

INFORME DE TENDENCIAS ENERGÉTICAS

Mayo 2026 · Nº 110 · Instituto Argentino de la Energía «General Mosconi»

PRINCIPALES INDICADORES

 PETRÓLEO
Mm³/d

141,8

+18,7% i.a.

 GAS NATURAL
MMm³/d

140,5

+2,8% i.a.

 DEMANDA ELÉCTRICA
gWh/d

352,6

+7,7% i.a.

 BIOCOMBUSTIBLES
MTn.

148,0

+2,2% i.a.

RESUMEN EJECUTIVO

La **producción de petróleo** aumentó 18,7% i.a. en abril de 2026 y 15,3% en los últimos doce meses, consolidando un nuevo récord histórico. El crecimiento se concentra en el segmento no convencional, que ya representa el 70% del total y se expandió 38,7% i.a., impulsado por Vaca Muerta y la cuenca neuquina (+30,4% i.a.). El convencional retrocede 10,7% i.a.

La **producción de gas natural** creció 2,8% i.a. en abril y acumuló 0,4% en doce meses, recuperando dinamismo respecto del inicio de año. El segmento no convencional avanzó 12,4% i.a. traccionado por el shale (+19,7%), mientras el convencional retrocedió 12,7% y el tight cayó 20,9%. La cuenca Neuquina sostiene el agregado anual con un alza del 9,6% i.a.

Vaca Muerta concentra el 68% del crudo y el 57% del gas producido en el país. La producción de petróleo en la formación creció 39,5% i.a. y 32,2% en doce meses, con YPF (53% del total) liderando el alza (+37,2% i.a.). El gas avanzó 19,6% i.a. y 8,1% 12m., con expansión generalizada de operadoras.

La **demanda eléctrica** creció 7,7% i.a. en abril y 0,2% en doce meses. El consumo residencial avanzó 11,1% i.a., el industrial 11,9% y el comercial cayó 1,1% 12m. La generación renovable continúa en alza (+17,3% 12m.) y alcanza el 20% del mix.

Las **ventas de combustibles** totales cayeron 6,9% i.a. y avanzaron 1,9% 12m. en abril. Las naftas se contrajeron 3,7% i.a., con la súper retrocediendo 5,0% mientras la Ultra se mantuvo estable. El gasoil cayó 9,0% i.a., con el común liderando la baja (-11,6%). El gas entregado por redes se contrajo 4,9% i.a. y 6,2% 12m. en marzo.

OTROS INFORMES DE INTERES

[BIOCOMBUSTIBLES](#)

OTE - UTDT

[EMISIONES DE CO2](#)

OTE - UTDT

[TARIFAS Y SUBSIDIOS](#)

IIEP-UBA

IAE EN LOS MEDIOS

- [Argentina: desindustrialización y pobreza.](#) Jorge Lapeña para Presa Energética.
- [Argentina ante el shock petrolero.](#) La transformación impulsada por Vaca Muerta ha colocado a nuestro país en una posición inédita. Sin embargo, faltan los mecanismos institucionales para administrar la riqueza que genera esta nueva condición. Alejandro Einstoss y Ricardo Carciofi en Clarín.

1. Tablero de variables principales

VISIÓN CONSOLIDADA

Cuadro de mando con la evolución de las principales variables energéticas del país. Compara el último dato disponible con el mes anterior, igual mes del año anterior y el promedio de los últimos doce meses corridos.

Variable	Unidad	Fecha	mes	mes anterior	mes año anterior	% i.m.	% i.a.	% 12 meses
Generación eléctrica local	GWh/d	abr.-26	361,8	401,8	343,6	-10,0%	5,3%	0,9%
Producción de petróleo	Mm3/d	abr.-26	141,8	139,8	119,4	1,4%	18,7%	15,3%
Producción de petróleo Convencional	Mm3/d	abr.-26	43,2	44,2	48,4	-2,2%	-10,7%	-6,9%
Producción de petróleo No Convencional	Mm3/d	abr.-26	98,5	95,6	71,0	3,1%	38,7%	31,6%
Producción de gas natural	MMm3/d	abr.-26	140,5	141,8	136,7	-0,9%	2,8%	0,4%
Producción de gas natural Convencional	MMm3/d	abr.-26	45,7	46,6	52,3	-2,0%	-12,7%	-5,0%
Producción de gas No Convencional	MMm3/d	abr.-26	94,8	95,2	84,4	-0,4%	12,4%	3,5%
Producción de Bioetanol	MTn.	mar.-26	80,0	79,0	75,2	1,3%	6,4%	5,6%
Producción de Biodiesel	MTn.	mar.-26	67,9	67,3	69,6	0,9%	-2,4%	-11,9%
Demanda Eléctrica	GWh/d	abr.-26	352,6	385,0	327,4	-8,4%	7,7%	0,2%
Venta de combustibles	Mm3/d	abr.-26	63,0	67,8	67,7	-7,0%	-6,9%	1,9%
Naftas	Mm3/d	abr.-26	25,7	27,2	26,7	-5,3%	-3,7%	1,8%
Gasoil	Mm3/d	abr.-26	37,3	40,7	41,0	-8,2%	-9,0%	2,0%
Gas natural entregado a usuarios	MMm3/d	mar.-26	60,9	59,6	64,1	2,3%	-4,9%	-6,2%

2. Mercado eléctrico · Demanda

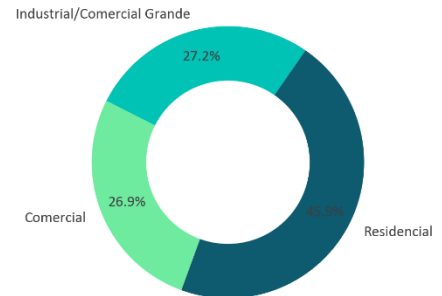
CONSUMO ELÉCTRICO

La demanda eléctrica creció 7,7% i.a. y se mantuvo estable en doce meses (+0,2%) en abril. El consumo residencial subió 11,1%, el industrial 11,9% y el comercial cayó 1,1% en doce meses. La demanda industrial mantiene su correlación con la actividad económica.

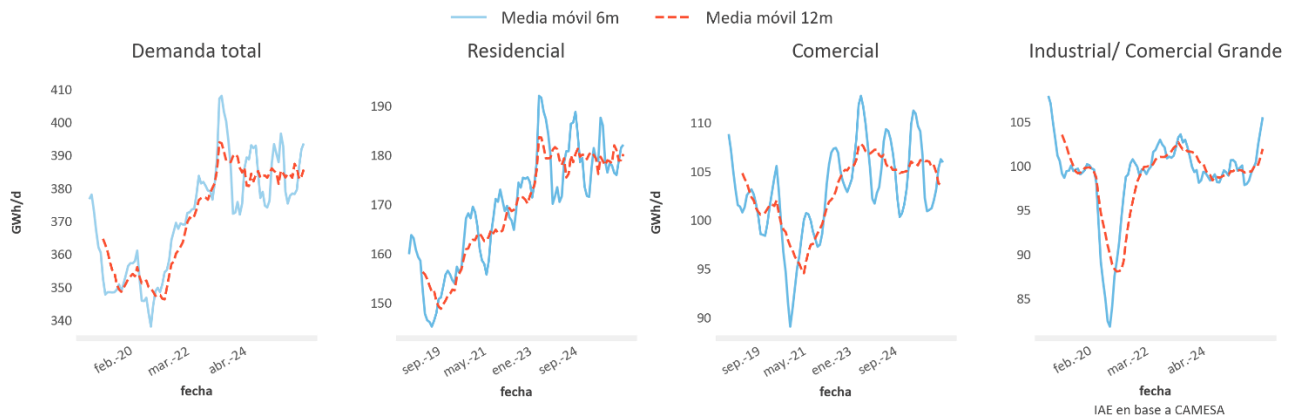
Demanda de energía eléctrica GWh/d				
	Comercial	Ind./Comercial	Residencial	Total
abr.-25	97,6	96,8	133,0	327,4
mar.-26	104,1	109,6	171,3	385,0
abr.-26	96,5	108,3	147,8	352,6
12 meses ant.	105,8	99,6	179,3	384,7
12 meses	103,5	101,9	180,2	385,6
Var. % i.m	● -7,3%	● -1,2%	● -13,7%	● -8,4%
Var. % i.a	● -1,1%	● 11,9%	● 11,1%	● 7,7%
Var. % 12m.	● -2,2%	● 2,3%	● 0,5%	● 0,2%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Composición de la demanda eléctrica - Año 2026
Por categoría tarifaria



Demanda de energía eléctrica por categoría tarifaria | 2018 - Hoy | GWh/d



3. Mercado eléctrico • Oferta y generación

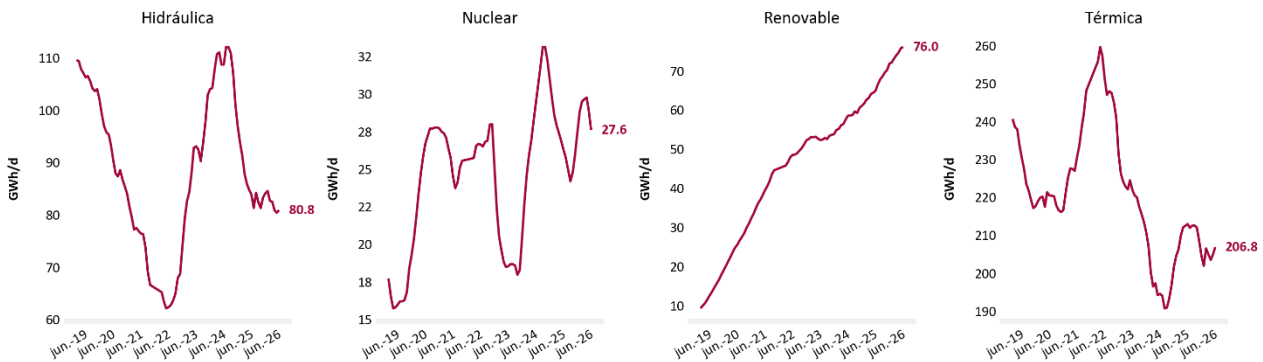
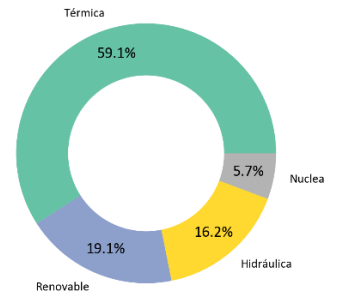
GENERACIÓN POR FUENTE

La oferta neta creció 5,3% i.a. y 0,9% 12m. en abril. Por fuente, en doce meses la térmica retrocedió 2,9%, la renovable aumentó 17,3% y la hidráulica se redujo 3,5%, mientras la Nuclear subió 5,0% y la importación cayó 25,4%. La nuclear mostró fuerte caída interanual (-51,9%) por mantenimientos, mientras la térmica creció 13,3% i.a.

Oferta de energía eléctrica GWh/día							
	Hidráulica	Nuclear	Renovable	Térmica	Importación	Generación neta local	Generación Total
abr.-25	65,0	29,9	68,2	180,5	1,6	343,6	345,2
mar.-26	61,0	19,0	78,6	243,2	2,3	401,8	404,2
abr.-26	70,7	14,4	72,2	204,5	5,5	361,8	367,3
12 meses ant.	83,8	26,3	64,8	212,9	13,9	387,7	401,7
12 meses	80,8	27,6	76,0	206,8	10,4	391,2	401,5
Var. % i.m.	15,9%	-24,3%	-8,2%	-15,9%	136,8%	-10,0%	-9,1%
Var. % i.a.	8,8%	-51,9%	5,8%	13,3%	242,8%	5,3%	6,4%
Var. % 12m.	-3,5%	5,0%	17,3%	-2,9%	-25,4%	0,9%	0,0%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Composición de la generación eléctrica por fuente Año 2026



4. Renovables (Ley 27.191)

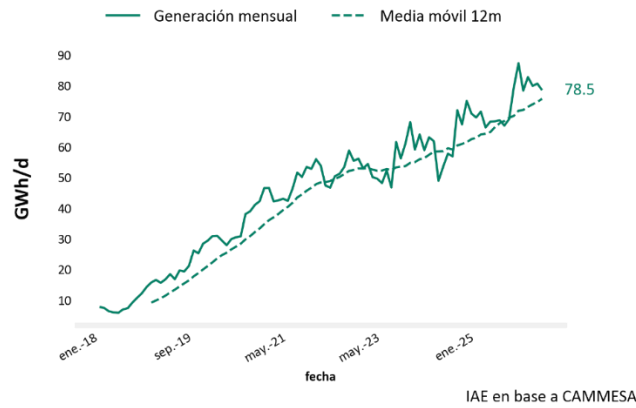
PARTICIPACIÓN RENOVABLE

Las renovables alcanzaron el 20% del mix en abril de 2026 y crecieron 17,3% 12m. La generación es traccionada por solar (+34,5% 12m.) y eólica (+14,6% 12m.). En la comparación interanual, solar avanzó 20,8% y eólica 2,3%.

Generación por fuente renovable - Ley 27.191 GWh/día							
	Biogás	Biomasa	Eólica	Hidro Renovable	Solar	Total Renovable	% Renovable
abr.-25	1,4	2,5	48,2	4,3	11,8	68,2	20%
mar.-26	1,4	2,9	52,6	4,2	17,5	78,6	20%
abr.-26	1,5	2,9	49,3	4,3	14,2	72,2	20%
12 meses ant.	1,4	2,2	45,6	4,0	11,6	64,8	17%
12 meses	1,4	3,0	52,3	3,7	15,6	76,0	19%
Var. % i.m.	4,5%	-0,4%	-6,2%	2,8%	-19,0%	-8,2%	
Var. % i.a.	4,3%	15,8%	2,3%	-0,7%	20,8%	5,8%	
Var. % 12m.	2,3%	35,6%	14,6%	-7,5%	34,5%	17,3%	

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Generación Renovable (Ley 27.191) | 2018 - Hoy



5. Mercado eléctrico · Precios y cobertura

COSTOS Y COBERTURA

El costo monómico avanzó 13% i.m. y subió 27% i.a. mientras el precio monómico estacional creció 3% i.m. y 35% i.a. La demanda cubrió el 85% del costo de generación en abril, frente al 80% de un año antes. A su vez, el promedio de la cobertura en 12m. es del 71%.

Por otra parte, en doce meses se consumió un 49,6% menos de gasoil, 2,8% menos de gas natural y 63,7% menos de fueloil.

Costo y precio de la energía eléctrica mayorista (\$/Mwh)

	Costo	Precio Estacional	Cobertura
abr.-25	\$ 78.972	\$ 63.440	80%
mar.-26	\$ 89.257	\$ 83.120	93%
abr.-26	\$ 100.509	\$ 85.791	85%
12 meses ant.	\$ 77.799	\$ 55.874	72%
12 meses	\$ 100.108	\$ 70.750	71%
Var. % i.m.	13%	3%	
Var. % i.a.	27%	35%	
Var. % 12m.	29%	27%	

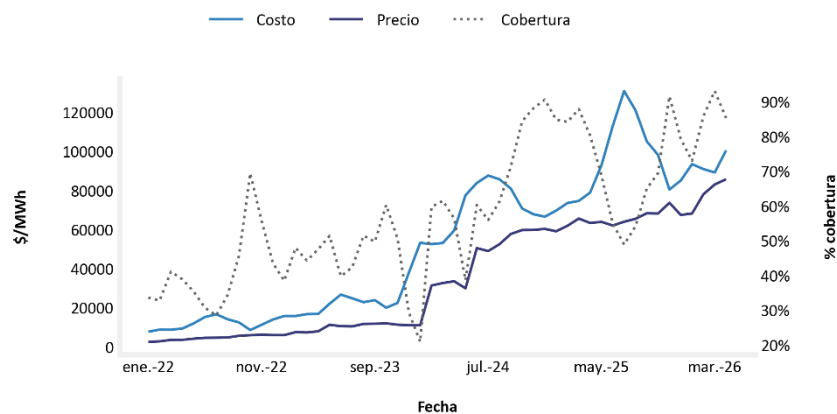
Fuente: IAE en base a CAMMESA

Consumo de combustibles

	Carbón (MTn.)	Fuel Oil (MTn.)	Gas Natural (MMm3)	Gasoil (Mm3)
abr.-25	0,0	0,0	845,4	2,5
mar.-26	1,7	2,0	1149,2	21,3
abr.-26	40,6	0,6	913,0	15,1
12 meses ant.	25,6	19,4	968,8	62,1
12 meses	23,8	7,0	941,6	31,3
Var. % i.m.	-	-68%	-20,6%	-29%
Var. % i.a.	-	-	8,0%	506,5%
Var. % 12m.	-7,1%	-63,7%	-2,8%	-49,6%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Costo y precio de la energía eléctrica mayorista | 2022-Hoy | \$/MWh



IAE en base a CAMMESA

6. Hidrocarburos • Petróleo

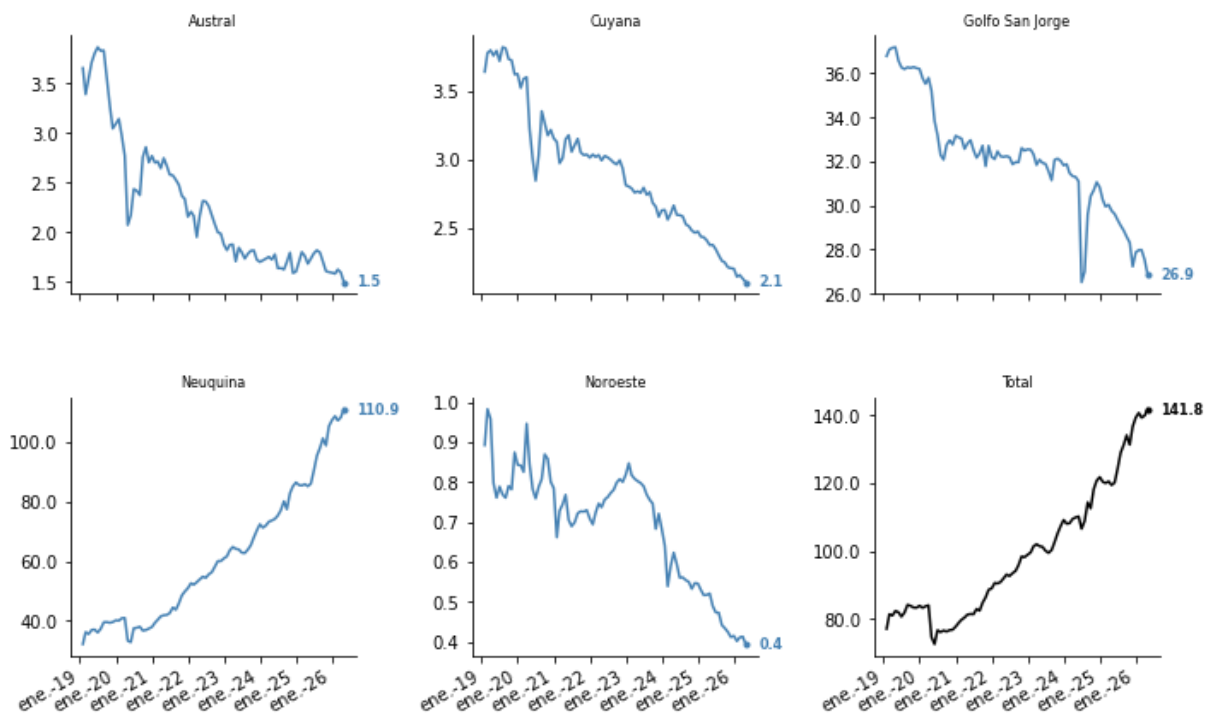
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO

La producción aumentó 18,7% i.a. y 15,3% 12m. en abril. La cuenca neuquina (+30,4% i.a. y +24,1% 12m.) es la única con expansión significativa. Por operadores en 12m., se observa a YPF con +8,2%, PAE con -1,2% y Vista con +8,4% en su producción acumulada, con Pluspetrol liderando el alza (+42,2%).

Producción de Petróleo por cuenca - Mm3/d						
	Neuquina	GSI	Cuyana	Austral	Noroeste	Total
abr.-25	85,1	29,8	2,4	1,7	0,5	119,4
mar.-26	108,2	27,5	2,1	1,6	0,4	139,8
abr.-26	110,9	26,9	2,1	1,5	0,4	141,8
12 meses ant.	81,6	29,8	2,5	1,7	0,5	116,1
12 meses	101,4	28,3	2,2	1,7	0,4	134,0
Var. % i.m.	● 2,5%	● -2,5%	● -1,2%	● -6,1%	● -4,5%	● 1,4%
Var. % i.a.	● 30,4%	● -9,7%	● -11,5%	● -11,1%	● -24,4%	● 18,7%
Var. % 12m.	● 24,1%	● -5,0%	● -10,8%	● -1,9%	● -20,7%	● 15,3%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

Producción de petróleo | Mm3/d



IAE en base a SE

Producción de Petróleo por principales operadoras- Mm3/d								
	YPF	PAE	Vista	Pluspetrol	CGC	Tecpetrol	Otras	Total
abr.-25	54,1	17,3	10,3	8,7	3,0	3,9	22,2	119,4
mar.-26	60,6	15,4	12,6	10,6	2,8	3,7	34,2	139,8
abr.-26	61,6	15,1	12,7	11,1	2,6	3,9	34,8	141,8
12 meses ant.	55,6	16,8	10,5	6,8	3,2	3,3	19,9	116,1
12 meses	60,1	16,6	11,4	9,7	2,9	3,6	29,6	134,0
Var. % i.m.	● 1,7%	● -2,1%	● 0,9%	● 4,9%	● -8,9%	● 6,8%	● 1,7%	● 1,4%
Var. % i.a.	● 14,0%	● -13,0%	● 23,7%	● 28,2%	● -13,7%	● 0,6%	● 56,5%	● 18,7%
Var. % 12m.	● 8,2%	● -1,2%	● 8,4%	● 42,2%	● -10,6%	● 9,1%	● 48,8%	● 15,3%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

7. Petróleo • Convencional vs. no convencional

COMPOSICIÓN DEL RECURSO

El no convencional (70% del total) creció 38,7% i.a. y 31,6% 12m., impulsado por el shale (+39,4% i.a.). El convencional, con una participación del 30%, cayó 10,7% i.a. y 6,9% 12m. El tight resulta marginal, con menos del 1% del total, y decreciente (-26,1% i.a.).

Producción de Petróleo por tipo y subtipo de recurso - Mm3/d					
	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
abr.-25	48,4	71,0	70,2	0,8	59%
mar.-26	44,2	95,6	95,0	0,6	68%
abr.-26	43,2	98,5	98,0	0,6	70%
12 meses ant.	49,1	67,1	66,2	0,9	58%
12 meses	45,7	88,3	87,6	0,7	66%
Var. % i.m	● -2,2%	● 3,1%	● 3,1%	● -2,0%	
Var. % i.a	● -10,7%	● 38,7%	● 39,4%	● -26,1%	
Var. % 12m.	● -6,9%	● 31,6%	● 32,3%	● -22,7%	

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

8. Hidrocarburos · Gas natural

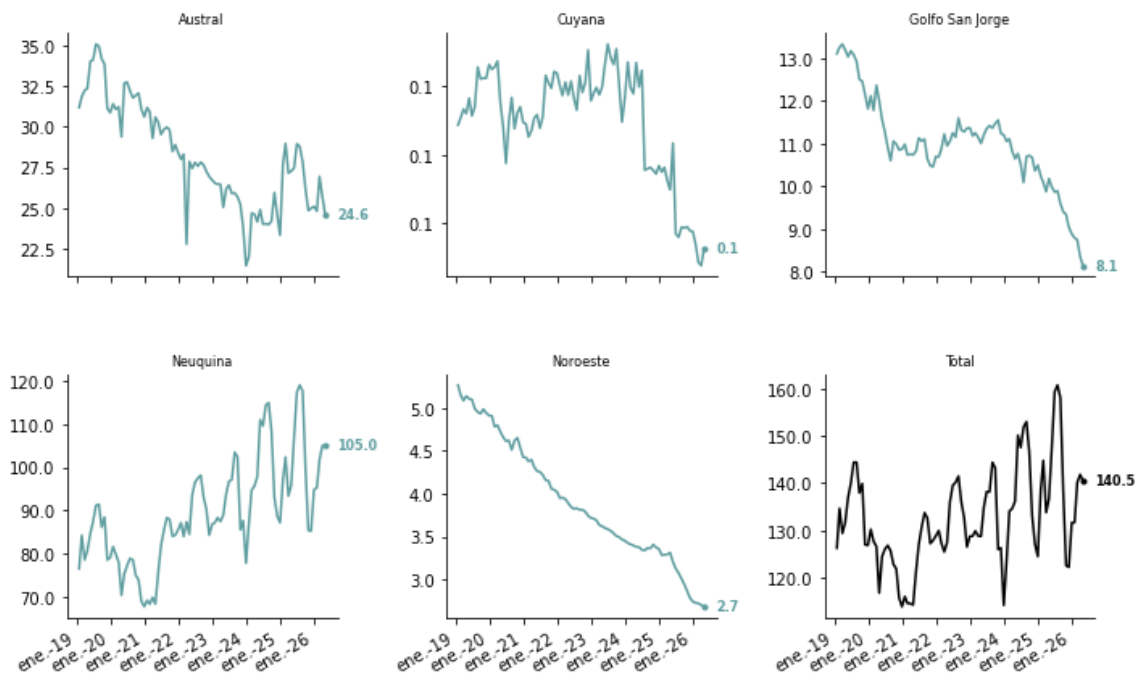
PRODUCCIÓN DE GAS

La producción avanzó 2,8% i.a. en abril y 0,4% 12m. Por cuenca, Neuquina creció 9,6% i.a. mientras Austral cayó 9,9%, GSJ -20%, Noroeste -19% y Cuyana -15,6% i.a. En 12m. solo crecen Neuquina y Austral.

Producción de Gas Natural por cuenca - MMm3/d						
	Neuquina	Austral	GSJ	Noroeste	Cuyana	Total
abr.-25	95,9	27,3	10,2	3,3	0,1	136,7
mar.-26	105,0	25,7	8,4	2,7	0,1	141,8
abr.-26	105,0	24,6	8,1	2,7	0,1	140,5
12 meses ant.	101,3	25,5	10,4	3,3	0,1	140,7
12 meses	102,8	26,4	9,2	2,9	0,1	141,3
Var. % i.m	0,1%	-4,5%	-2,6%	-0,7%	5,7%	-0,9%
Var. % i.a	9,6%	-9,9%	-20,0%	-19,0%	-15,6%	2,8%
Var. % 12m.	1,4%	3,3%	-11,7%	-13,8%	-18,3%	0,4%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

Producción de Gas Natural | MMm3/d



IAE en base a SE

Producción de Gas Natural por principales operadoras- MMm3/d									
	YPF	Total Austral	Tecpetrol	PAE	Pampa energía	Pluspetrol	CGC	Otras	Total
abr.-25	33,4	31,3	16,8	15,6	11,4	11,6	5,8	9,3	136,7
mar.-26	31,6	33,4	17,8	14,2	14,2	13,1	4,5	12,9	141,8
abr.-26	29,6	32,7	18,9	15,2	13,0	13,0	4,4	13,7	140,5
12 meses ant.	33,2	32,2	18,7	18,2	12,6	9,9	6,0	12,0	140,7
12 meses	30,8	33,4	19,3	15,5	12,8	12,2	5,0	12,2	141,3
Var. % i.m	-6,3%	-1,9%	5,9%	6,8%	-8,9%	-0,6%	-2,9%	6,1%	-0,9%
Var. % i.a	-11,3%	4,5%	12,5%	-3,0%	14,3%	11,9%	-23,4%	47,1%	2,8%
Var. % 12m.	-7,2%	3,8%	3,5%	-14,9%	1,3%	23,1%	-16,9%	1,9%	0,4%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

9. Gas natural • Convencional vs. no convencional

COMPOSICIÓN DEL RECURSO

El no convencional (67% del total) avanzó 12,4% i.a. y 3,5% 12m. con el shale creciendo (+19,7% i.a.) y el tight decreciendo (-20,9% i.a.). El convencional (33% del total) cayó 12,7% i.a. y 5,0% 12m.

Producción de Gas Natural por tipo y subtipo de recurso - MMm3/d					
	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
abr.-25	52,3	84,4	69,0	15,1	62%
mar.-26	46,6	95,2	82,5	12,5	67%
abr.-26	45,7	94,8	82,7	12,0	67%
12 meses ant.	51,6	89,0	72,0	16,8	63%
12 meses	49,1	92,2	78,3	13,6	65%
Var. % i.m.	● -2,0%	● -0,4%	● 0,1%	● -4,6%	
Var. % i.a.	● -12,7%	● 12,4%	● 19,7%	● -20,9%	
Var. % 12m.	● -5,0%	● 3,5%	● 8,7%	● -18,6%	

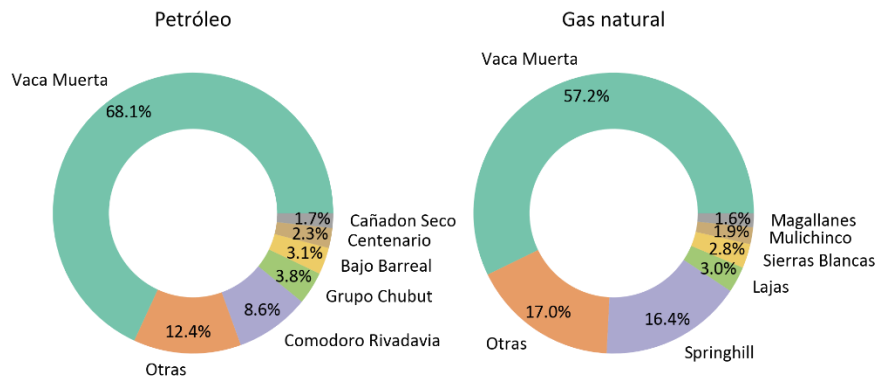
Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

10. Vaca Muerta

VACA MUERTA

La formación concentra el 68% del petróleo y 57% del gas producidos en el país. El petróleo creció 39,5% i.a. y 32,2% 12m., con YPF (53% del total de la formación) +31% 12m. El gas avanzó 19,6% i.a. y 8,1% 12m., con YPF +9,9% 12m.

Principales formaciones productivas | Año 2026



IAE en base a SE

Vaca Muerta : Producción de Petróleo por principales operadoras - Mm3/d

	YPF	Vista	Shell	PAE	Pluspetrol	Tecpetrol	Otras	Total petróleo Vaca Muerta
abr.-25	38,0	10,3	3,8	4,7	5,7	2,8	5,1	70,3
mar.-26	50,9	12,6	5,2	4,3	7,8	3,3	10,9	95,1
abr.-26	52,1	12,7	5,0	4,1	8,4	3,6	12,2	98,0
12 meses ant.	36,2	10,5	4,9	3,9	3,8	2,1	5,2	66,6
12 meses	47,4	11,4	5,1	4,9	6,9	2,8	9,5	88,0
Var. % i.m.	● 2,3%	● 0,9%	● -5,4%	● -5,2%	● 7,3%	● 8,0%	● 11,9%	● 3,1%
Var. % i.a.	● 37,2%	● 23,8%	● 30,9%	● -13,1%	● 48,9%	● 28,9%	● 137,3%	● 39,5%
Var. % 12m.	● 31,0%	● 8,6%	● 3,8%	● 26,2%	● 82,7%	● 32,3%	● 82,4%	● 32,2%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

Vaca Muerta : Producción de Gas Natural por principales operadoras - MMm3/d

	YPF	Tecpetrol	Total Austral	PAE	Pluspetrol	Exxon	Otras	Total Gas Vaca Muerta
abr.-25	18,2	14,1	7,4	9,0	10,5	0,0	10,1	69,3
mar.-26	20,9	15,7	10,3	7,5	13,0	0,0	15,4	82,8
abr.-26	18,9	16,8	10,8	8,6	12,9	0,0	14,9	82,9
12 meses ant.	17,0	15,9	10,1	9,5	8,8	0,8	10,5	72,7
12 meses	18,7	17,0	9,8	8,1	11,8	-	13,1	78,6
Var. % i.m.	● -9,1%	● 6,6%	● 4,9%	● 14,0%	● -0,8%	-	● -3,1%	● 0,1%
Var. % i.a.	● 4,2%	● 19,2%	● 45,0%	● -4,5%	● 22,1%	-	● 47,8%	● 19,6%
Var. % 12m.	● 9,9%	● 7,1%	● -3,6%	● -14,6%	● 34,3%	-	● 25,4%	● 8,1%

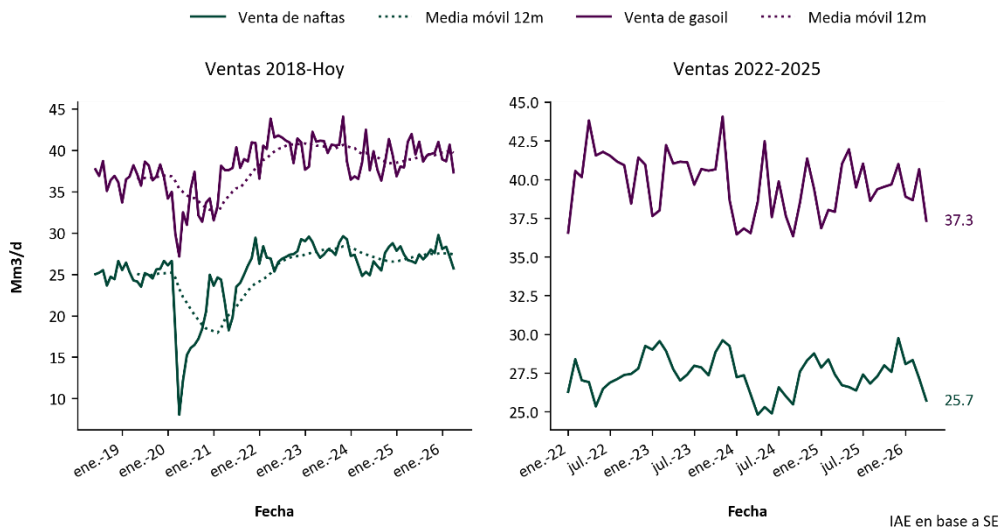
Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

11. Downstream · Ventas y refinación

COMBUSTIBLES LÍQUIDOS

Las ventas totales cayeron 6,9% i.a. y avanzaron 1,9% 12m. en abril. Naftas cayeron -3,7% i.a. con la súper retrocediendo 5,0% mientras la Ultra se mantuvo estable. Gasoil se reduce -9,0% i.a. con el común liderando la caída (-11,6%). El petróleo procesado subió 3,4% i.a. y 6,3% 12m.

Ventas de combustibles 2018-Hoy | Mm3/d



Venta de principales combustibles líquidos Mm3/d							
	Gasoil Común	Gasoil Ultra	Nafta Súper	Nafta Ultra	Total Gasoil	Total Nafta	Total Combustibles
abr.-25	29,6	11,4	20,0	6,7	41,0	26,7	67,7
mar.-26	29,0	11,7	20,0	7,2	40,7	27,2	67,8
abr.-26	26,2	11,1	19,0	6,7	37,3	25,7	63,0
12 meses ant.	28,0	10,9	20,3	6,6	38,9	26,9	65,8
12 meses	28,0	11,7	20,2	7,2	39,7	27,4	67,1
Var. % i.m.	● -9,6%	● -4,8%	● -4,9%	● -6,5%	● -8,2%	● -5,3%	● -7,0%
Var. % i.a.	● -11,6%	● -2,2%	● -5,0%	● 0,0%	● -9,0%	● -3,7%	● -6,9%
Var. % 12m.	● 0,0%	● 7,1%	● -0,5%	● 8,9%	● 2,0%	● 1,8%	● 1,9%

Fuente: IAE en base a SE

Petróleo procesado y productos obtenidos Mm3/día			
	Petróleo procesado	Gasoil obtenido	Nafta obtenida
mar.-25	87,6	37,3	27,7
feb.-26	90,2	38,3	27,0
abr.-26	90,6	40,0	26,6
12 meses ant.	83,2	36,1	26,3
12 meses	88,5	38,6	26,3
Var. % i.m.	● 0,5%	● 4,6%	● -1,2%
Var. % i.a.	● 3,4%	● 7,3%	● -4,0%
Var. % 12m.	● 6,3%	● 7,0%	● 0,0%

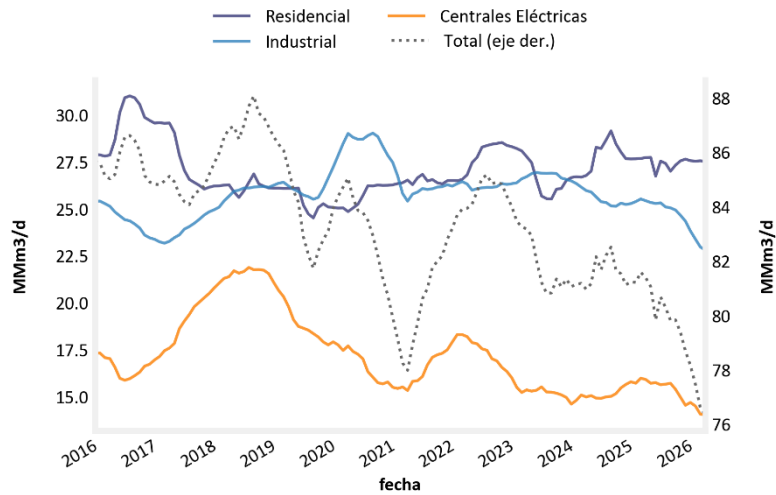
Fuente: IAE en base a SE

12. Gas entregado por redes

DEMANDA DE GAS POR REDES

Marzo 2026 cayó 4,9% i.a. y 6,2% 12m. Residencial -2,3% i.a. mientras comercial -3,9%, industrial -8,4% i.a. y centrales eléctricas -2,7% i.a. Las centrales son el segmento con mayor retroceso anual (-11,8% 12m.).

Demanda de gas natural - Principales consumidores | Media móvil 12m



IAE en base a ENARGAS

Demanda de gas por redes MMm3/d						
	Residencial	Comercial	Industrial	Centrales Eléctricas	Otros	Total
mar.-25	13,4	2,3	24,6	17,0	6,8	64,1
feb.-26	10,1	1,9	22,7	18,3	6,6	59,6
mar.-26	13,0	2,2	22,5	16,5	6,6	60,9
12 meses ant.	27,7	3,5	25,4	15,9	8,8	81,4
12 meses	27,5	3,5	22,8	14,0	8,4	76,4
Var. % i.m	29,1%	17,5%	-0,7%	-9,8%	0,5%	2,3%
Var. % i.a	-2,3%	-3,9%	-8,4%	-2,7%	-2,9%	-4,9%
Var. % 12m.	-0,7%	0,0%	-10,3%	-11,8%	-3,8%	-6,2%

Fuente: IAE en base a ENARGAS

13. Precios • Petróleo

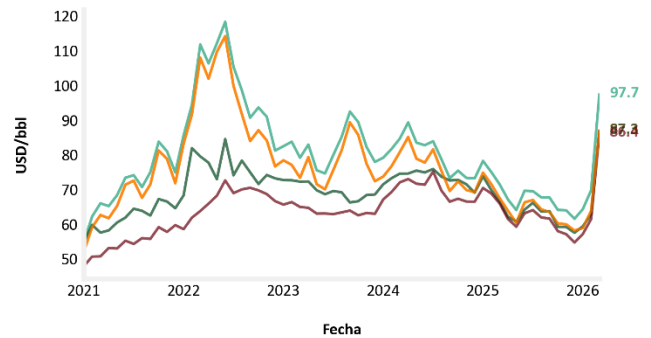
PRECIOS DEL CRUDO

El Brent subió 36,7% i.a. y el WTI 29,2% i.a. en marzo, impulsados por la disrupción global de oferta tras el cierre del estrecho de Ormuz. Los crudos argentinos acompañaron el alza con el Escalante en +31,3% y el Medanita en +30,9% i.a. La cotización promedio se ubica en máximos del trienio.

Precios del petróleo USD/bbl				
	BRENT	WTI	Escalante	Medanita
mar.-25	71,5	67,5	66,4	66,0
feb.-26	69,7	63,8	62,8	61,4
mar.-26	97,7	87,2	87,3	86,4
Var. % i.m	● 40,0%	● 36,6%	● 39,0%	● 40,6%
Var. % i.a	● 36,7%	● 29,2%	● 31,3%	● 30,9%

Fuente: IAE en base a SE

— BRENT — WTI — ESCALANTE — MEDANITO
Precios del petróleo | 2019-Hoy | USD/bbl



IAE en base a SE

14. Precios • Gas natural

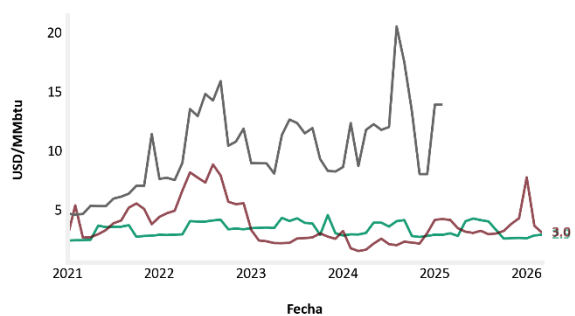
PRECIOS DEL GAS

El Henry Hub cayó 26,2% i.a. a USD 3,04/MMBtu en marzo. El precio boca de pozo argentino quedó en USD 2,86 (-4,4% i.a.). No se registraron importaciones de gas por gasoducto ni GNL en marzo 2026 según los datos de comercio exterior de la SE.

Precios del Gas Natural USD/MMbtu				
	Boca de pozo Arg.	Bolivia	GNL	Henry Hub
mar.-25	2,99	0,00	0,00	4,12
feb.-26	2,81	0,00	0,00	3,62
mar.-26	2,86	0,00	0,00	3,04
Var. % i.m	● 1,7%	-	-	● -16,0%
Var. % i.a	● -4,4%	-	-	● -26,2%

Fuente: IAE en base a SE y EIA

— Boca de pozo — Henry Hub — Bolivia (13.9 USD en feb-25)
Precios del gas | 2021-Hoy | USD/MMbtu



IAE en base a SE

15. Biocombustibles

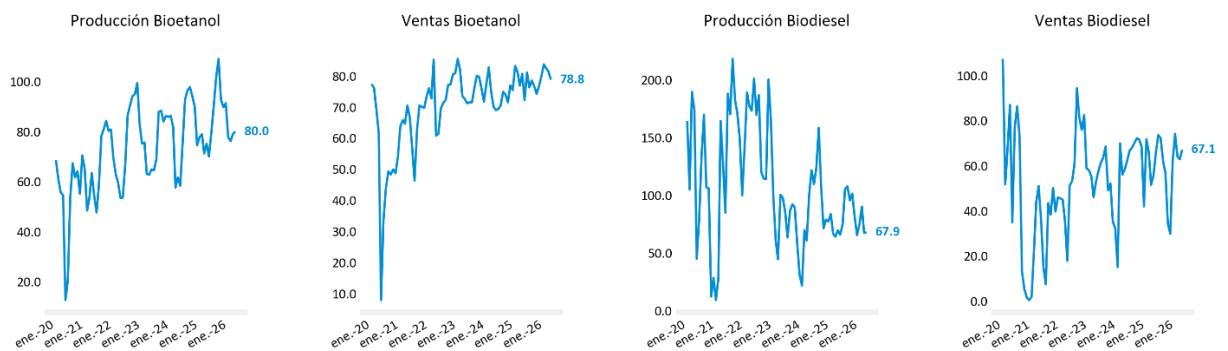
BIOETANOL Y BIODIESEL

Bioetanol con producción +6,4% i.a. y +5,6% 12m. Biodiesel mostró un quiebre, con producción -2,4% i.a. pero ventas internas +20,9% i.a. compensando el desplome de exportaciones. El total acumulado anual retrocedió 3,8% 12m.

	Bioetanol Miles de Tn.		Biodiesel Miles de Tn.			Total en miles de Tn.
	Producción	Ventas totales	Producción	Ventas internas	Exportación	
mar.-25	75,2	80,7	69,6	55,5	30,6	144,8
feb.-26	79,0	81,4	67,3	62,9	30,4	146,3
mar.-26	80,0	78,8	67,9	67,1	0,0	148,0
12 meses ant.	983,1	903,4	1.131,8	765,7	413,9	2.114,9
12 meses	1.037,9	941,5	997,3	724,4	273,1	2.035,3
Var. % i.m.	● 1,3%	● -3,2%	● 0,9%	● 6,8%	-	● 1,1%
Var. % i.a.	● 6,4%	● -2,4%	● -2,4%	● 20,9%	-	● 2,2%
Var. % 12m.	● 5,6%	● 4,2%	● -11,9%	● -5,4%	● -34,0%	● -3,8%

Fuente: IAE en base a SE

Producción y ventas de Biodiesel y Bioetanol | Miles de Tn.



IAE en base a SE

16. Balanza comercial energética

COMERCIO EXTERIOR

Abril 2026 cerró con superávit de USD 1.402 millones, 151,4% mayor al de un año antes. Las exportaciones crecen +85,9% i.a. (precio +21,3%, cantidad +53,2%). Importaciones -45,4% i.a. (precio -3,2%, cantidad -43,4%). El acumulado 12m. muestra petróleo +35,6% y gas +19,7% exportados.

Balanza comercial energética por valor, precio y cantidad (var %)				
abril de 2026		Valor	Precio	Cantidad
Exportación combustibles y energía	Mes	● 85,9%	● 21,3%	● 53,2%
	Acumulado	● 22,2%	● -1,6%	● 24,2%
Importación combustibles y lubricantes	Mes	● -45,4%	● -3,2%	● -43,4%
	Acumulado	● -39,2%	● -9,5%	● -32,8%

Fuente: IAE en base a INDEC

Millones de USD	abril			Acumulado hasta abril		
	2026	2025	Var. %	2026	2025	Var. %
Exportación combustibles y energía	\$ 1.554	\$ 836	85,9%	\$ 4.422	\$ 3.619	22,2%
Importación combustibles y lubricantes	\$ 152	\$ 278	-45,4%	\$ 578	\$ 950	-39,2%
Saldo	\$ 1.402	\$ 558	151,4%	\$ 3.844	\$ 2.669	44,0%

Fuente: IAE en base a INDEC

Principales productos energéticos exportados - Cantidades

	Butano (Mtn.)	Gas Natural (MMm3)	Petróleo (Mm3)	Propano (MTn.)
mar.-25	63,2	235,7	1141,7	54,1
feb.-26	84,5	191,1	920,2	63,3
mar.-26	99,4	229,3	1275,7	98,8
12 meses ant.	755	1.641	10.142	723
12 meses	889	1.963	13.749	830
Var. % i.m	17,7%	20,0%	38,6%	56,0%
Var. % i.a	57,3%	-2,7%	11,7%	82,7%
Var. % 12m.	17,7%	19,7%	35,6%	14,8%

Fuente: IAE en base a SE

Principales productos energéticos importados - Cantidades

	GNL (MMm3)	Gas Natural (MMm3)	Gasoil (Mm3)	Nafta (Mm3)
mar.-25	0,0	0,0	206,9	42,7
feb.-26	0,0	0,0	28,6	23,5
mar.-26	0,0	0,0	13,7	46,2
12 meses ant.	1.609	927	1.035	444
12 meses	1.369	0	690	593
Var. % i.m	-	-	-52,2%	96,8%
Var. % i.a	-	-	-93,4%	8,3%
Var. % 12m.	-14,9%	-100,0%	-33,3%	33,6%

Fuente: IAE en base a SE

Glosario

12m. (año móvil)	Últimos doce meses corridos al mes de cálculo. La variación 12m. compara la media de ese año móvil con la del período anterior.	Renovables (Ley 27.191)	Eólica, solar, biogás, biomasa e hidráulica menor a 50 MW.
i.a. / i.m.	Interanual / intermensual.	IPI-M / IPIM	Índice de producción industrial e índice de precios mayoristas (INDEC).
Balanza comercial energética	INDEC, intercambio comercial argentino. Ítems «combustibles y energía» (export.) y «combustibles y lubricantes» (import.).	WTI / Brent	Crudos de referencia, West Texas Intermediate (EEUU) y Brent (Europa).
CAMMESA	Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico.	IIEP-UBA	Instituto Interdisciplinario de Economía Política, UBA-CONICET.
Costo monómico	Costo promedio de generación eléctrica según CAMMESA.	ASAP	Asociación Argentina de Presupuesto y Administración Financiera Pública.
Precio monómico estacional	Energía, potencia y otros ingresos. Lo que paga la demanda en promedio.	ENARGAS	Ente Nacional Regulador del Gas.
Demanda eléctrica	Según definición de CAMMESA, Res. 6/2016 del Ministerio de Energía y Minería.	SE	Secretaría de Energía de la Nación.

Publicación del Departamento Técnico del Instituto Argentino de la Energía «General Mosconi». El IAE procesa, elabora y comenta información publicada por organismos oficiales del sector energético.

www.iae.org.ar · Moreno 943 3º, CABA · Tel. 4334-7715