**  
(23,0 MPCD) vs. abr - 2026

### Producción fiscalizada de petróleo

En mayo de 2026, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue **728,8 KBPD**, lo que representa un incremento del 0,5% frente a abril de 2026 (3,9 KBPD más) y una disminución del 2,8% respecto a mayo 2025 (21,0 KBPD menos).



Fuente: Información ANH - 09 de julio de 2026.

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

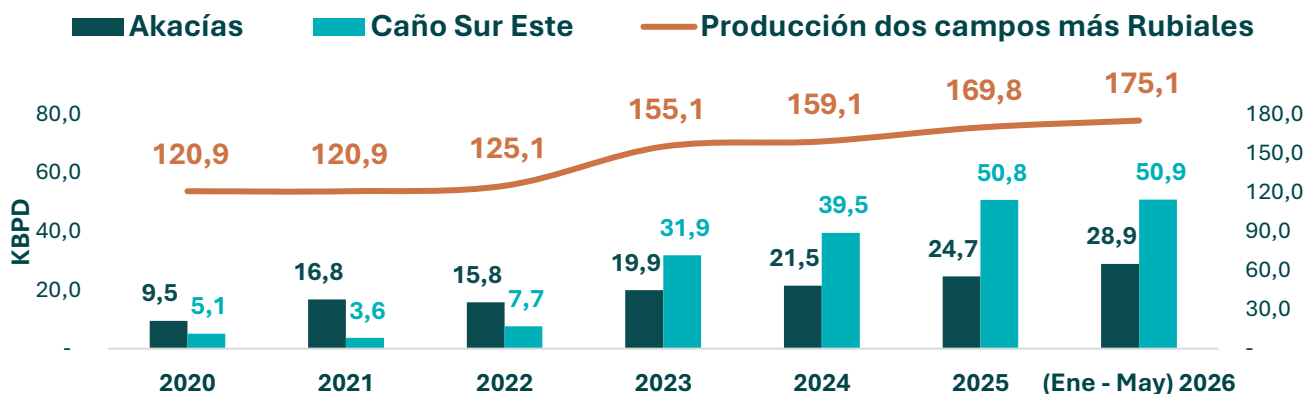
Nota: La producción fiscalizada incluye la totalidad del petróleo producido en el país.

Las mayores reducciones interanuales en mayo de 2026 se registraron en Arauca (-5,7 KBPD; -11,2%), Cesar (-5,0 KBPD; -28,3%), Casanare (-4,4 KBPD; -4,1%), Boyacá (-2,4 KBPD; -8,8%), Meta (-2,3 KBPD; -0,5%) y Santander (-2,3 KBPD; -5,4%).

**Durante este período persistieron las restricciones operativas derivadas de los bloqueos en el departamento del Meta**, particularmente en los municipios de Acacías, Guamal y Castilla La Nueva. De acuerdo con [Ecopetrol](#), estas afectaciones limitaron el acceso a nueve locaciones e impactaron las actividades de producción y mantenimiento de pozos. **En este contexto, 16 equipos de mantenimiento de pozos permanecieron suspendidos en el Meta** (17 a nivel nacional), reduciendo la actividad de reacondicionamiento a 60 equipos en operación, lo que representa una disminución de 26,8% frente a mayo de 2025. Esta situación generó un impacto estimado sobre 7.280 empleos (directos e indirectos) y la pérdida de cerca de un millón de barriles de petróleo no producidos.

**Durante el período enero – mayo de 2026, la producción promedio de petróleo fiscalizado en Colombia se ubicó en 735,2 KBPD**, lo que representa una disminución de 1,6% frente al mismo período de 2025, equivalente a 12,3 KBPD menos.

**En el 2020, Caño Sur, Akacías y Rubiales representaban el 15,5% de la producción nacional; actualmente, representan el 23,8% del total (promedio enero – mayo 2026).**



Fuente: Información de la [ANH](#) - 09 de julio 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. Al incorporar Rubiales, que también mantiene actividad de perforación, **entre enero y mayo de 2026 estos tres campos registraron una producción conjunta promedio de 175,1 KBPD, equivalente al 23,8% de la producción nacional, lo que representa un incremento de 44,9% (+54,2 KBPD) frente a 2020**. Durante mayo se reportaron seis taladros de perforación activos en estos campos: tres en Rubiales y tres en Caño Sur.

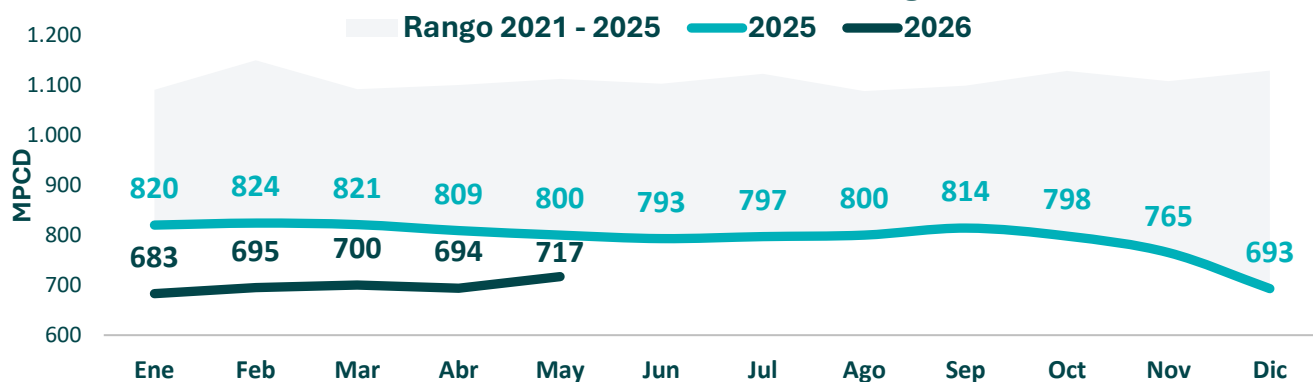
## Producción e importación de gas

En mayo de 2026, la producción fiscalizada de gas se ubicó en 1.129 MPCD. En términos interanuales, esto representa una variación de -12,9% (-167,1 MPCD) frente a mayo de 2025, cuando se reportaron 1.296 MPCD. La contracción se concentró principalmente en cuatro departamentos. Casanare registró una reducción de 106 MPCD (-12,6%), seguido por Sucre con 35 MPCD (-39,8%). Por su parte, Boyacá y Córdoba registraron caídas de 32 MPCD (-79,3%) y 9 MPCD (-10,3%), respectivamente.

Frente a abril de 2026, la producción fiscalizada de gas aumentó en 123 MPCD (+12,2%), al pasar de 1.006 MPCD a 1.129 MPCD. A nivel regional, el mayor incremento se registró en Casanare, donde la producción pasó de 620 MPCD a 741 MPCD, equivalente a un aumento de 121 MPCD (+19,5%). Este comportamiento estuvo asociado principalmente a la normalización de la operación tras la finalización del mantenimiento programado de la [Planta de Gas Floreña](#), realizado durante abril, lo que permitió recuperar los niveles de producción y entrega de gas del Piedemonte Llanero.

En línea con lo anterior, el gas comercializado promedió 717,0 MPCD en mayo de 2026, una reducción de 10,4% (-83,0 MPCD) frente a mayo de 2025, cuando alcanzó 800,0 MPCD, y un incremento de 3,3% (+23,0 MPCD) respecto a abril de 2026. La reducción observada en la oferta comercializada mantiene la atención sobre la seguridad del abastecimiento de gas natural. En este sentido, durante mayo el [Ministerio de Minas y Energía](#) publicó un proyecto de resolución que establece medidas operativas para gestionar el mantenimiento programado de la terminal de regasificación SPEC entre julio y agosto de 2026, con el fin de garantizar la continuidad del abastecimiento de gas natural durante dicho período.

### Producción comercializada de gas



Fuente: información de la [ANH](#) - 09 de julio 2026.

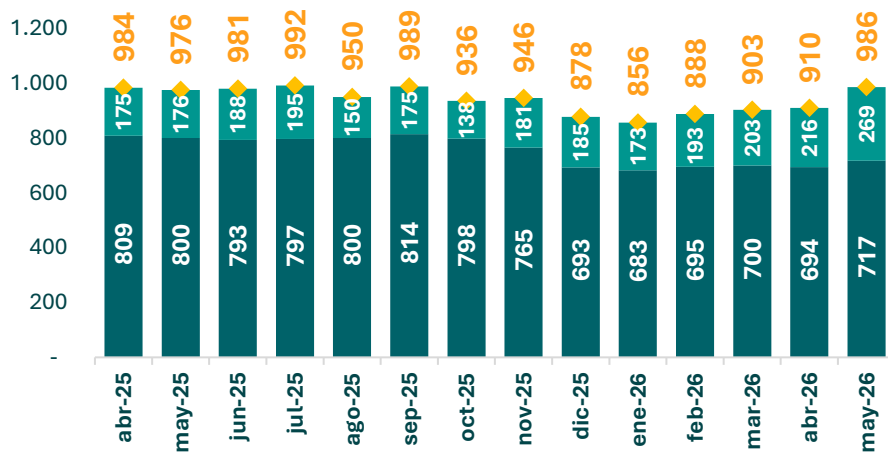
Nota: La producción fiscalizada corresponde al volumen medido en los puntos oficiales de fiscalización, mientras que la comercializada corresponde al volumen efectivamente vendido al mercado.

Al incorporar las importaciones promedio de gas natural, registradas en 269,4 MPCD en mayo de 2026, equivalentes al 27,3% del gas comercializado en el país, la disponibilidad total de gas alcanzó 986,4 MPCD (717,0 MPCD de producción comercializada + 269,4 MPCD de importaciones).

Entre enero y mayo de 2026, el promedio diario de importaciones de gas fue de 211,1 MPCD, lo que representa un incremento anual de 27,2% (+45,1 MPCD). Estas importaciones fueron equivalentes al 23,2% del gas comercializado en el país durante este periodo. Por su parte, en el mismo periodo, la producción comercializada promedió 697,9 MPCD, lo que corresponde a una disminución anual de 14,3% (-116,8 MPCD).

### Volúmenes de gas disponible

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



### Importación de gas

May 2026

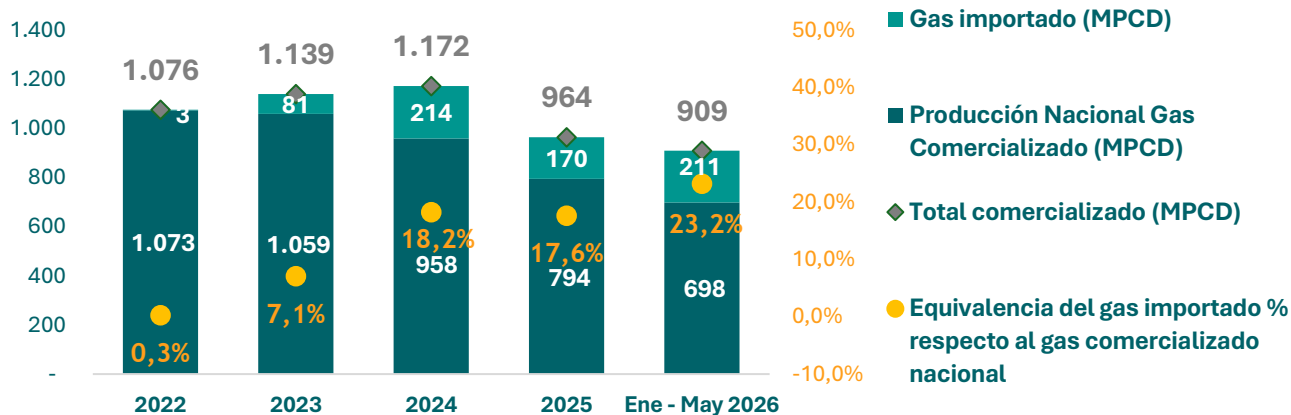
**269** MPCD

▲ **+53,1% anual**  
(93,5 MPCD) vs. may 25

▲ **+24,9% mensual**  
(53,7 MPCD) vs. abr 26

Fuente: Información de la ANH - 09 de julio de 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



“Las cifras de mayo reflejan que la producción nacional de petróleo y gas continúa por debajo de los niveles observados un año atrás, especialmente en el caso del gas natural. **A ello se suman las afectaciones operativas registradas durante mayo como consecuencia de los bloqueos en el departamento del Meta, que mantuvieron suspendidos 16 equipos de mantenimiento de pozos.** Esta situación impactó cerca de 7.280 empleos entre directos e indirectos y ocasionó la producción diferida de aproximadamente un millón de barriles de petróleo.

Detrás de cada equipo de perforación o mantenimiento se encuentra el sustento de miles de trabajadores y sus familias, una amplia cadena de empresas proveedoras de bienes y servicios, así como recursos que financian el desarrollo de los territorios mediante regalías, impuestos y dividendos. Por ello, es fundamental preservar las condiciones que permitan desarrollar las operaciones de manera continua, fortalecer el diálogo institucional, garantizar la seguridad en las regiones productoras y **consolidar un entorno que incentive la inversión y la ejecución de nuevos proyectos de exploración y producción, indispensables para aprovechar el potencial de los recursos del país y fortalecer su soberanía y seguridad energética**”, 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*