

PRODUCCIÓN BRUTA DE HIDROCARBUROS SEPTIEMBRE 2025

Fuente: Capítulo IV - Secretaría de Energía de Nación



PETRÓLEO	VARIACIÓN AGOSTO 2025	VARIACIÓN SEPTIEMBRE 2024	VARIACIÓN ACUMULADA 2025 VS 2024
566.967 Barriles/día	3,5 %	26,87 %	22,88 %

La producción de petróleo de septiembre de 2025 fue de 566,97 Miles de bbl/d, nuevamente un récord en la historia de producción de la Provincia. El aumento respecto a agosto de 2025 es de 3,5% y, en comparación con el mes de septiembre de 2024, se produjo un 26,87% más. Además, la producción acumulada entre enero y septiembre de 2025 es un 22,88% mayor que la registrada para el mismo período de 2024.

El incremento en relación al mes de agosto se debe principalmente al aumento en la producción de las áreas Bajada del Palo Oeste (+8.719 bbl/d), La Amarga Chica (+5.758 bbl/d), Aguada del Chañar (+3.460 bbl/d), La Angostura Sur I (+2.775 bbl/d) y Aguada Federal (+2.522 bbl/d).

GAS	VARIACIÓN AGOSTO 2025	VARIACIÓN SEPTIEMBRE 2024	VARIACIÓN ACUMULADA 2025 VS 2024
95,71 Millones de m³/día	- 15,4 %	- 7,72 %	2,16 %

La producción de gas de septiembre de 2025 fue de 95,71 Millones de m³/d, lo que representa una disminución del 15,4% con respecto a agosto de 2025. Además, en comparación con el mes de septiembre de 2024, se produjo un 7,72% menos. Sin embargo, la producción acumulada entre enero y septiembre de 2025 es un 2,16% mayor que la registrada para el mismo período de 2024.

La disminución con respecto al mes de agosto se debe principalmente a la caída en la producción de las áreas Fortín de Piedra (-3,82 MMm³/d), Aguada Pichana Este (-3,06 MMm³/d), Sierra Chata (-2,6 MMm³/d), El Mangrullo (-2,57 MMm³/d) y Aguada Pichana Oeste (-1,88 MMm³/d).

PARTICIPACIÓN SOBRE EL TOTAL

PETRÓLEO NO CONVENCIONAL	
546.664 Barriles/día	96,42 %

GAS NO CONVENCIONAL	
85,41 Millones de m³/día	89,24 %

GAS SHALE NO CONVENCIONAL	
75,37 Millones de m³/día	78,75 %

GAS TIGHT NO CONVENCIONAL	
10,04 Millones de m³/día	10,49%