

AGOSTO 2026

INFORME MENSUAL

Sexto récord y el millón a tiro

Datos, lectura y el ranking de pozos · Agosto de 2026

925.623

BBL/D · PAÍS

746.073

BBL/D · VACA MUERTA

US\$ 7.834 M

SUPERÁVIT ENE-AGO

X · @MrVacaMuerta

Instagram · vacamuerta.ar

LinkedIn · VacaMuerta.ar

**Vaca
Muerta.ar**

LO QUE HAY QUE SABER EN 3 FRASES

Vaca Muerta.ar

Producción de agosto · Secretaría de Energía, Cap. IV · Balanza: INDEC

El país produjo 925.623 bbl/d en agosto, el sexto récord del año: 10.038 bbl/d más que en julio (+1,10%) y a unos 74.400 barriles diarios del millón.

Vaca Muerta aportó 746.073 bbl/d —más del 80% del total nacional— y Neuquén marcó su propio máximo con 684.021 bbl/d. El shale ya explica el 72,55% del crudo argentino.

El superávit energético llegó a US\$ 7.834 M entre enero y agosto y ya superó los US\$ 7.815 M de todo 2025, con cuatro meses todavía por delante.

PRODUCCIÓN NACIONAL DE PETRÓLEO — BBL/D 2026



Julio según la serie del Capítulo IV utilizada para la comparación de agosto.



A 74 MIL BARRILES DEL MILLÓN

En el octavo mes del año la producción nacional promedió **925.623 bbl/d**, según el Capítulo IV de la Secretaría de Energía: 10.038 bbl/d más que en julio, una suba del 1,10%. Moderada, pero es el sexto récord de 2026 y mantiene en pie la meta del millón para fin de año que repiten el Gobierno y YPF.

El empuje vino de la cuenca Neuquina. **Vaca Muerta pasó de 724.767 a 746.073 bbl/d** (+2,94%) y superó el 80% del total del país. Neuquén volvió a batir su marca con **684.021 bbl/d**, un 3,86% más que en julio.

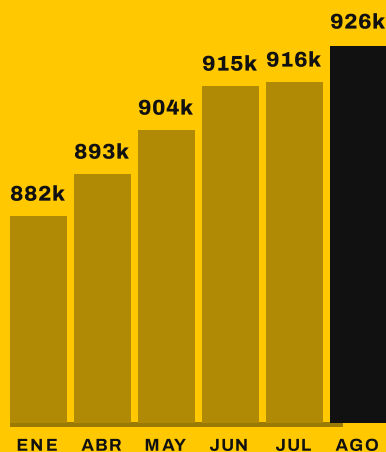
Agosto 2026	Producción (bbl/d)
País	925.623 — sexto récord del año
Vaca Muerta	746.073 (80,6% del país)
Neuquén	684.021 — máximo provincial
YPF	367.713 (39,7% del país)

El shale sumó 671.546 bbl/d: el 72,55% del crudo argentino, el 90% de lo producido en Vaca Muerta y el 97,38% de Neuquén.

LA CONTRACARA DE YPF

La petrolera produjo 367.713 bbl/d, 19.961 más que en julio (+5,74%), el mayor salto de las cuatro categorías. Pero su peso relativo baja: explicó el 39,73% del país, el 49,29% de Vaca Muerta y el 53,76% de Neuquén, contra 44%, 57% y 64% en enero. Puertas adentro, su convencional cayó de 58.764 a 31.633 bbl/d entre abril y mayo, y el shale ya es el **91,29%** de lo que produce (84,51% en enero).

PETRÓLEO · PAÍS



+1,10%

VARIACIÓN JUL → AGO

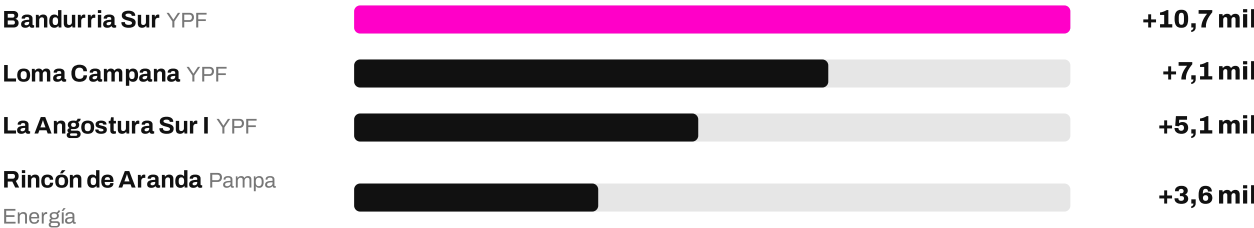
LAS CINCO ESTRELLAS Y UN CAMBIO DE GUARDIA +17,41%

El mapa mantiene su lógica: **Loma Campana, La Amarga Chica y Bandurria Sur**, las tres de YPF, explican más del 32% de la producción de Vaca Muerta. Bajada del Palo Oeste, de Vista, ocupa el cuarto puesto y Bajo del Choique–La Invernada, de Pluspetrol, cierra el top five.

#	Área	Operador	Julio	Agosto	Var.
1	Loma Campana	YPF	85.377	92.451	+8,29%
2	La Amarga Chica	YPF	84.690	82.541	-2,54%
3	Bandurria Sur	YPF	61.498	72.205	+17,41%
4	Bajada del Palo Oeste	Vista Energy	55.057	56.891	+3,33%
5	Bajo del Choique–La Invernada	Pluspetrol	45.353	46.594	+2,74%

La única que retrocedió fue La Amarga Chica, lo que puede indicar una meseta o un ajuste puntual en su curva en un mes en que el resto de las grandes áreas siguió creciendo.

LOS MOTORES DEL MES — SUBA DE PRODUCCIÓN (BBL/D)



107%

DEL AUMENTO NACIONAL LO EXPLICÓ SOLO BANDURRIA SUR

+33 mil

BBL/D INTERANUAL · BAJO DEL CHOIQUE, EL MAYOR APOORTE

+24 mil

BBL/D INTERANUAL · LA ANGOSTURA SUR I

Rincón de Aranda, de Pampa Energía, ingresó por primera vez al ranking de las diez principales concesiones de Vaca Muerta.

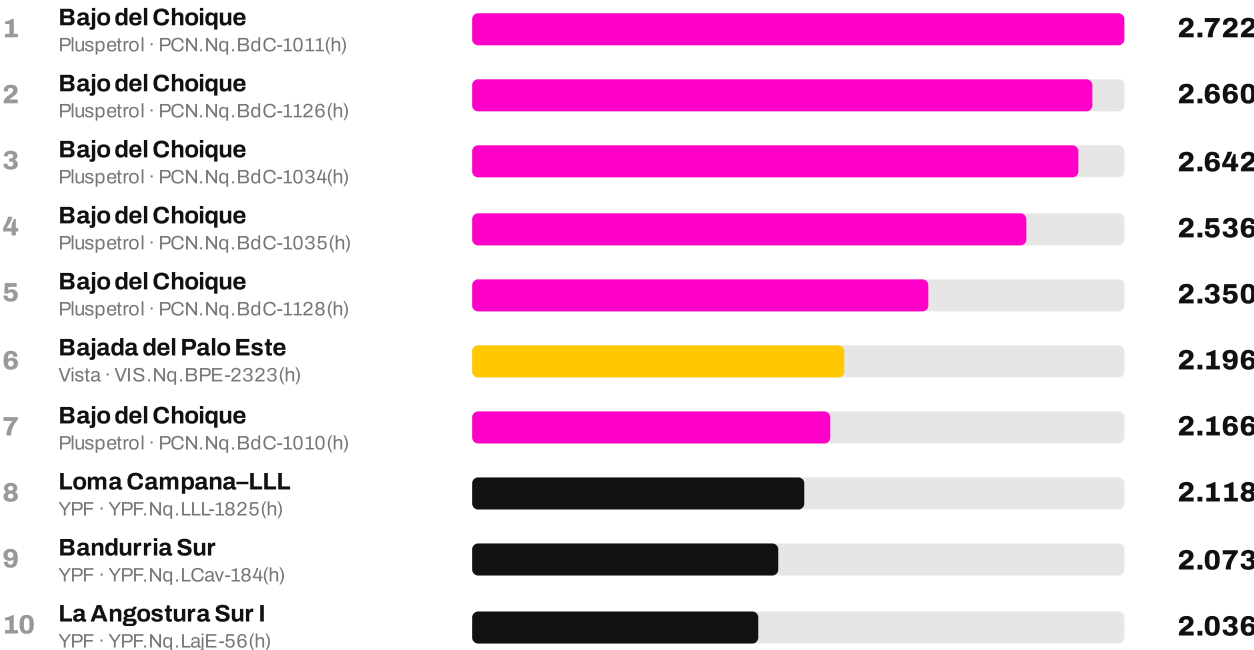
Fuente: Secretaría de Energía, Capítulo IV.

SEIS DE DIEZ, UN MISMO BLOQUE

6/10

Pluspetrol Cuenca Neuquina se quedó con seis de los diez pozos más productivos de la cuenca, todos en Bajo del Choique–La Invernada, el área que adquirió a ExxonMobil y que entró en producción a gran escala en noviembre de 2025. Quinta por volumen de área, exhibe los caudales unitarios más altos de la formación.

TOP 10 DE POZOS POR CAUDAL — BBL/D, AGOSTO 2026



Pluspetrol Vista Energy YPF

6

POZOS DE PLUSPETROL ·
TODOS EN BAJO DEL
CHOIQUE

3

POZOS DE YPF · EN TRES
ÁREAS DISTINTAS

1

POZO DE VISTA · BAJADA DEL
PALO ESTE

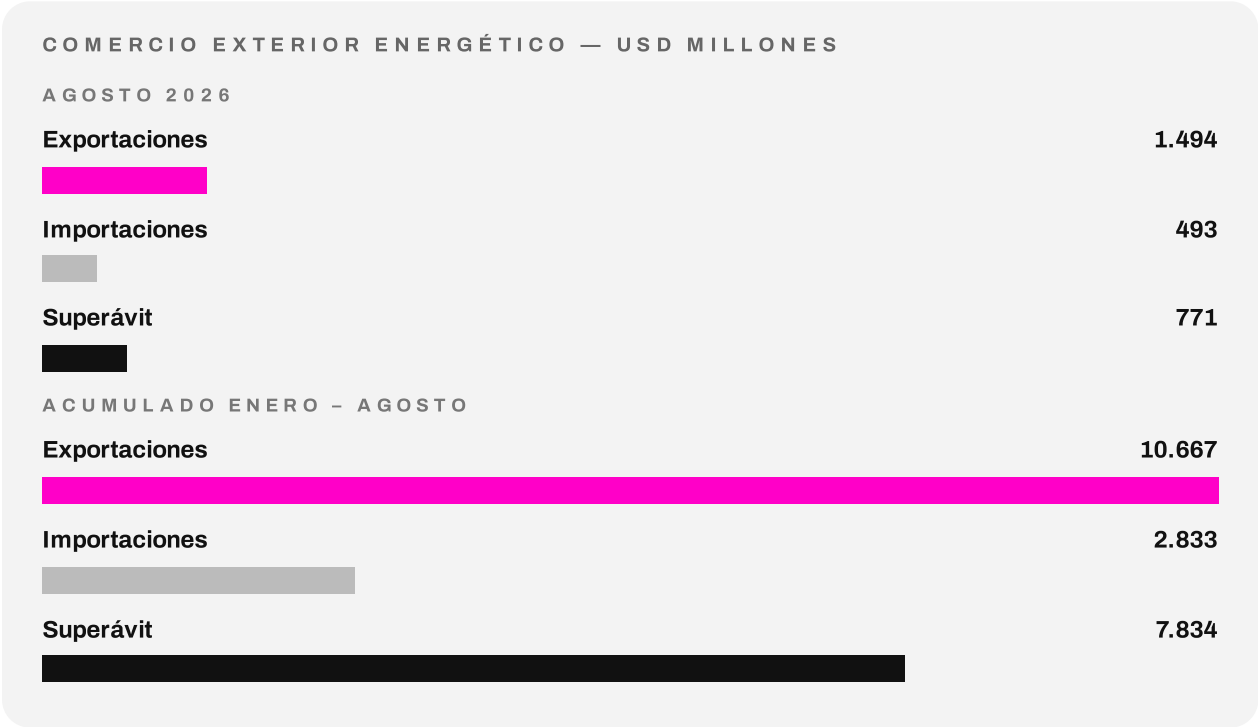
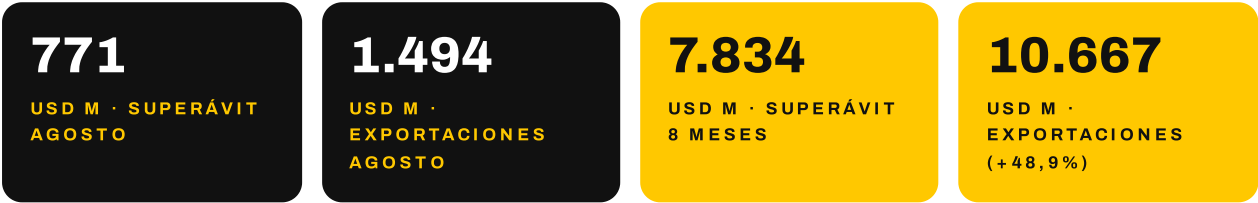
UNA FOTO, NO UNA PELÍCULA

El ranking retrata en buena medida el pico inicial de pozos recién puestos en producción, no su desempeño sostenido. La vara es alta: **solo 11 de los 9.522 pozos productivos superaron los 2.000 bbl/d** en agosto. Mientras el grueso de Vaca Muerta se reparte entre miles de pozos que ya transitan su declinación, Bajo del Choique vive su etapa de arranque con caudales iniciales muy altos. Como la curva del shale cae con fuerza en los primeros meses, es probable que el podio cambie el mes próximo. Lo que sí confirma agosto es que Pluspetrol, con menos exposición pública que YPF o Vista, lleva adelante ahí una de las campañas más intensas de la cuenca.

Fuente: Secretaría de Energía, Capítulo IV. Eje de barras desde 1.500 bbl/d.

LOS BARRILES, EN DÓLARES

El sector energético tardó ocho meses en superar lo que el año pasado le llevó doce. Entre enero y agosto la balanza de combustibles y energía acumuló un superávit de **US\$ 7.834 millones**, US\$ 19 millones por encima de todo 2025, hasta ahora el máximo histórico. En agosto, las exportaciones crecieron por precio (+27%) y por volumen (+12,2%), con el crudo como principal producto.



Con el Brent cerca de los 100 dólares por la tensión en el estrecho de Ormuz, las proyecciones de cierre —US\$ 11.300 M de exportaciones energéticas según la Bolsa de Comercio de Rosario y la CEPH, calculadas con un Brent de 82 dólares— podrían quedar cortas.

Fuente: INDEC, Intercambio Comercial Argentino. Barras a escala común sobre el máximo de la serie. Serie no directamente comparable con la de la Secretaría de Energía usada en la edición de julio.

TRES MOVIMIENTOS QUE CAMBIAN LA ESCALA

En agosto, el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) sumó dos aprobaciones y la presentación más grande de su historia. El andamiaje logístico y fiscal que sostiene la escalada productiva se sigue armando.

US\$ 6.400 M

APROBADO · 19 DE AGOSTO

Los Toldos II Este — Tecpetrol

Segunda etapa del proyecto, con 10% de Gas y Petróleo del Neuquén. Prevé 70.000 bbl/d y más de 7.900 empleos (3.100 directos y 4.800 indirectos); más de US\$ 2.000 M se desembolsan hasta fines de 2027. Según Economía, el régimen permite incrementar cerca de 40% los recursos a desarrollar en el área.

US\$ 365 M

APROBADO · 26 DE AGOSTO

Ampliación de Compañía MEGA

Incorporada por la Resolución 1381/2026, suma 1.500 toneladas diarias de líquidos de gas natural sobre las 5.500 que hoy procesa el complejo, con obras hasta fines de 2028 en Neuquén, Río Negro, La Pampa y Buenos Aires. La compañía —YPF 38%, Petrobras 34%, Dow 28%— comprometió 60% de proveedores locales.

US\$ 51.000 M

PRESENTADO · AGOSTO

Argentina LNG — YPF, Eni y XRG

El mayor proyecto presentado al régimen desde su creación. Contempla dos unidades flotantes de licuefacción frente al golfo San Matías con 12 MTPA de capacidad, US\$ 29.000 M en cinco años para ponerlas en marcha hacia 2031 y unos US\$ 5.000 M para exploración y perforación en Vaca Muerta. Las exportaciones estimadas rondan los US\$ 10.000 M anuales durante dos décadas.

LO QUE VIENE

Cuando el VMOS entre en operación y sume 190.000 bbl/d de capacidad de evacuación hacia el Atlántico, la Bolsa de Comercio de Rosario proyecta que las exportaciones energéticas de 2027 podrían superar los US\$ 18.500 M.

Agosto dejó el sexto récord de producción del año, a Vaca Muerta por encima del 80% del crudo nacional y un superávit energético que en ocho meses ya superó todo 2025. Con el país a unos 74 mil barriles del millón, la pregunta cambia: ya no es si la cuenca llega, sino si los caños llegan a tiempo.

FUENTES

Secretaría de Energía de la Nación · Capítulo IV

INDEC — Intercambio Comercial Argentino

Bolsa de Comercio de Rosario · CEPH — proyecciones de exportación

Ministerio de Economía — Comité Evaluador del RIGI, Res. 1381/2026

YPF, Eni y XRG — presentación de Argentina LNG