

INFORME DE TENDENCIAS ENERGÉTICAS

Julio 2026 · Nº 112 · Instituto Argentino de la Energía «General Mosconi»

PRINCIPALES INDICADORES

PETRÓLEO
Mm³/d

144,8

+16,5% i.a.

GAS NATURAL
MMm³/d

159,2

-0,1% i.a.

DEMANDA ELÉCTRICA
gWh/d

420,9

-0,5% i.a.

BIOCOMBUSTIBLES
MTn.

208,5

+6,6% i.a.

RESUMEN EJECUTIVO

La producción de petróleo aumentó 16,5% i.a. en junio de 2026 y 16,7% 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 32,5% i.a., impulsado por Vaca Muerta y la cuenca neuquina (+25,9% i.a.). El convencional retrocede 9,1% i.a.

La producción de gas natural se mantuvo estable (-0,1% i.a.) en junio y acumuló 0,5% en doce meses, tras varios meses de recuperación. El segmento no convencional avanzó 6,2% i.a. traccionado por el shale (+10,5%), mientras el convencional retrocedió 12,2%. La cuenca Neuquina sostiene el agregado con un alza del 4,8% i.a.

Vaca Muerta concentra el 70% del crudo y el 61% del gas producidos en el país. La producción de petróleo en la formación creció 33,0% i.a. y 31,1% en doce meses, con YPF (50% del total) liderando el alza (+23,0% i.a.) y Pluspetrol destacándose con un salto del 102,9% i.a. El gas avanzó 10,2% i.a. y 10,8% 12m.

Mercado eléctrico. La demanda eléctrica creció 1,3% i.a. en julio y aumentó 1,2% en doce meses. El consumo residencial creció 1,8% i.a., el industrial 2,3% i.a. y el comercial cayó 0,9%.

La generación local creció 4,3% i.a. en julio, con la hidráulica recuperando caudal (+22,9% i.a.) y sostenido aporte térmico. A su vez, se generó un 1,5% más de energía en 12 meses. La generación renovable acumula un alza del 9,7% 12m. y aporta el 14% del mix.

Las ventas de combustibles totales crecieron 1,3% i.a. y 1,7% 12m. en junio. Las naftas se contrajeron 1,9% i.a. mientras el gasoil avanzó 3,4% i.a. impulsado por el segmento Ultra. El gas entregado por redes creció 11,7% i.a. en mayo por el ingreso estacional del consumo residencial, aunque la industria retrocedió 14,4% i.a.

OTROS INFORMES DE INTERES

[BIOCOMBUSTIBLES](#)

OTE - UTDT

[EMISIONES DE CO2](#)

OTE - UTDT

[TARIFAS Y SUBSIDIOS](#)

IIEP-UBA

1. Tablero de variables principales

VISIÓN CONSOLIDADA

Cuadro resumen 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	jul.-26	407,4	408,2	390,6	-0,2%	4,3%	1,5%
Producción de petróleo	Mm3/d	jun.-26	144,8	143,7	124,3	0,7%	16,5%	16,7%
Producción de petróleo Convencional	Mm3/d	jun.-26	43,4	44,1	47,7	-1,6%	-9,1%	-8,0%
Producción de petróleo No Convencional	Mm3/d	jun.-26	101,4	99,6	76,5	1,8%	32,5%	34,0%
Producción de gas natural	MMm3/d	jun.-26	159,2	156,6	159,4	1,7%	-0,1%	0,5%
Producción de gas natural Convencional	MMm3/d	jun.-26	47,7	48,2	54,3	-0,9%	-12,2%	-7,1%
Producción de gas No Convencional	MMm3/d	jun.-26	111,5	108,5	105,0	2,8%	6,2%	4,9%
Producción de Bioetanol	MTn.	jun.-26	89,9	81,3	90,3	10,5%	-0,4%	3,7%
Producción de Biodiesel	MTn.	jun.-26	118,6	93,1	105,3	27,4%	12,7%	2,3%
Demanda Eléctrica	GWh/d	jul.-26	421,4	420,9	416,2	0,1%	1,3%	1,2%
Venta de combustibles	Mm3/d	jun.-26	66,7	68,3	65,8	-2,3%	1,3%	1,7%
Naftas	Mm3/d	jun.-26	25,9	25,9	26,4	-0,2%	-1,9%	0,8%
Gasoil	Mm3/d	jun.-26	40,8	42,4	39,5	-3,6%	3,4%	2,4%
Gas natural entregado a usuarios	MMm3/d	may.-26	91,1	69,1	81,5	31,8%	11,7%	-3,7%

2. Mercado eléctrico · Demanda

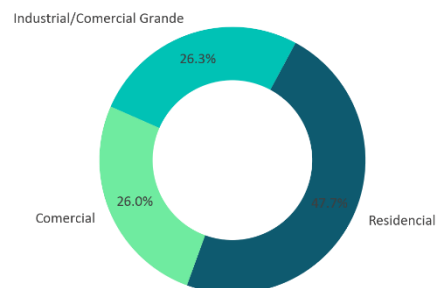
CONSUMO ELÉCTRICO

La demanda eléctrica creció 1,3% i.a. y 1,2% en doce meses en julio. El consumo residencial subió 1,8% i.a., el industrial 2,3% y el comercial bajó 0,9%. La demanda industrial mantiene su correlación con la actividad económica.

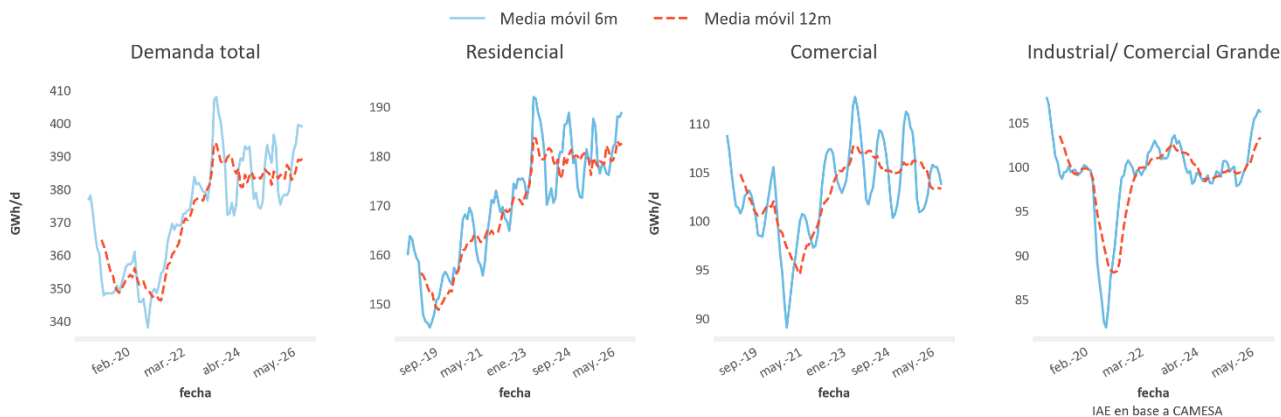
Demanda de energía eléctrica GWh/d				
	Comercial	Ind./Comercial	Residencial	Total
jul.-25	105,0	99,5	211,7	416,2
jun.-26	105,2	104,8	210,9	420,9
jul.-26	104,0	101,8	215,6	421,4
12 meses ant.	106,2	99,5	178,8	384,4
12 meses	103,3	103,3	182,6	389,2
Var. % i.m.	● -1,1%	● -2,9%	● 2,2%	● 0,1%
Var. % i.a.	● -0,9%	● 2,3%	● 1,8%	● 1,3%
Var. % 12m.	● -2,7%	● 3,9%	● 2,1%	● 1,2%

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

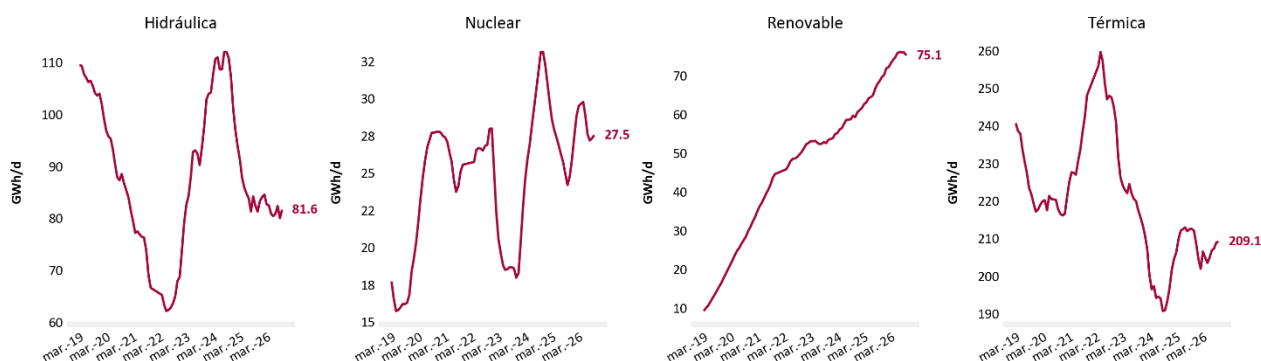
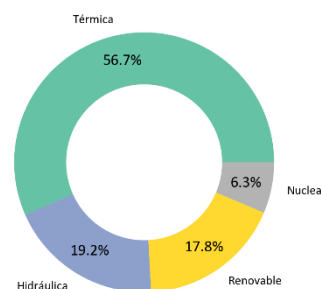
GENERACIÓN POR FUENTE

La oferta neta creció 4,3% i.a. y 1,5% 12m. en julio. Por fuente, en doce meses la térmica retrocedió 1,6%, la renovable aumentó 9,7% y la hidráulica cayó 1,0%, mientras la Nuclear subió 13,9%. La hidráulica lideró el mes con un aumento del 22,9% i.a. por la recuperación del caudal, mientras la renovable cayó 13,7% i.a. y la nuclear subió 9,0% i.a.

Oferta de energía eléctrica GWh/día						Generación neta local	Generación Total
	Hidráulica	Nuclear	Renovable	Térmica	Importación		
jul.-25	85,0	28,8	67,0	209,9	19,1	390,6	409,6
jun.-26	81,5	29,6	68,8	228,3	28,0	408,2	436,3
jul.-26	104,5	31,4	57,8	213,8	29,0	407,4	436,4
12 meses ant.	82,4	24,2	68,5	212,5	14,0	387,5	401,5
12 meses	81,6	27,5	75,1	209,1	11,4	393,3	404,7
Var. % i.m.	28,1%	5,9%	-16,0%	-6,4%	3,3%	-0,2%	0,0%
Var. % i.a.	22,9%	9,0%	-13,7%	1,9%	52,1%	4,3%	6,5%
Var. % 12m.	-1,0%	13,9%	9,7%	-1,6%	-18,6%	1,5%	0,8%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Composición de la generación eléctrica por fuente Año 2026



4. Renovables (Ley 27.191)

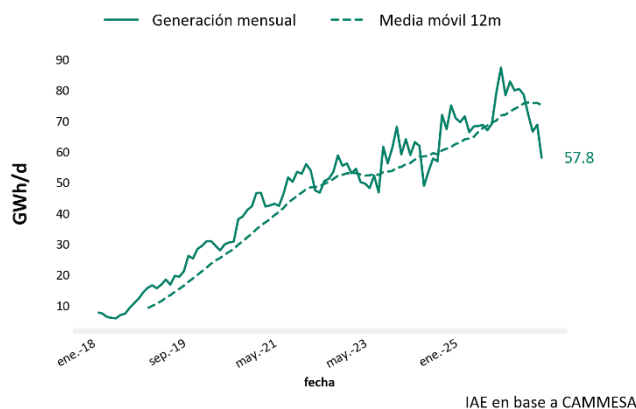
PARTICIPACIÓN RENOVABLE

Las renovables alcanzaron el 14% del mix en julio de 2026 y crecieron 9,7% 12m. La generación acumulada anual sigue traccionada por solar y eólica, aunque en la comparación interanual del mes el total renovable cayó 13,7% i.a. por el efecto climático adverso sobre la generación eólica y solar.

Generación por fuente renovable - Ley 27.191 GWh/día							% Renovable
	Biogás	Biomasa	Eólica	Hidro Renovable	Solar	Total Renovable	
jul.-25	1,4	3,3	49,2	2,6	10,4	67,0	17%
jun.-26	1,4	2,7	50,5	2,4	11,7	68,8	17%
jul.-26	1,5	3,0	39,1	2,5	11,8	57,8	14%
12 meses ant.	1,4	2,5	48,3	4,1	12,2	68,5	18%
12 meses	1,4	2,9	50,9	3,6	16,2	75,1	19%
Var. % i.m.	1,9%	13,6%	-22,7%	2,7%	0,2%	-16,0%	
Var. % i.a.	1,4%	-9,5%	-20,7%	-3,8%	13,5%	-13,7%	
Var. % 12m.	2,0%	15,4%	5,4%	-10,4%	32,7%	9,7%	

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 cayó 11% i.m. pero subió 92% i.a. en julio, con cierta descompresión respecto del pico de junio a medida que ceden los precios internacionales. El precio monómico estacional subió 7% i.m. y 51% i.a. La cobertura tarifaria repuntó al 39% en julio, desde el 32% de junio, aunque sigue por debajo del 49% de un año antes. El promedio de cobertura en 12m. es del 59%.

Por otra parte, en doce meses el consumo térmico de gas natural cayó 3,8% y el gasoil 5,9%, mientras el carbón aumentó 27,9%. En julio, la generación térmica moderó el uso de combustibles líquidos respecto del pico previo, con el gas natural (+2,9% i.a.) recuperando protagonismo.

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

	Costo	Precio Estacional	Cobertura
jul.-25	\$ 130.913	\$ 64.064	49%
jun.-26	\$ 280.494	\$ 90.343	32%
jul.-26	\$ 250.992	\$ 96.706	39%
12 meses ant.	\$ 86.712	\$ 60.918	70%
12 meses	\$ 133.210	\$ 78.228	59%
Var. % i.m.	● -11%	● 7%	
Var. % i.a.	● 92%	● 51%	
Var. % 12m.	● 54%	● 28%	

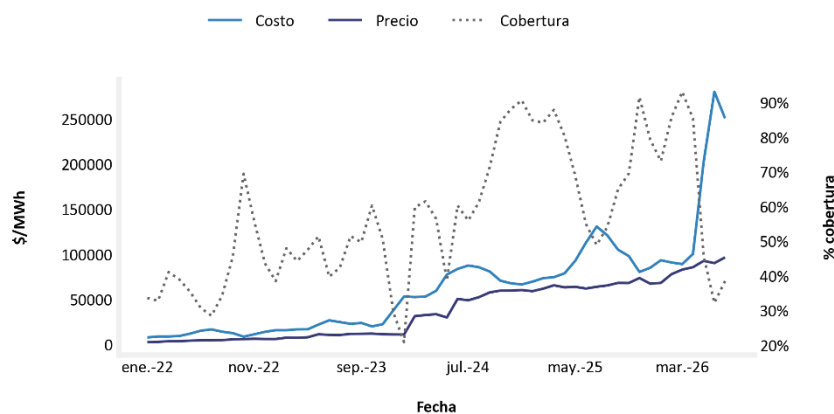
Fuente: IAE en base a CAMMESA

Consumo de combustibles

	Carbón (MTn.)	Fuel Oil (MTn.)	Gas Natural (MMm3)	Gasoil (Mm3)
jul.-25	66,9	32,4	850,9	134,8
jun.-26	83,9	34,1	912,5	125,5
jul.-26	95,3	32,7	875,8	134,9
12 meses ant.	25,5	10,1	985,5	41,1
12 meses	32,7	8,1	948,1	38,6
Var. % i.m.	● 14%	● -4%	● -4,0%	● 7%
Var. % i.a.	● 42,5%	● 0,9%	● 2,9%	● 0,1%
Var. % 12m.	● 27,9%	● -19,1%	● -3,8%	● -5,9%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

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



6. Hidrocarburos · Petróleo

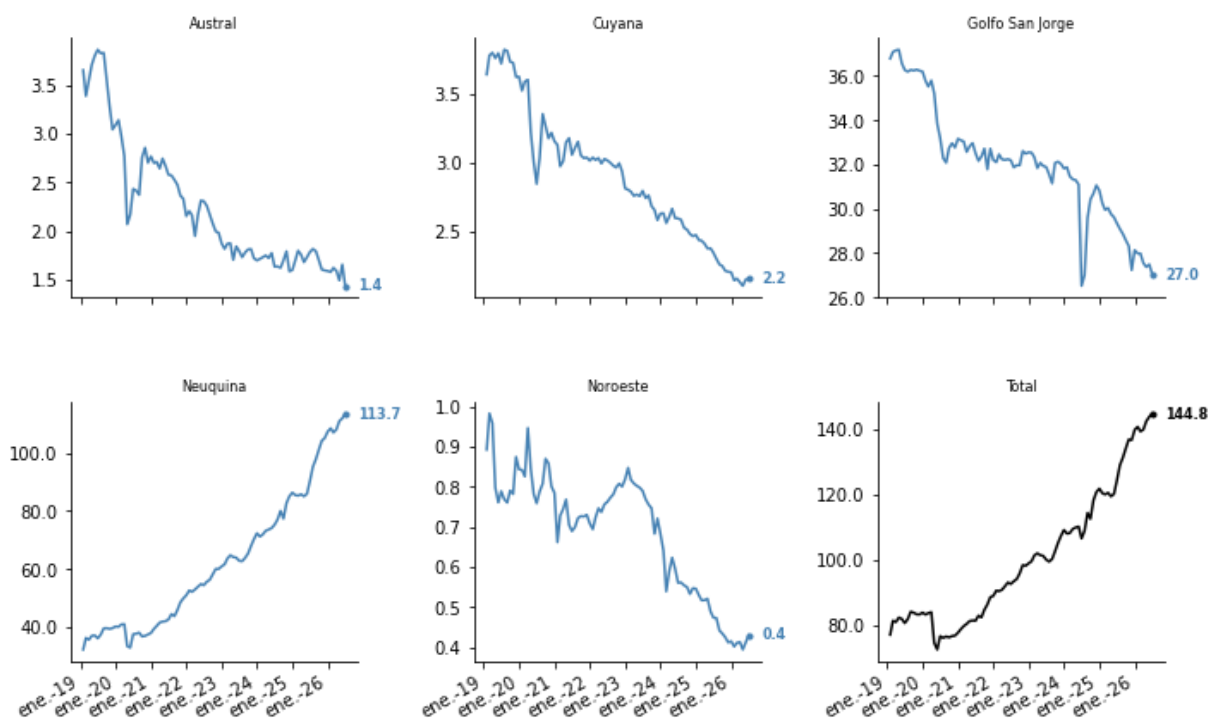
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO

La producción aumentó 16,5% i.a. y 16,7% 12m. en junio. La cuenca neuquina (+25,9% i.a. y +26,3% 12m.) es la única con expansión significativa y explica el 78,5% del total. Por operadores en 12m., se observa a YPF con +4,0%, PAE con -2,6% y Vista con +10,2% en su producción acumulada, con Pluspetrol liderando el alza (+40,3%).

Producción de Petróleo por cuenca - Mm3/d						
	Neuquina	GSJ	Cuyana	Austral	Noroeste	Total
jun.-25	90,3	29,4	2,3	1,8	0,5	124,3
may.-26	112,0	27,5	2,1	1,7	0,4	143,7
jun.-26	113,7	27,0	2,2	1,4	0,4	144,8
12 meses ant.	83,9	29,9	2,4	1,7	0,5	118,4
12 meses	106,0	28,0	2,2	1,6	0,4	138,2
Var. % i.m	1,5%	-1,6%	0,2%	-13,2%	4,3%	0,7%
Var. % i.a	25,9%	-7,9%	-8,1%	-19,4%	-9,2%	16,5%
Var. % 12m.	26,3%	-6,4%	-10,8%	-4,4%	-20,2%	16,7%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo 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
jun.-25	56,3	16,6	10,5	8,6	2,9	3,8	24,6	124,3
may.-26	56,0	15,5	13,1	11,9	2,6	3,9	40,8	143,7
jun.-26	55,5	15,5	12,7	14,1	2,6	3,8	40,5	144,8
12 meses ant.	53,2	16,8	10,7	7,4	3,2	3,2	20,2	118,4
12 meses	55,3	16,4	11,8	10,4	2,8	3,3	32,7	138,2
Var. % i.m	-0,9%	-0,1%	-2,7%	18,6%	-0,6%	-1,5%	-0,6%	0,7%
Var. % i.a	-1,4%	-6,3%	20,6%	63,7%	-13,0%	-0,3%	64,8%	16,5%
Var. % 12m.	4,0%	-2,6%	10,2%	40,3%	-11,3%	3,2%	61,4%	16,7%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

7. Petróleo • Convencional vs. no convencional

COMPOSICIÓN DEL RECURSO

El no convencional (70% del total) creció 32,5% i.a. y 34,0% 12m., impulsado por el shale (+33,0% i.a.). El convencional, con una participación del 30%, cayó 9,1% i.a. y 8,0% 12m. El tight resulta marginal, con menos del 1% del total, y decreciente (-18,9% i.a.).

Producción de Petróleo por tipo y subtipo de recurso - Mm3/d					
	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
jun.-25	47,7	76,5	75,7	0,8	62%
may.-26	44,1	99,6	99,0	0,6	69%
jun.-26	43,4	101,4	100,8	0,6	70%
12 meses ant.	48,9	69,5	68,6	0,8	59%
12 meses	45,0	93,1	92,5	0,6	67%
Var. % i.m	● -1,6%	● 1,8%	● 1,8%	● 2,3%	
Var. % i.a	● -9,1%	● 32,5%	● 33,0%	● -18,9%	
Var. % 12m.	● -8,0%	● 34,0%	● 34,7%	● -23,5%	

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

8. Hidrocarburos · Gas natural

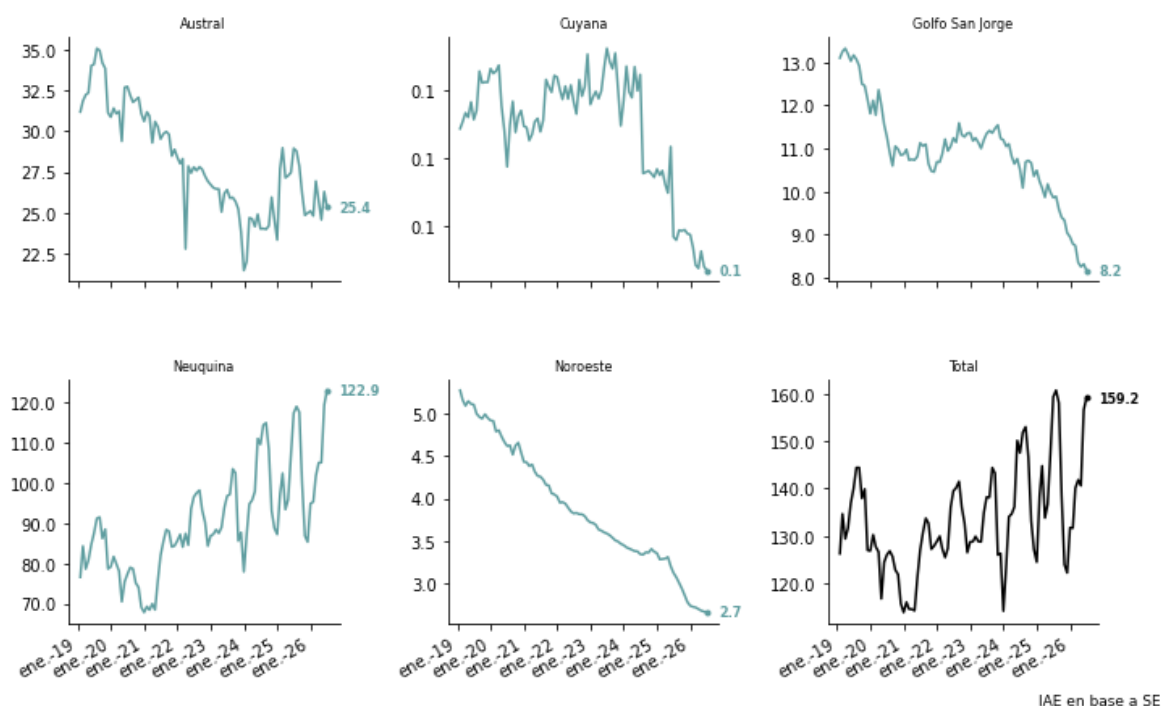
PRODUCCIÓN DE GAS

La producción se mantuvo estable (-0,1% i.a.) en junio y avanzó 0,5% 12m. Por cuenca, Neuquina creció 4,8% i.a. mientras Austral cayó 12,4%, el GSJ -17,1%, la Noroeste -14,8% y la Cuyana -10,2% i.a. En 12m. solo crece Neuquina un 2,7%.

Producción de Gas Natural por cuenca - MMm3/d						
	Neuquina	Austral	GSJ	Noroeste	Cuyana	Total
jun.-25	117,3	28,9	9,9	3,1	0,1	159,4
may.-26	119,3	26,3	8,3	2,7	0,1	156,6
jun.-26	122,9	25,4	8,2	2,7	0,1	159,2
12 meses ant.	101,6	26,1	10,3	3,3	0,1	141,4
12 meses	104,4	26,0	8,9	2,8	0,1	142,1
Var. % i.m	3,1%	-3,6%	-1,8%	-0,3%	-1,3%	1,7%
Var. % i.a	4,8%	-12,4%	-17,1%	-14,8%	-10,2%	-0,1%
Var. % 12m.	2,7%	-0,7%	-13,3%	-15,4%	-17,7%	0,5%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Producción de Gas Natural | MMm3/d



Producción de Gas Natural por principales operadoras- MMm3/d									
	YPF	Total Austral	Tecpetrol	PAE	Pampa energía	Pluspetrol	CGC	Otras	Total
jun.-25	36,2	37,0	24,8	15,2	15,4	12,4	5,5	9,7	159,4
may.-26	32,3	35,1	22,8	16,5	14,6	15,5	4,2	15,6	156,6
jun.-26	31,1	35,0	23,1	17,3	15,7	17,1	4,2	15,6	159,2
12 meses ant.	31,5	29,5	17,5	17,9	12,3	10,7	5,9	13,1	141,4
12 meses	27,7	33,3	17,7	15,3	13,0	12,8	4,8	13,4	142,1
Var. % i.m	-3,7%	-0,1%	1,3%	5,3%	7,1%	10,5%	-1,4%	0,3%	1,7%
Var. % i.a	-14,0%	-5,4%	-6,8%	14,4%	2,1%	38,1%	-24,5%	60,7%	-0,1%
Var. % 12m.	-11,8%	12,8%	0,6%	-14,6%	5,5%	20,0%	-19,4%	2,1%	0,5%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

9. Gas natural · Convencional vs. no convencional

COMPOSICIÓN DEL RECURSO

El no convencional (70% del total) avanzó 6,2% i.a. y 4,9% 12m. con el shale creciendo (+10,5% i.a.) y el tight decreciendo (-16,3% i.a.). El convencional (30% del total) cayó 12,2% i.a. y 7,1% 12m.

Producción de Gas Natural por tipo y subtipo de recurso - MMm3/d					
	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
jun.-25	54,3	105,0	88,3	16,4	66%
may.-26	48,2	108,5	95,3	13,0	69%
jun.-26	47,7	111,5	97,6	13,7	70%
12 meses ant.	51,9	89,6	73,1	16,2	63%
12 meses	48,2	93,9	80,5	13,2	66%
Var. % i.m.	● -0,9%	● 2,8%	● 2,4%	● 5,7%	
Var. % i.a.	● -12,2%	● 6,2%	● 10,5%	● -16,3%	
Var. % 12m.	● -7,1%	● 4,9%	● 10,2%	● -18,5%	

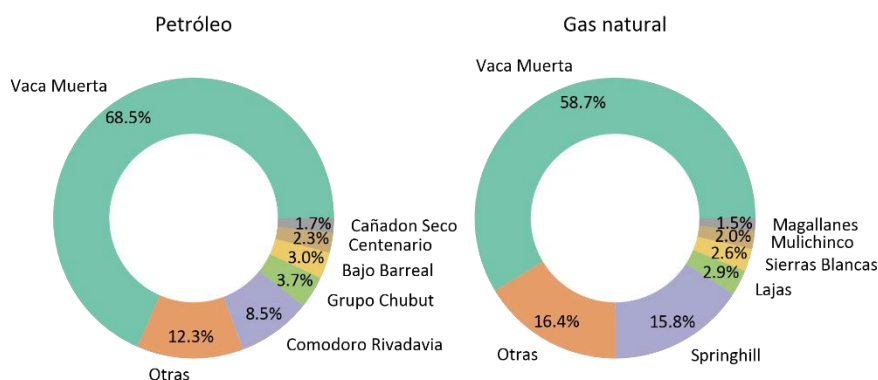
Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

10. Vaca Muerta

VACA MUERTA

La formación concentra el 70% del petróleo y 61% del gas producidos en el país. El petróleo creció 33,0% i.a. y 31,1% 12m., con YPF (50% del total de la formación) +24,2% 12m. y Pluspetrol destacándose con +74,0% 12m. El gas avanzó 10,2% i.a. y 10,8% 12m., con YPF +2,2% 12m. y Pluspetrol +31,3% 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
jun.-25	40,9	10,5	4,8	4,4	5,6	2,7	6,8	75,8
may.-26	50,7	13,1	4,9	4,5	9,2	3,5	13,2	99,1
jun.-26	50,3	12,7	6,3	4,4	11,4	3,5	12,2	100,8
12 meses ant.	36,4	10,7	4,8	4,0	4,4	2,1	5,2	67,7
12 meses	45,2	11,8	5,3	4,9	7,7	3,0	10,6	88,5
Var. % i.m	-0,8%	-2,7%	28,7%	-1,3%	23,9%	-1,4%	-7,4%	1,7%
Var. % i.a	23,0%	20,7%	31,2%	1,3%	102,9%	27,4%	78,4%	33,0%
Var. % 12m.	24,2%	10,3%	11,9%	21,8%	74,0%	38,9%	101,3%	30,7%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

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

	YPF	Tecpetrol	Total Austral	PAE	Pluspetrol	Exxon	Otras	Total Gas Vaca Muerta
jun.-25	21,6	22,3	10,6	10,3	11,3	0,0	12,7	88,8
may.-26	23,0	20,7	11,2	9,7	15,3	0,0	15,7	95,6
jun.-26	21,2	21,0	11,1	10,6	17,0	0,0	16,9	97,8
12 meses ant.	17,0	15,1	8,7	9,4	9,6	0,8	10,5	71,2
12 meses	17,3	17,0	9,9	8,2	12,6	-	14,0	79,1
Var. % i.m	-7,7%	1,6%	-0,8%	9,5%	10,7%	-	7,4%	2,3%
Var. % i.a	-1,9%	-5,6%	5,3%	3,2%	49,8%	-	32,9%	10,2%
Var. % 12m.	2,2%	12,0%	13,5%	-13,3%	31,3%	-	34,0%	11,1%

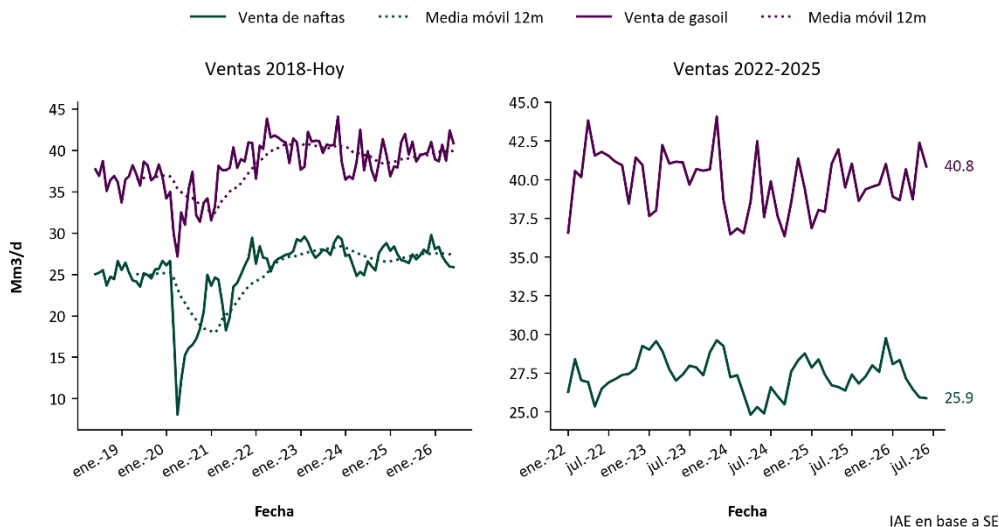
Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

11. Downstream · Ventas y refinación

COMBUSTIBLES LÍQUIDOS

Las ventas totales crecieron 1,3% i.a. y 1,7% 12m. en junio. Naftas cayeron -1,9% i.a. con la súper retrocediendo 2,1% y la Ultra 1,2%. La venta de Gasoil avanzó +3,4% i.a. con el común subiendo 0,6% y la Ultra 10,5%. El petróleo procesado subió 13% i.a. y 12,4% 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
jun.-25	28,2	11,3	19,6	6,8	39,5	26,4	65,8
may.-26	30,9	11,4	19,2	6,7	42,4	25,9	68,3
jun.-26	28,4	12,5	19,2	6,7	40,8	25,9	66,7
12 meses ant.	27,9	11,1	20,4	6,8	39,0	27,2	66,2
12 meses	28,1	11,8	20,2	7,2	39,9	27,4	67,3
Var. % i.m	-8,2%	8,8%	-0,1%	-0,5%	-3,6%	-0,2%	-2,3%
Var. % i.a	0,6%	10,5%	-2,1%	-1,2%	3,4%	-1,9%	1,3%
Var. % 12m.	0,8%	6,2%	-0,9%	6,0%	2,4%	0,8%	1,7%

Fuente: IAE en base a SE

Petróleo procesado y productos obtenidos Mm3/día			
	Petróleo procesado	Gasoil obtenido	Nafta obtenida
jun.-25	50,7	37,9	26,1
may.-26	57,3	42,2	26,6
jun.-26	57,3	41,5	26,1
12 meses ant.	48,0	36,1	26,1
12 meses	53,9	39,6	26,7
Var. % i.m	-0,1%	-1,6%	-1,7%
Var. % i.a	13,0%	9,6%	-0,1%
Var. % 12m.	12,4%	9,8%	2,3%

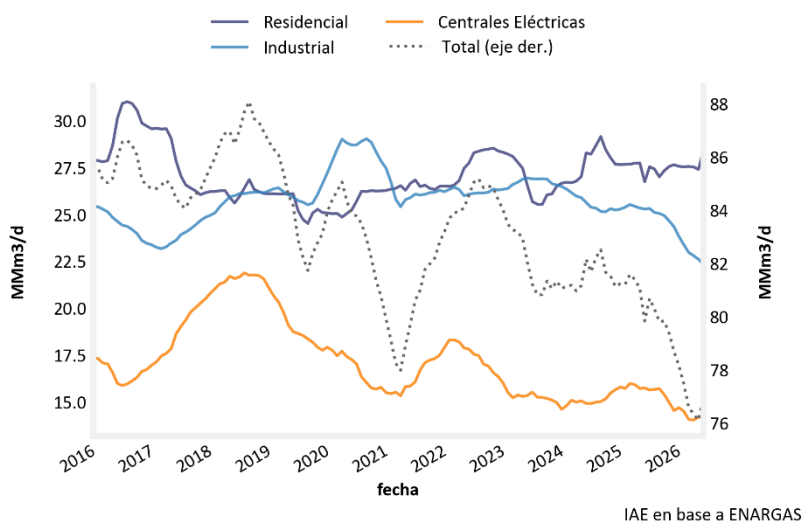
Fuente: IAE en base a SE

12. Gas entregado por redes

DEMANDA DE GAS POR REDES

En mayo 2026 creció 11,7% i.a. y cayó 3,7% 12m. El consumo residencial crece 34,0% i.a. por el ingreso estacional del invierno mientras comercial sube 15,1%, mientras el industrial cae 14,4% i.a. y centrales eléctricas crecen 2,7% i.a. La industria es el segmento con mayor retroceso anual (-11,7% 12m.) en un contexto de caídas generalizadas del consumo.

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



Demanda de gas por redes MMm3/d						
	Residencial	Comercial	Industrial	Centrales Eléctricas	Otros	Total
may.-25	32,9	4,0	22,9	12,7	9,1	81,5
abr.-26	21,3	2,8	23,4	13,7	7,8	69,1
may.-26	44,1	4,6	19,6	13,0	9,8	91,1
12 meses ant.	26,7	3,5	25,3	15,8	8,6	79,8
12 meses	28,3	3,5	22,3	14,2	8,5	76,9
Var. % i.m	107,0%	62,6%	-16,2%	-5,3%	24,8%	31,8%
Var. % i.a	34,0%	15,1%	-14,4%	2,7%	7,8%	11,7%
Var. % 12m.	6,0%	1,6%	-11,7%	-9,8%	-1,0%	-3,7%

Fuente: IAE en base a ENARGAS

13. Precios · Petróleo

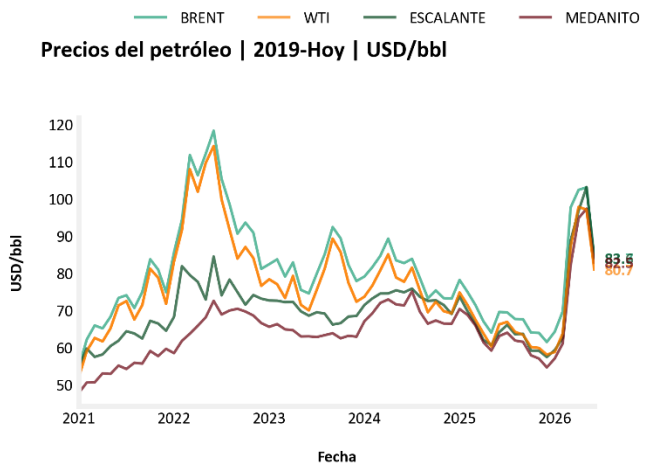
PRECIOS DEL CRUDO

El Brent subió 20,3% i.a. pero cayó 18,7% i.m. y el WTI subió 21,7% i.a. en junio, con la fuerte descompresión de precios tras el alivio de la crisis en el estrecho de Ormuz en aquel mes. Los crudos argentinos acompañaron la baja mensual con el Escalante en +30,3% y el Medanita en +30,7% i.a. La cotización promedio se aleja de los máximos del trienio en el último mes con datos públicos disponibles.

Precios del petróleo USD/bbl				
	BRENT	WTI	Escalante	Medanita
jun.-25	69,6	66,3	64,2	63,1
may.-26	103,1	97,1	103,1	97,3
jun.-26	83,7	80,7	83,6	82,5
Var. % i.m	● -18,7%	● -16,9%	● -18,9%	● -15,2%
Var. % i.a	● 20,3%	● 21,7%	● 30,3%	● 30,7%

Fuente: IAE en base a SE

Precios del petróleo | 2019-Hoy | USD/bbl



IAE en base a SE

14. Precios · Gas natural

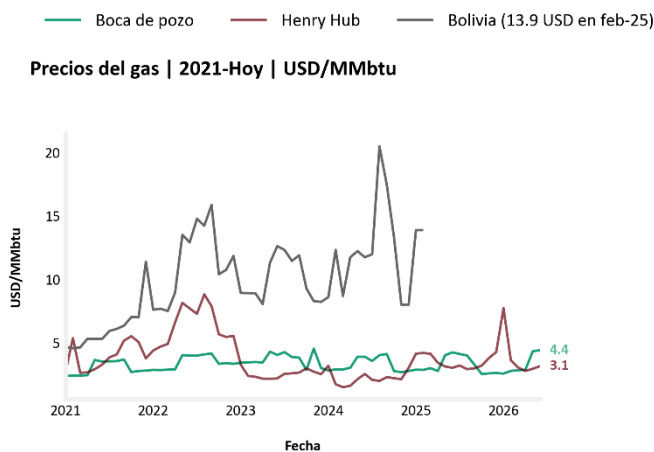
PRECIOS DEL GAS

El Henry Hub cayó 2,6% i.a. a USD 2,94/MMBtu en junio. El precio boca de pozo argentino quedó en USD 4,41 (+4,1% i.a.). Se registraron importaciones de GNL a USD 17,9/MMBtu en junio 2026 según los datos de comercio exterior de la SE.

Precios del Gas Natural USD/MMbtu				
	Boca de pozo Arg.	Bolivia	GNL	Henry Hub
jun.-25	4,24	0,00	11,12	3,02
may.-26	4,32	0,00	15,52	2,77
jun.-26	4,41	0,00	17,89	2,94
Var. % i.m	● 2,1%	-	● 15,3%	● 6,1%
Var. % i.a	● 4,1%	-	● 60,9%	● -2,6%

Fuente: IAE en base a SE y EIA

Precios del gas | 2021-Hoy | USD/MMbtu



IAE en base a SE

15. Biocombustibles

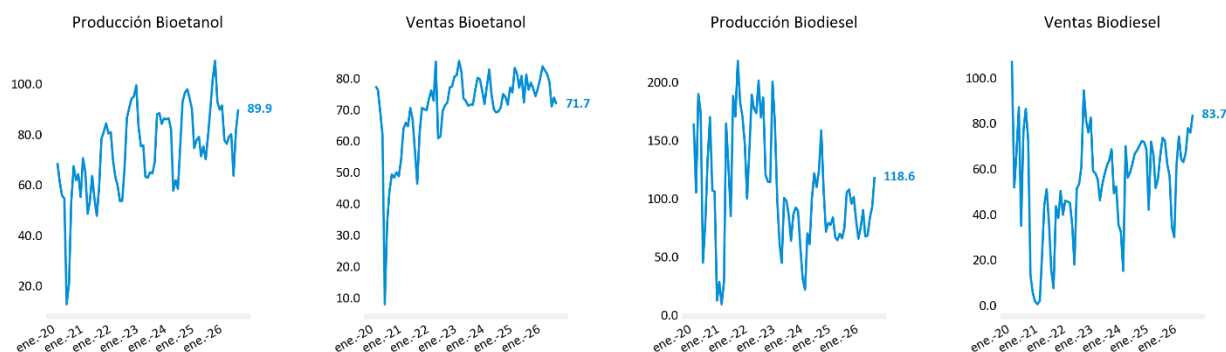
BIOETANOL Y BIODIESEL

Bioetanol con producción -0,4% i.a. y +3,7% 12m. Biodiesel sostiene el repunte en producción (+12,7% i.a.) y las exportaciones se recuperan con fuerza, pasando de niveles nulos a USD 45 millones en el mes, tras la reapertura de mercados externos. El total acumulado anual aumentó 3,0% 12m.

	Bioetanol Miles de Tn.		Biodiesel Miles de Tn.			Total en miles de Tn.
	Producción	Ventas totales	Producción	Ventas internas	Exportación	
jun.-25	90,3	76,3	105,3	72,3	0,0	195,5
may.-26	81,3	73,7	93,1	75,9	0,0	174,4
jun.-26	89,9	71,7	118,6	83,7	45,1	208,5
12 meses ant.	996,2	924,1	1.022,6	780,5	248,3	2.018,8
12 meses	1.032,6	928,3	1.046,5	750,3	318,3	2.079,1
Var. % i.m	● 10,5%	● -2,8%	● 27,4%	● 10,3%	-	● 19,5%
Var. % i.a	● -0,4%	● -6,1%	● 12,7%	● 15,7%	-	● 6,6%
Var. % 12m.	● 3,7%	● 0,5%	● 2,3%	● -3,9%	● 28,2%	● 3,0%

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

Junio 2026 cerró con superávit de USD 611 millones, un 15,2% menor al de un año antes. Las exportaciones crecen +31,1% i.a. (precio +47,8%, cantidad -11,7%) mientras las importaciones suben 126,3% i.a. por el mayor costo de la energía importada en el pico del shock global. El acumulado a junio arroja un superávit de USD 5.950 millones, un 59% mayor al del mismo período de 2025.

Balanza comercial energética por valor, precio y cantidad (var %)				
junio de 2026		Valor	Precio	Cantidad
Exportación combustibles y energía	Mes	● 31,1%	● 47,8%	● -11,7%
	Acumulado	● 42,5%	● 14,1%	● 24,9%
Importación combustibles y lubricantes	Mes	● 126,3%	● 49,1%	● 61,9%
	Acumulado	● 4,2%	● 16,7%	● -10,8%

Fuente: IAE en base a INDEC

	junio			Acumulado hasta junio		
	2026	2025	Var. %	2026	2025	Var. %
Exportación combustibles y energía	\$ 1.406	\$ 1.073	31,1%	\$ 7.619	\$ 5.345	42,5%
Importación combustibles y lubricantes	\$ 794	\$ 351	126,3%	\$ 1.669	\$ 1.602	4,2%
Saldo	\$ 611	\$ 721	-15,2%	\$ 5.950	\$ 3.743	59,0%

Fuente: IAE en base a INDEC

Principales productos energéticos exportados - Cantidades				
	Butano (Mtn.)	Gas Natural (MMm3)	Petróleo (Mm3)	Propano (MTn.)
jun.-25	118,8	291,1	2607,3	110,5
may.-26	157,9	523,8	3056,3	108,9
jun.-26	116,3	138,2	1357,5	90,2
12 meses ant.	1.515	39.248	22.932	1.400
12 meses	1.914	24.419	27.989	1.764
Var. % i.m	-26,3%	-73,6%	-55,6%	-17,2%
Var. % i.a	-2,0%	-52,5%	-47,9%	-18,4%
Var. % 12m.	26,4%	-37,8%	22,1%	26,0%

Fuente: IAE en base a SE

Principales productos energéticos importados - Cantidades				
	GNL (MMm3)	Gas Natural (MMm3)	Gasoil (Mm3)	Nafta (Mm3)
jun.-25	1007,4	0,0	183,8	93,7
may.-26	221,8	0,0	23,8	0,0
jun.-26	1057,5	0,0	52,0	0,0
12 meses ant.	3.088	919	2.367	1.180
12 meses	2.781	0	844	911
Var. % i.m	376,7%	-	118,4%	-
Var. % i.a	5,0%	-	-71,7%	-100,0%
Var. % 12m.	-9,9%	-	-64,3%	-22,8%

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