

Producción de petróleo y gas 2025

746,5 KBPD

▼ **-3,4 % anual**
(-26,2 KBPD) vs. 2024

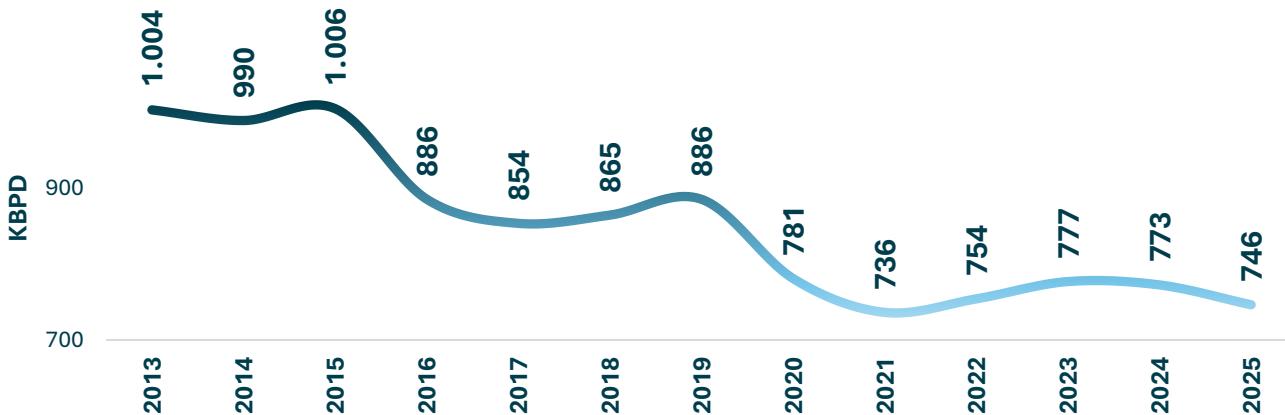
794,2 MPCD

▼ **-17,1 % anual**
(-164,2 MPCD) vs. 2024

Impacto de la diferencia de producción

Una reducción de 26,2 KBPD equivale a 9,6 millones de barriles al año, lo que representa una disminución aproximada de \$660 millones dólares anuales en ingresos para la economía del país (\$2,7 billones de pesos*).

Producción fiscalizada de Petróleo



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#) publicada el 11 de febrero de 2026

*Nota: Brent 2025: \$69,04 USD/BL

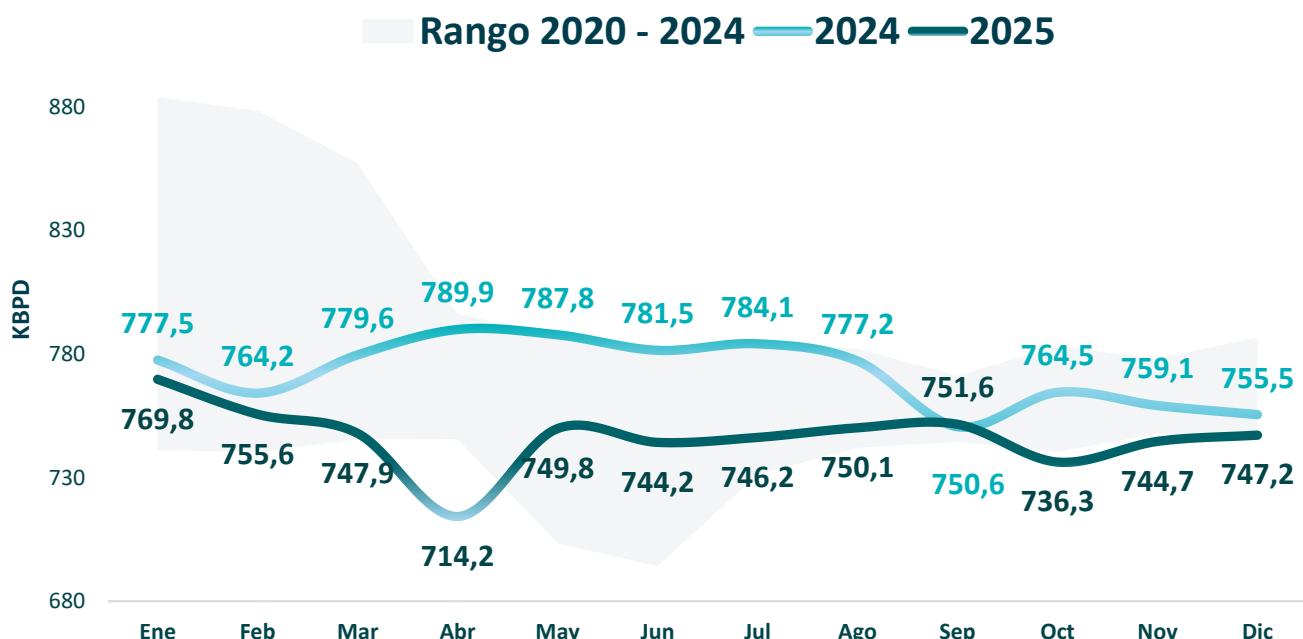
TRM 2025: COP \$4.052,89/USD.

El promedio de producción se calcula de manera ponderada, teniendo en cuenta el número de días de cada mes.

Producción de petróleo

En 2025, la producción de petróleo fiscalizado inició el año con un promedio de 769,8 KBPD en enero y terminó en diciembre con un promedio de 747,2 KBPD, reflejando una disminución de 22,6 KBPD, equivalente a una variación negativa del 2,9 %. La producción presentó una tendencia descendente en el primer trimestre, seguida de una caída en abril y una recuperación en el segundo trimestre. En el tercer trimestre se observó una estabilidad alrededor de 750 KBPD. Finalmente, en el cuarto trimestre, cerró con una recuperación al final del año.

La disminución de la producción de petróleo en 2025 frente a 2024 estuvo asociada a diferentes factores, entre ellos, la declinación natural de los campos, estimada en 22 % según la ACP, y las afectaciones operativas derivadas de eventos de entorno. En este contexto, entre enero y septiembre de 2025, el Grupo Ecopetrol acumuló 2,15 millones de barriles de producción diferida, concentrados principalmente en el segundo trimestre del año.



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#) publicada el 11 de febrero de 2026

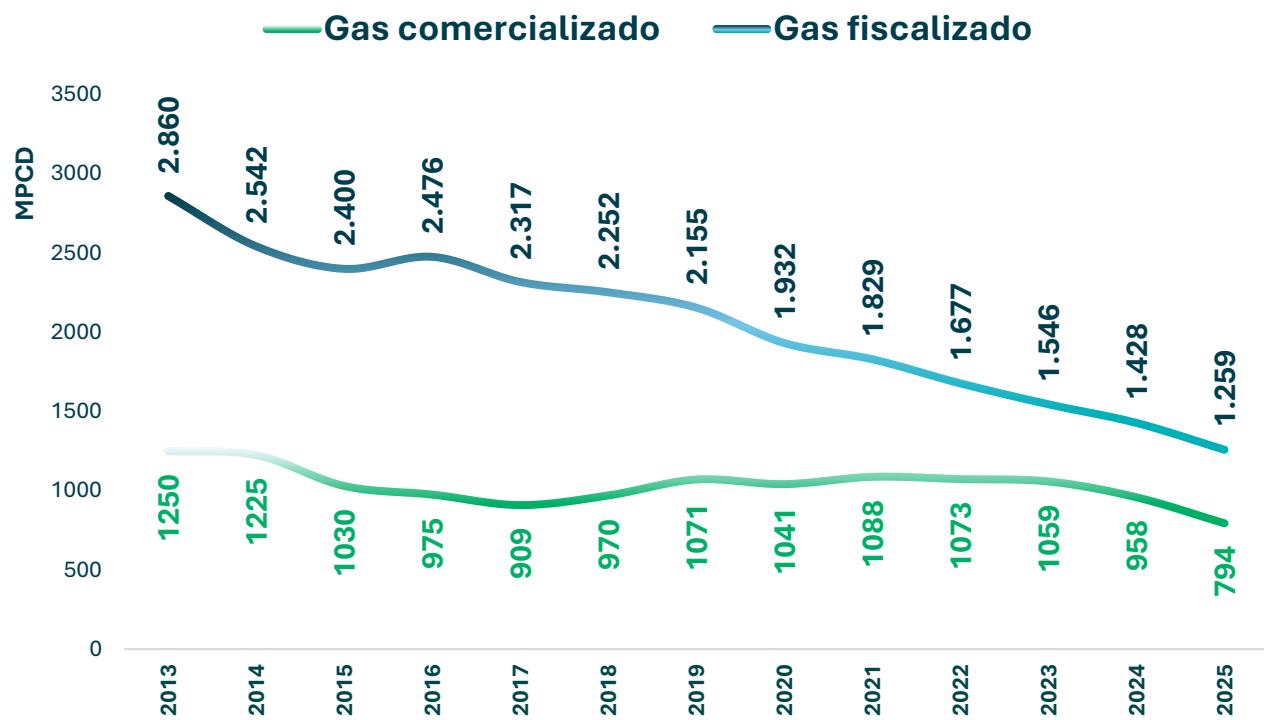
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

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

Producción de gas

En 2025, el gas fiscalizado registró un promedio de 1.258,5 MPCD, evidenciando una disminución frente a 2024, cuando el nivel promedio se ubicó en 1.427,9 MPCD, lo que representó una variación negativa de 169,4 MPCD (-12,0 %). Esta dinámica estuvo asociada principalmente a la declinación natural de los campos productores en Colombia, la cual se reflejó en una caída progresiva de los volúmenes fiscalizados a lo largo del año.

Durante el período, la producción pasó de 1.314 MPCD en enero a 1.192 MPCD en diciembre, lo que implicó una reducción neta de 122 MPCD, equivalente a una caída del 9,3 %. En este contexto, cerca del 80 % de la producción nacional de gas se concentró en 12 campos; de estos, los que registraron la mayor caída fueron Cusiana, con una disminución del 32,0 % (de 66,8 MPCD a 45,5 MPCD); Clarinete, con una reducción del 30,8 % (de 77,1 MPCD a 53,3 MPCD); y Cupiagua, con una caída del 23,7 % (de 152,3 MPCD a 116,1 MPCD), entre enero y diciembre de 2025, respectivamente.

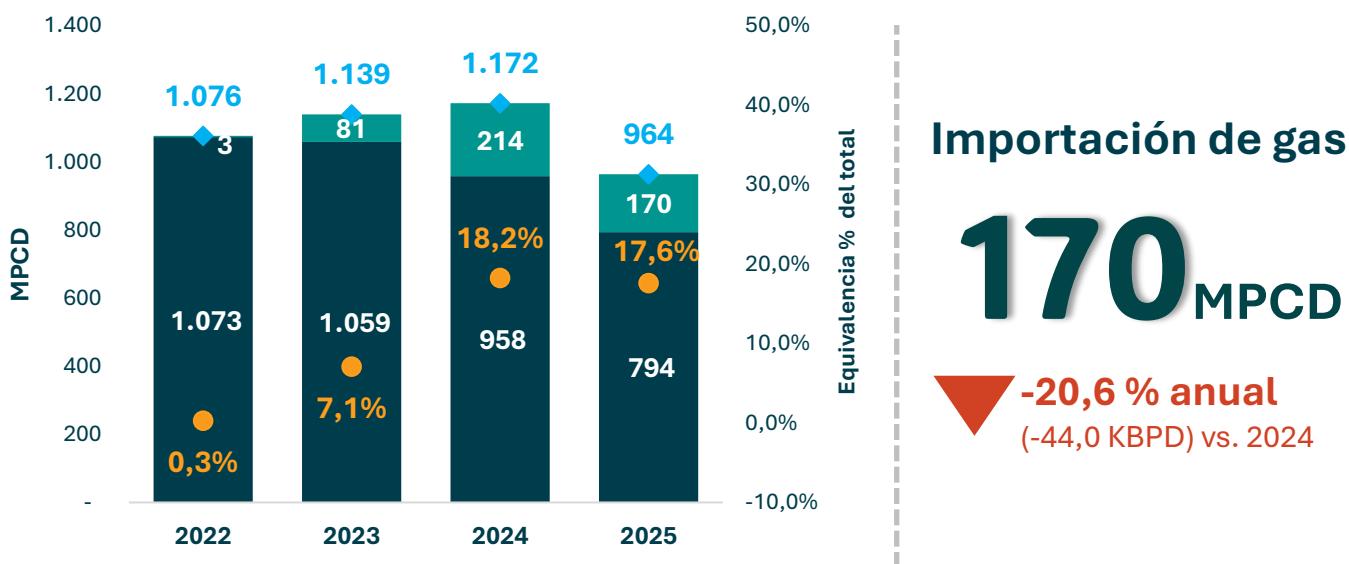


Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#) publicada el 11 de febrero de 2026

Por su parte, el gas comercializado alcanzó en 2025 un promedio de 794,2 MPCD, lo que significó una disminución del 17,1 % respecto a 2024 (958,5 MPCD), es decir, 164,0 MPCD menos, reflejando un ajuste en los volúmenes disponibles para el mercado. La trayectoria mensual del año evidenció una tendencia descendente.

En el primer trimestre, la producción se ubicó en niveles superiores a 820,0 MPCD; en el segundo trimestre descendió hasta un mínimo de 793,0 MPCD. En el tercero alcanzó hasta 814,0 MPCD, sin igualar los niveles del inicio de año. **En el cuarto trimestre descendió hasta 693,0 MPCD en diciembre, valor que corresponde al registro mensual más bajo de la serie desde 2015.**

- Gas importado
- Producción Nacional Gas Comercializado
- ◆ Total
- Equivalencia del gas importado % respecto al gas comercializado nacional



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#) publicada el 11 de febrero de 2026 y del Gestor del Mercado de Gas Natural.

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

Al incorporar las importaciones promedio de gas natural, registradas en 170,0 MPCD (equivalentes al 18,0 % del gas comercializado en el país), **la disponibilidad total de gas en Colombia durante 2025 se ubicó alrededor de 964,0 MPCD, confirmando el creciente rol del gas importado dentro del balance nacional de abastecimiento.** En términos de comportamiento interanual, enero de 2025 inició con un nivel de gas comercializado total de 992,2 MPCD (820,0 + 172,2 MPCD), mientras que diciembre cerró en 877,6 MPCD (693,0 + 184,6 MPCD), lo que implicó una disminución neta de 114,6 MPCD a lo largo del año. Esta variación representó una caída del 11,6 % entre el inicio y el cierre del período, confirmando una trayectoria descendente sostenida en el gas disponible para el mercado nacional.

Reflexión final

“Para recuperar de manera sostenida la producción de gas y petróleo, el país requiere gestionar la conflictividad en los territorios, desarrollar los proyectos offshore, los Yacimientos No Convencionales (fracking), aumentar el factor de recobro de los campos actuales y mejorar la competitividad para la firma de nuevos contratos, así como aumentar la actividad exploratoria”, señaló Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL