

Estadísticas del sector energético

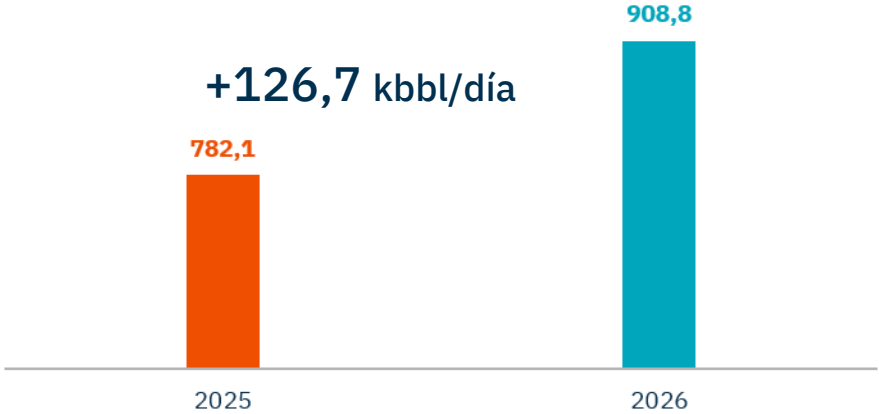
Producción de petróleo por tipo de reservorio, agosto 2026 ⁽¹⁾
(kbbbl/día y %)

TOTAL	CONVENCIONAL	NO CONVENCIONAL
947	276	672
kbbbl/día	kbbbl/día	kbbbl/día
13,8%	-9,7%	27,5%
Var. interanual	Var. interanual	Var. interanual

Producción de petróleo por tipo de reservorio y cuenca ⁽¹⁾
(kbbbl/día)

	ago-25	ago-26	Var. %	Ene- Ago.2025	Ene- Ago.2026	Var. %
CONV.	305,5	275,8	-9,7%	314,9	286,3	-9,1%
NO CONV.	526,8	671,6	27,5%	467,1	622,5	33,3%
GOLFO SAN JORGE	182,2	163,8	-10,1%	187,0	172,0	-8,0%
NEUQUINA	618,3	753,5	21,9%	562,0	706,7	25,8%
AUSTRAL	14,5	13,6	-5,9%	14,8	13,8	-7,0%
RESTO	17,3	16,4	-5,4%	18,3	16,3	-10,9%
TOTAL	832,3	947,3	13,8%	782,1	908,8	16,2%

Producción de petróleo acumulado 2026 vs. 2025 ⁽¹⁾
(kbbbl/día)



Acumulado 2026 vs. 2025:
TOTAL: +126,7 kbbbl/día
CONVENCIONAL: -28,6 kbbbl/día
NO CONVENCIONAL: +155,3 kbbbl/día

Nota: (1) La producción de petróleo incluye condensado y gasolina estabilizada. Fuente: elaboración propia en base a Secretaría de Energía.

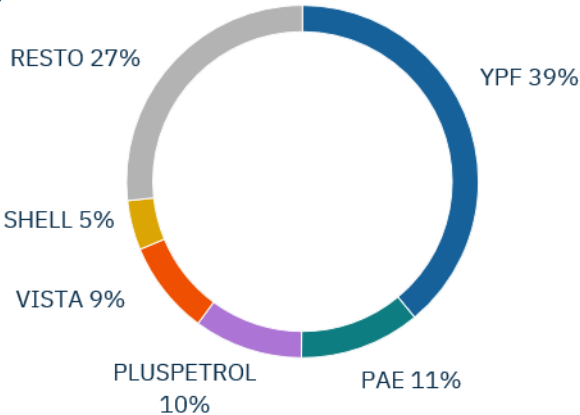
Producción de petróleo por empresa operadora ⁽¹⁾
(kbbl/día y porcentajes)

Empresa	ago-25	ago-26	Var %	Ene.Ago-25	Ene.Ago-26	Var %
YPF	373,8	369,4	-1,2%	356,7	372,9	4,5%
PAE	107,5	105,1	-2,3%	107,3	100,9	-5,9%
PLUSPETROL	61,4	94,9	54,6%	55,5	77,9	40,4%
VISTA	66,3	81,5	23,0%	66,1	78,2	18,3%
SHELL	29,8	43,1	44,8%	28,6	36,8	28,8%
RESTO	193,5	253,2	30,9%	167,9	242,1	44,2%
TOTAL	832,3	947,3	13,8%	782,1	908,8	16,2%

**Variación de la producción por empresa operadora,
ago-25 vs. ago-26** (kbbl/día)

	Kbbl/día
YPF	-4,4
PAE	-2,4
PLUSPETROL	+33,5
VISTA	+15,2
SHELL	+13,3

**Participación de las empresas operadoras en la producción total,
ago-26 (%)**



Nota: (1) La producción de petróleo incluye condensado y gasolina estabilizada. Fuente: elaboración propia en base a Secretaría de Energía.

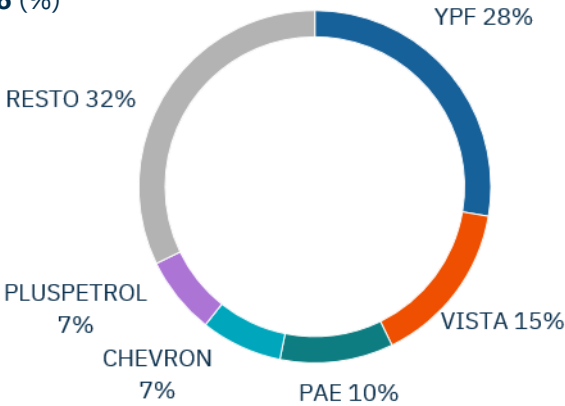
Producción de petróleo por empresa propietaria ^{(1) (2) (3)}
(kbbbl/día y porcentajes)

Empresa	ago-25	ago-26	Var %	Ene.Ago-25	Ene.Ago-26	Var %
YPF	242,1	262,2	8,3%	253,4	263,3	3,9%
VISTA	109,3	143,1	30,9%	94,7	131,5	38,9%
PAE	101,4	98,5	-2,8%	102,9	95,6	-7,0%
CHEVRON	60,5	71,0	17,3%	56,0	68,7	22,5%
PLUSPETROL	38,6	67,8	75,8%	34,5	53,7	55,7%
RESTO	280,4	304,7	8,7%	240,6	295,9	23,0%
TOTAL	832,3	947,3	13,8%	782,1	908,8	16,2%

Variación de la producción por empresa propietaria, ^{(2) (3)}
ago-25 vs. ago-26 (kbbbl/día)

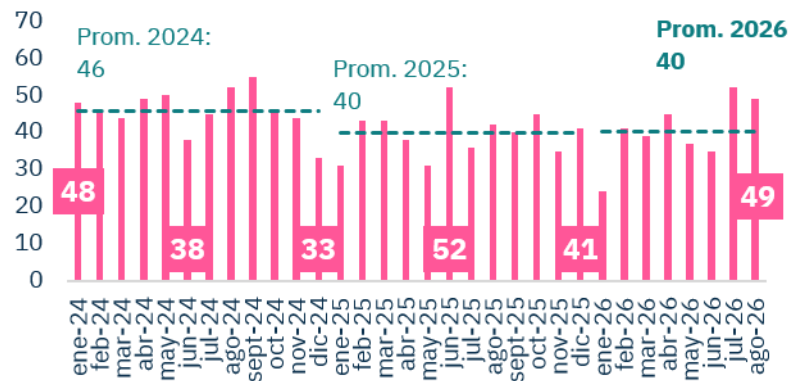
	Kbbbl/día
YPF	+20,1
VISTA	+33,8
PAE	-2,9
CHEVRON	+10,5
PLUSPETROL	+29,2

Participación de las empresas propietarias en la producción total, ago-26 (%)

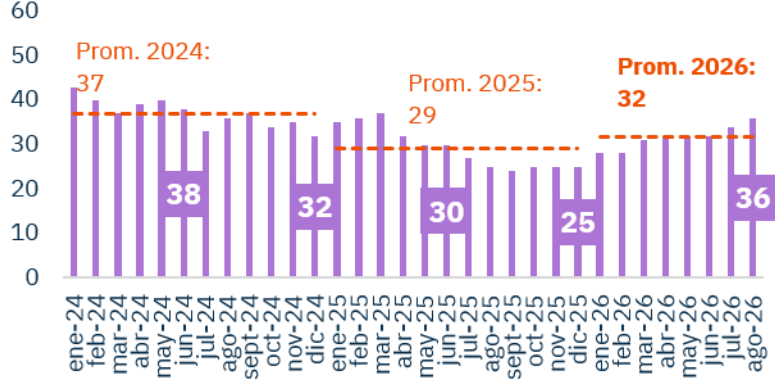


Notas: (1) La producción de petróleo incluye condensado y gasolina estabilizada. (2) PAE incluye a Pan American Energy y Pan American Sur; Chevron incluye Compañía de Desarrollo no Convencional y Compañía de Hidrocarburo no Convencional. (3) El crecimiento de la producción de VISTA corresponde, en parte, a la adquisición del 50% del área La Amarga Chica. Fuente: elaboración propia en base a Secretaría de Energía.

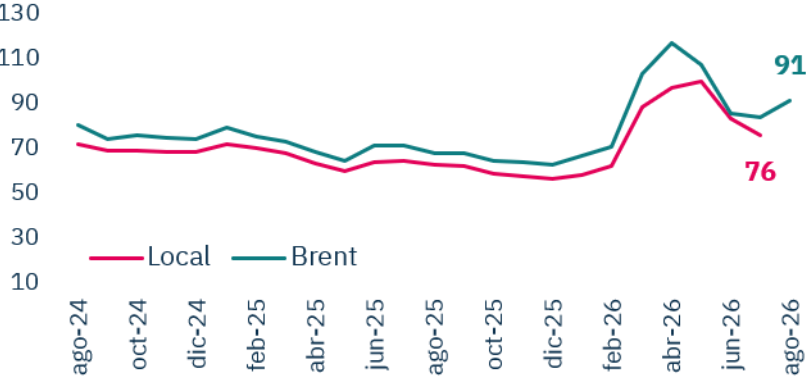
Pozos de explotación terminados ^{(1) (2)}
(cantidad de pozos #)



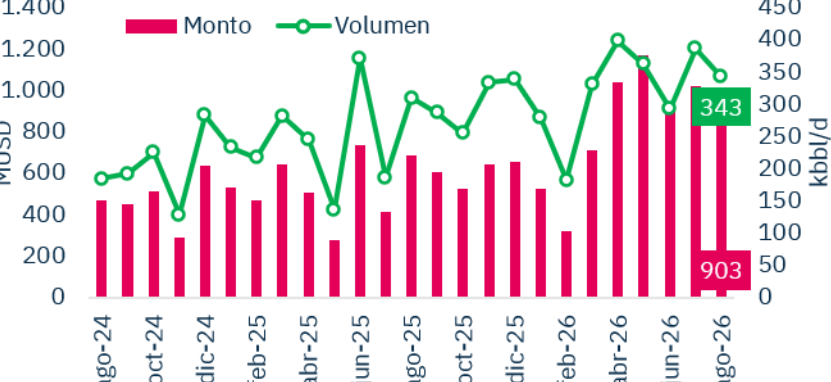
Plataformas en operación ⁽²⁾
(cantidad de plataformas #)



Precios del petróleo en el mercado local e internacional
(USD/bbl)

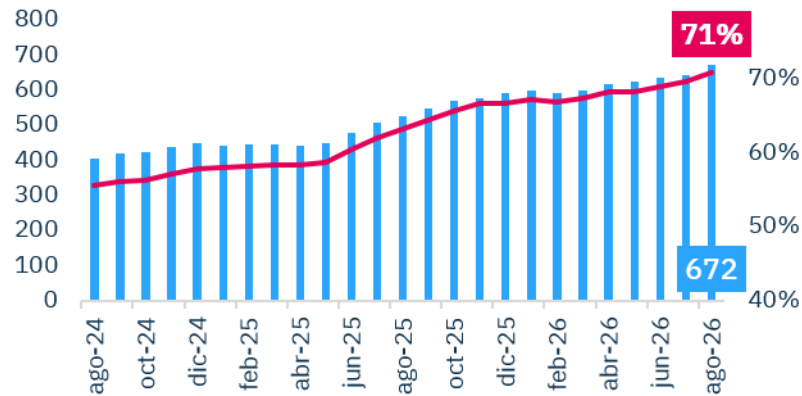


Monto y volumen de las exportaciones de petróleo
(MUSD y kbbl/día)



Notas: (1) Se consideraron sólo los pozos productivos. (2) Se muestra el promedio anual de los pozos y en el caso del último año el acumulado al último mes disponible. Fuente: elaboración propia en base a Secretaría de Energía, INDEC y Baker Hughes.

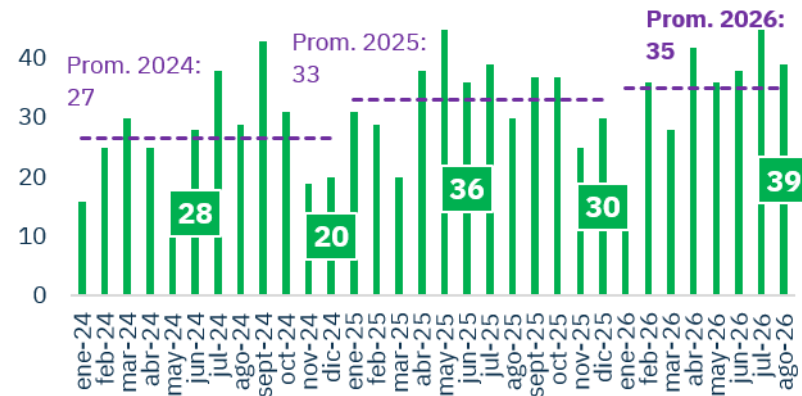
Producción de shale oil y participación sobre la producción total (kbbbl/día y %)



Producción de shale oil por empresa operadora (2) (kbbbl/día)

Empresa	ago-26	Var %
YPF	337,4	20,2%
VISTA	81,5	23,0%
PLUSPETROL	78,3	80,3%
SHELL	42,8	43,7%
RESTO	131,6	23,4%
TOTAL	671,6	27,5%

Nivel de actividad no convencional (1) (cantidad de pozos)



Producción de shale oil por empresa propietaria (2) (3) (kbbbl/día)

Empresa	ago-26	Var %
YPF	224,0	30,8%
VISTA	141,8	36,9%
CHEVRON	70,4	19,7%
PLUSPETROL	58,2	105,9%
RESTO	177,1	7,5%
TOTAL	671,6	27,5%

Notas: (1) Se muestra el promedio anual de los pozos y en el caso del último año el acumulado al último mes disponible. (2) YPF incluye Bajo del Toro I, PAE incluye a Pan American Energy y Pan American Sur; Chevron incluye Compañía de Desarrollo no Convencional y Compañía de Hidrocarburo no Convencional, Shell incluye el 50% de Bandurria Sur y Equinor el 50% de Bandurria Sur. (3) El crecimiento del área corresponde a la adquisición del 50% del área La Amarga Chica. Fuente: elaboración propia en base a Secretaría de Energía.