

# PRODUCCIÓN BRUTA DE HIDROCARBUROS MARZO 2025

Fuente: Capítulo IV - Secretaría de Energía de Nación



PETRÓLEO	VARIACIÓN FEBRERO 2025	VARIACIÓN MARZO 2024	VARIACIÓN ACUMULADA 2025 VS 2024
465.986 Barriles/día	0,61 %	20,18 %	20,31 %

La producción de petróleo de marzo de 2025 fue de 465,99 Miles de bbl/d. El aumento con respecto a febrero de 2025 es de 0,61% y, en comparación con el mes de marzo de 2024, se produjo un 20,18% más. Además, la producción acumulada entre enero y marzo de 2025 es un 20,31% mayor que la registrada para el mismo período de 2024.

El incremento respecto al mes de febrero se debe principalmente al aumento en la producción de las áreas Aguada Cánepa (+2.990 bbl/d), Bajo del Choique - La Invernada (+2.586 bbl/d), Coirón Amargo Sureste (+1.635 bbl/d), Fortín de Piedra (+1.371 bbl/d) y Mata Mora Norte (+1.163 bbl/d).

GAS	VARIACIÓN FEBRERO 2025	VARIACIÓN MARZO 2024	VARIACIÓN ACUMULADA 2025 VS 2024
88,69 Millones de m <sup>3</sup> /día	- 9,14 %	- 1,69 %	5,31 %

La producción de gas de marzo de 2025 fue de 88,69 Millones de m<sup>3</sup>/d. La caída con respecto a febrero 2025 es de 9,14% y, en comparación con el mes de marzo de 2024, se produjo un 1,69% menos. Sin embargo, la producción acumulada entre enero y marzo de 2025 es un 5,31% mayor que la registrada para el mismo período de 2024.

La caída respecto al mes de febrero se debe principalmente a la disminución en la producción de las áreas Sierra Chata (-1,94 MMm<sup>3</sup>/d), Fortín de Piedra (-1,92 MMm<sup>3</sup>/d), Rincón del Mangrullo (-1,38 MMm<sup>3</sup>/d), La Calera (-1,12 MMm<sup>3</sup>/d) y El Mangrullo (-0,78 MMm<sup>3</sup>/d).

## PARTICIPACIÓN SOBRE EL TOTAL

PETRÓLEO NO CONVENCIONAL	
444.340 Barriles/día	95,36 %

  

GAS NO CONVENCIONAL	
77,99 Millones de m <sup>3</sup> /día	87,94 %

  

GAS SHALE NO CONVENCIONAL	
66,7 Millones de m <sup>3</sup> /día	75,2 %

GAS TIGHT NO CONVENCIONAL	
11,3 Millones de m <sup>3</sup> /día	12,74 %