



JULIO 2026

INFORME MENSUAL

PRINCIPALES VARIABLES

JULIO 2026



Potencia Instalada: 44 890 [MW]

Potencia Máxima Bruta: 27 189 [MW]

02/07/2026 20:58

Potencia Máxima Hist. : 30 257 [MW]

10/2/2025 14:47

Demanda Total: 13 063 GWh
1.3% Vs igual mes año ant
1.3% Año móvil

**Costo Mercado
Asignado**

93.9 u\$s/MWh

ENERGÍA: **64.6 u\$s/MWh**

POTENCIA: **15.0 u\$s/MWh**

SERVICIOS: **8.4 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.9 u\$s/MWh**

**Precio Mercado
SPOT**

168.6 u\$s/MWh

ENERGÍA: **143.2 u\$s/MWh**

POTENCIA: **11.1 u\$s/MWh**

SERVICIOS: **8.4 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.9 u\$s/MWh**

Costo Marginal Operado \$: 227 841 \$/MWh

Costo Marginal Operado u\$d: 154.5 u\$s/MWh



JULIO 2026

CONCLUSIONES

La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios de Julio 2026 resultó en una variación de +1.3% respecto a la del mismo mes del año 2025.

En cuanto a la temperatura en GBA, la temperatura media diaria del mes de Julio 2026 fue de **12.5 °C**, aprox. +0.2°C superior a la temperatura del mismo mes del año anterior y +1.3°C por arriba de los valores históricos.

Con un despacho térmico algo mayor en Julio 2026 (+2% con relación al mismo mes del año anterior), **el consumo medio de combustibles terminó siendo mayor también** (+3.8% en conjunto si comparamos con Julio 2025) siendo aprox. 82% de Gas Natural Nacional.

El precio monómico medio del mercado spot – precio monómico que un Gran Usuario del MEM paga por energía + potencia + servicios + transporte – en el mes de Julio alcanzó los 168.6 u\$s/MWh, frente a los 96.8 u\$s/MWh de igual mes del año anterior, lo que representa una variación de +74%.

Los datos contenidos en el siguiente informe corresponden a la mejor información disponible al momento de su publicación. Pero no son estáticos, es decir, pueden actualizarse a lo largo del tiempo.

En función de los cambios introducidos por la Res. SE N° 400/25, se implementaron modificaciones tanto en la presentación como en las bases de datos. Estas continuarán ajustándose a medida que se disponga de información más completa y de mejor calidad.

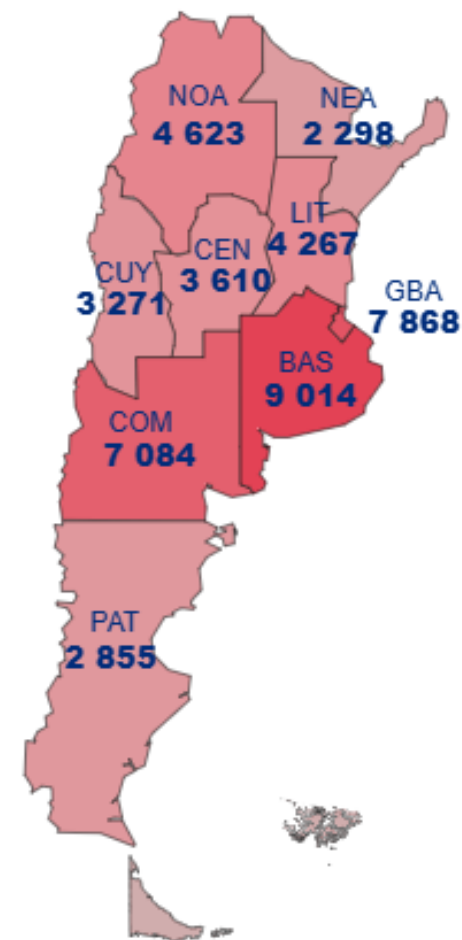
POTENCIA INSTALADA

A Julio 2026 se tiene una potencia instalada de **44 890 MW**, donde el 56% corresponde a fuente de origen térmico y un 40% de origen renovable (incluyendo centrales hidráulicas).

La autogeneración declarada en el MEM es de **1 133 MW**.

La potencia para la central Yacyretá se corresponde con la potencia disponible firme para Argentina, 1 550 MW (50%). La potencia total instalada de la misma es de 3 100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.

Total País: 44 890 [MW]



AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 1 133 [MW]



JULIO 2026



Potencia Habilitada : 167 MW



37 MW



75 MW



-



-

PQUE SOLAR ARAUCO SOLAR I		
Pot. Habilitada:	Parcial:	43
	Total:	50
Contrato:	Dec. 476/19	
Recurso:	Solar	
Localización:	LA RIOJA	

P.EOLICO 3 PICOS MATER		
Pot. Habilitada:	Parcial:	37
	Total:	73
Contrato:	MATER	
Recurso:	Eólica	
Localización:	BUENOS AIRES	



PQUE SOLAR TRES ISLETAS			
Pot. Habilitada:	20 MW		
Contrato:	MATER		
Recurso:	Solar		
Localización:	CHACO		

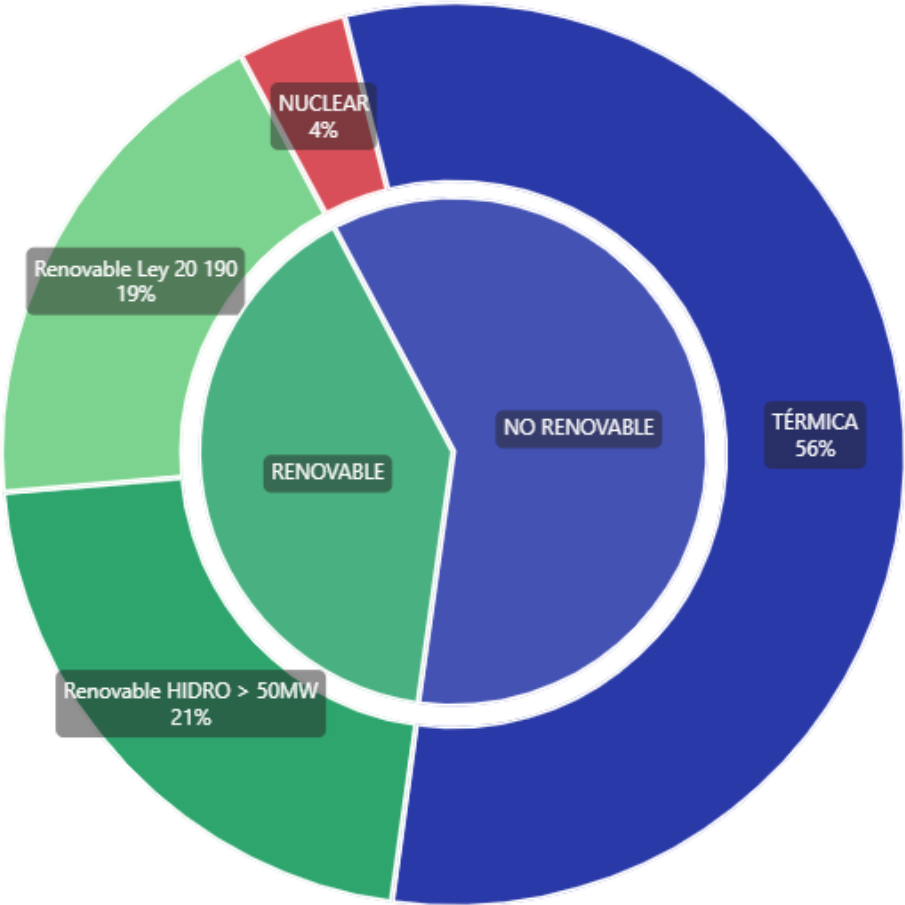
PQUE SOLAR BELLA VISTA SECCO			
Pot. Habilitada:	7 MW		
Contrato:	RenMDI		
Recurso:	Solar		
Localización:	CORRIENTES		

PEUGEOT PALOMAR			
Pot. Habilitada:	Parcial:	5	
	Total:	11	
Contrato:	MATER		
Recurso:	Solar		
Localización:	BUENOS AIRES		

Potencia Instalada por Fuente / Tecnología [MW]



	MW	% Particip.
Ciclos Combinados	15 525	35%
Turbo Gas	4 387	10%
Turbo Vapor	3 717	8%
Motor Diesel	1 542	3%
Térmico	25 172	56%
Nuclear	1 755	4%
Hidráulica > 50 MW	9 639	21%
Hidráulica < 50 MW	523	1%
Eólica	4 603	10%
Solar	2 999	7%
Biomasa	115	0%
Biogas	84	0%
Renovable	17 963	40%
POTENCIA INSTALADA	44 890	100%

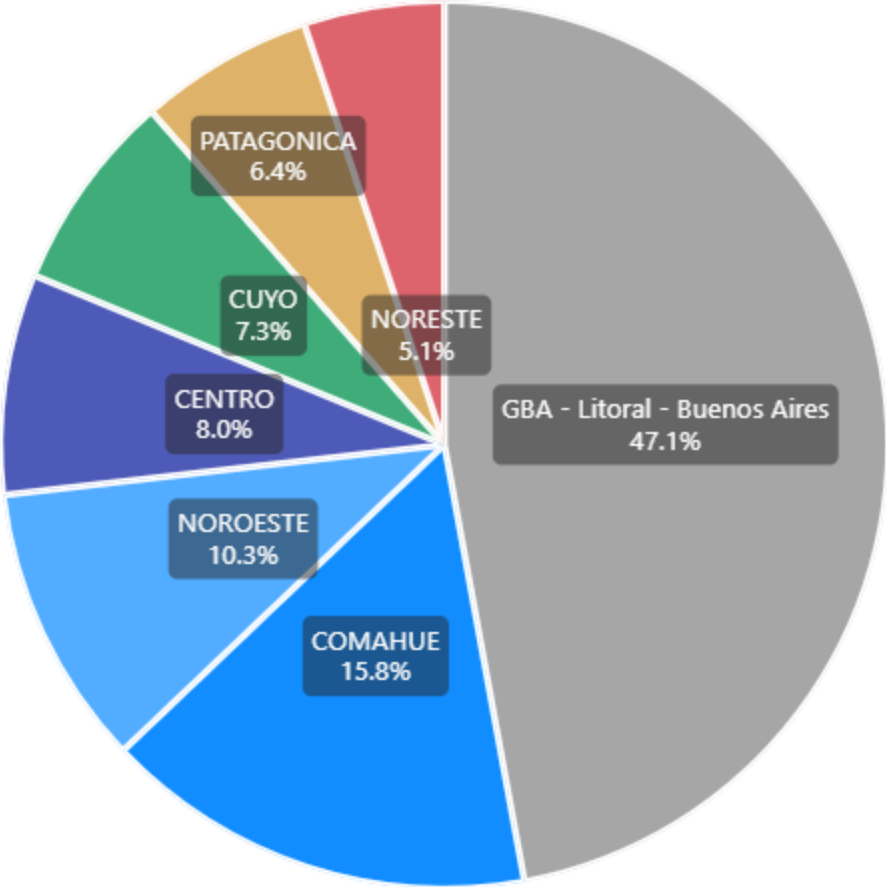


Desde Agosto 2023, las centrales hidroeléctricas con potencia superior a 50 MW se reclasificaron como **HIDRO > 50 MW** dentro de la fuente **RENOVABLE**. Con esta inclusión, la participación total de las renovables asciende al **39 %**, de los cuales el **17 %** corresponde a las tecnologías definidas en la **Ley 26 190**.

Potencia Instalada por Región [MW]



	MW	% Particip.
BUENOS AIRES	9 014	20%
CENTRO	3 610	8%
COMAHUE	7 084	16%
CUYO	3 271	7%
GRAN BS.AS.	7 868	18%
LITORAL	4 267	10%
NORESTE	2 298	5%
NOROESTE	4 623	10%
PATAGONICA	2 855	6%
Total general	44 890	100%

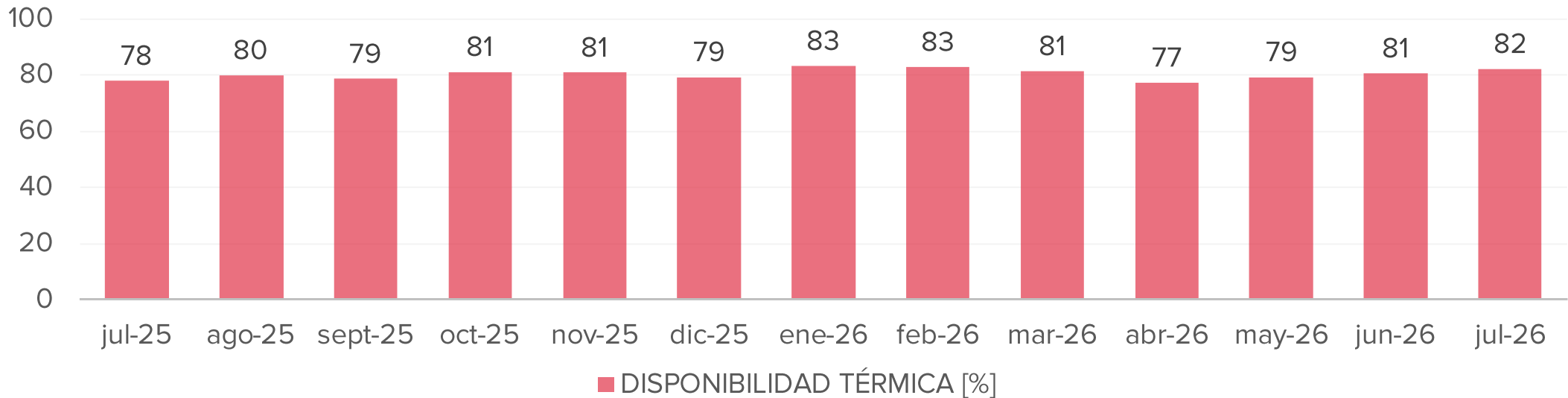


Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)



Año Móvil	jul-26	jul-25
79%	82%	78%

Disponibilidad



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	jul-26	Año Móvil
CC	93%	90%
TG	59%	60%
TV	66%	67%
DI	83%	83%

Cálculo de Disponibilidad Real Mensual por Generador:

Siguiendo con la lógica de cálculo de la Resolución N° 22/2016 y sus antecesoras, se determina para cada Unidad Generadora su disponibilidad media real en mes en base a los resultados de la operación y en función de la disponibilidad horaria de las unidades en servicio y en reserva.

- Para el cálculo se adopta como potencia disponible la que podría entregar con independencia del origen del combustible con que cuente (no se requiere el disponer de combustible propio).
- En caso de limitaciones técnicas forzadas para la operación con el combustible alternativo, las mismas se descontarán de la potencia disponible señalada anteriormente.
- Las limitaciones tecnológicas de diseño de potencia máxima con combustibles alternativos no representan indisponibilidades forzadas.
- No se deben considerar las horas fuera de servicio por mantenimientos programados autorizados y/o programados.



JULIO 2026

GENERACIÓN

Con una **oferta total de 13 527 GWh**, el 54% corresponde a Generación Asignada, mientras que un 34% es del mercado Spot. La oferta total (generación local + importación) tuvo una variación del +0.7% respecto al mismo mes del año anterior.

Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, la **Generación Asignada** comprende a los generadores que se destinan prioritariamente a cubrir la **Demanda Estacionalizada** (principalmente residenciales y pequeños no residenciales). Incluye la generación térmica y renovable con contratos MEM, la hidráulica bajo concesión nacional o binacional, la generación nuclear y las importaciones.

OFERTA TOTAL: 13 527 GWh

Generación por tipo de Mercado [GWh]

Asignada

Contratos
MAT

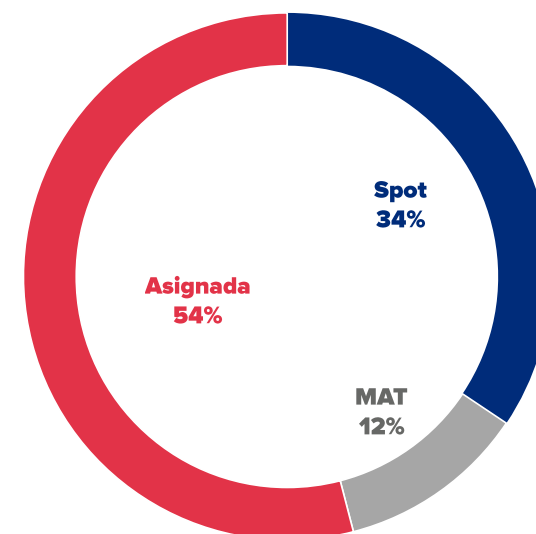
SPOT

7 310

1 565

4 651

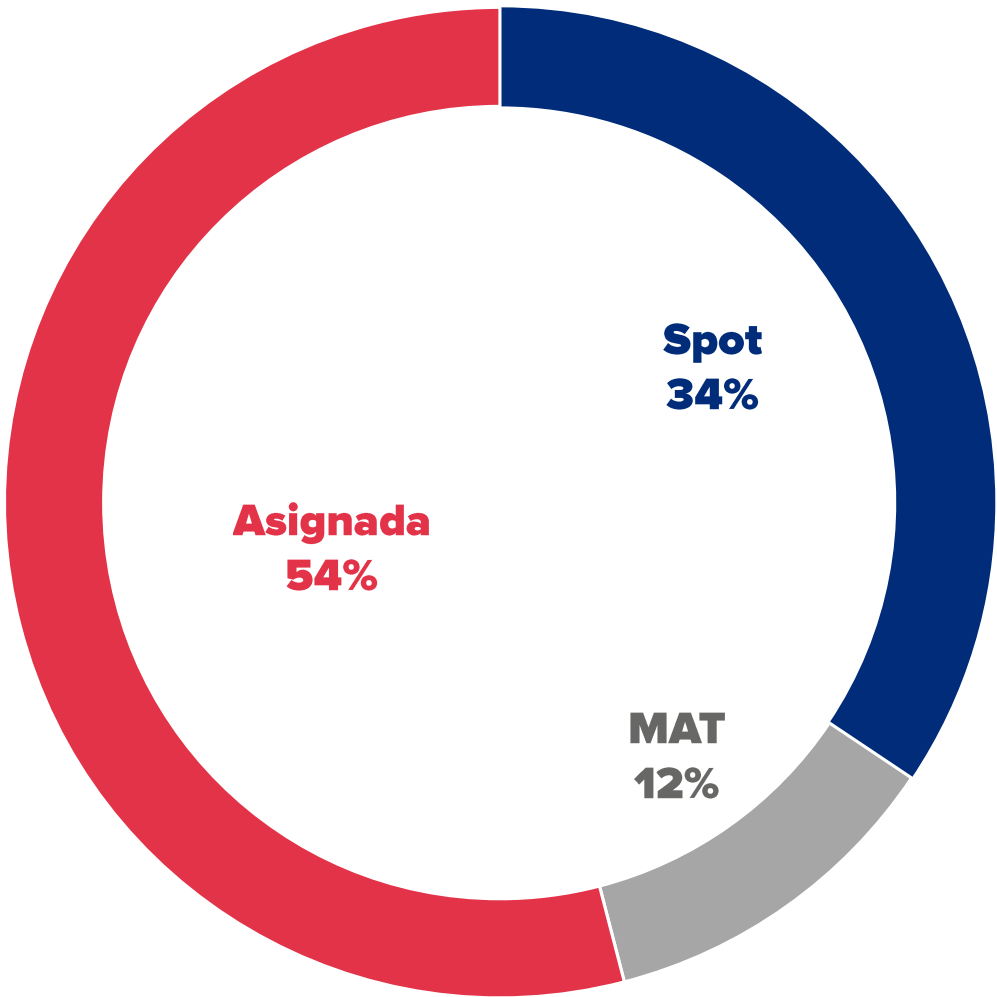
% Participación OFERTA TOTAL



Oferta por Tipo [GWh]



	GWh	% Particip. OFERTA TOTAL
Asignada	7 310	54.0%
Hidro Binacional	2 176	16.1%
Hidro Nacional	135	1.0%
Hidro Concesionada	605	4.5%
Nuclear	972	7.2%
Renovable PPA	956	7.1%
Térmica PPA	1 568	11.6%
Importación	898	6.6%
Contrato MAT	1 565	11.6%
Renovable MAT	734	5.4%
Hidro MAT	278	2.1%
Térmico MAT	553	4.1%
SPOT	4 651	34.4%
Hidro Provincial	43	0.3%
Térmica Spot	4 136	30.6%
FONINMEM 1	371	2.7%
Excedente Contratos	101	0.7%
OFERTA TOTAL	13 527	100%



Oferta por Fuente [GWh]



	jul-25	jul-26	Variación
Térmica	6 505	6 627	2%
Nuclear	892	972	9%
Hidráulica	2 636	3 238	23%
Renovable	2 075	1 791	-14%
Importación	1 328	898	-32%
OFERTA TOTAL	13 436	13 527	0.7%

Detalle Renovable por tecnología [GWh]



[GWh]	jul-25	jul-26	% Var
Hidro > 50 MW	2 636	3 238	23%
Hidro < 50 MW	80	77	-4%
Eólica	1 526	1 211	-21%
Solar	322	365	13%
Biomasa	103	94	-10%
Biogas	45	45	1%

Renovable según
Ley 26 190 / 27 191:
1 791 GWh

Participación Renovable (según
ley) para el cubrimiento de la
demanda [%] en el mes:

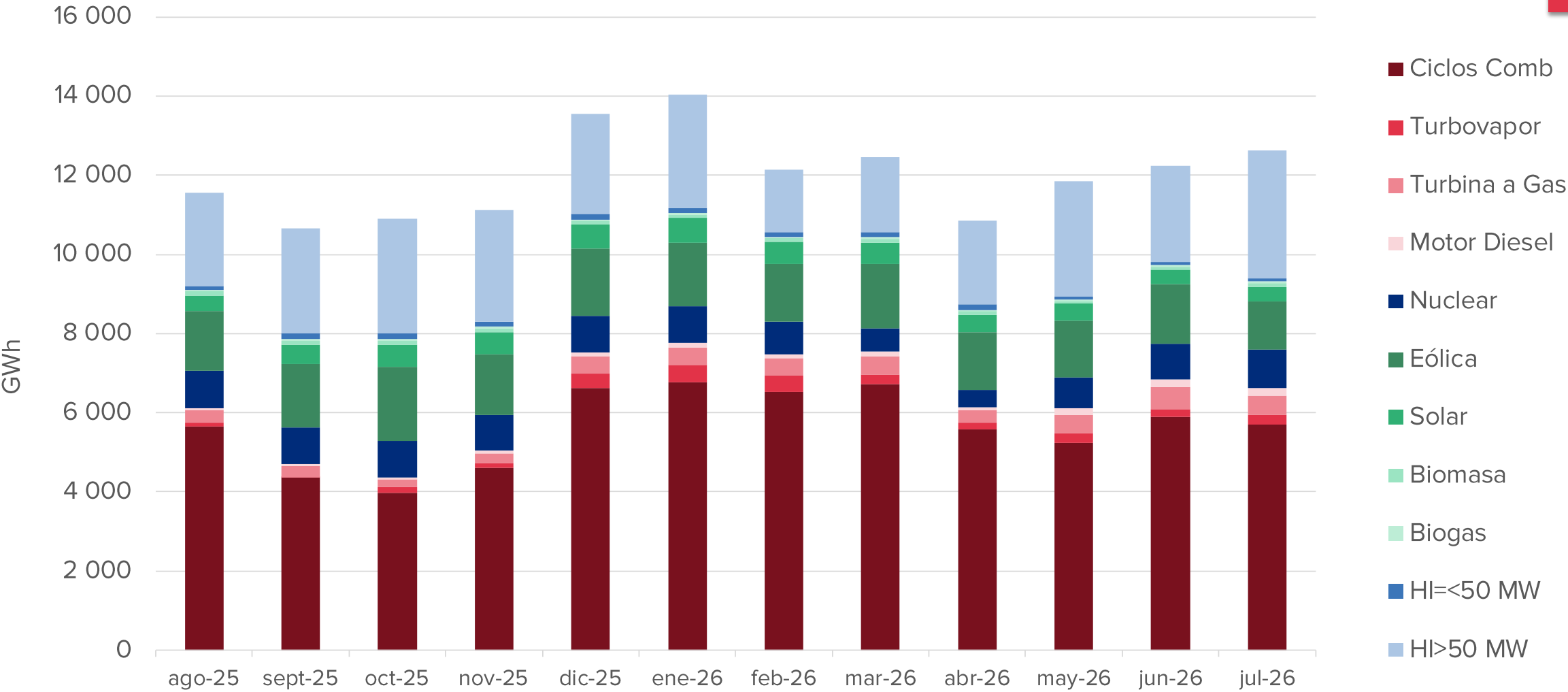
13.7%

Oferta por Tecnología [GWh]



[GWh]	jul-25	jul-26	% Var
Ciclos Combinados	5 786	5 691	-1.7%
Turbo Gas	306	506	65.4%
Turbo Vapor	296	244	-17.7%
Motor Diesel	117	187	59.9%
Térmico	6 505	6 627	1.9%
Nuclear	892	972	9.0%
Hidráulica > 50 MW	2 636	3 238	22.9%
Hidráulica < 50 MW	80	77	-3.8%
Eólica	1 526	1 211	-20.7%
Solar	322	365	13.5%
Biomasa	103	94	-9.5%
Biogas	45	45	1.4%
Renovable	4 711	5 029	6.8%
OFERTA LOCAL	12 108	12 629	4.3%
Importación	1 328	898	-32.3%

Evolución de la generación neta por Tecnología con paso mensual últimos 12 meses [GWh]





[GWh]	jul-25	jul-26	% Var
Brasil	1 133.4	681.5	-40%
Paraguay	11.1	10.7	-4%
Uruguay	161.7	148.7	-8%
Chile	0.0	0.9	100%
Bolivia	21.3	56.6	>100%
IMPORTACIÓN TOTAL	1 327.5	898.4	-32%

DEMANDA

La demanda local del mes de Julio fue de 13 063 GWh, donde el 76% corresponde a la Demanda Estacionalizada, mientras que el 24% a la No Estacionalizada.

Con una temperatura media en GBA de 12.5 °C, la misma resultó superior a la temperatura media histórica en +1.3°C.

Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, La **Demanda Estacionalizada** de Distribuidores del MEM (DEDMEM) es la energía que las distribuidoras compran al Precio Estacional fijado por la Secretaría de Energía para abastecer a los usuarios Residenciales y No Residenciales pequeños, excluyendo a los GUDI. La Demanda Residencial tiene prioridad para recibir la Generación Asignada, garantizando su cobertura a precios regulados. La Demanda No Residencial accede en segundo lugar y, la demanda estacionalizada no cubierta, debe completarse con energía del Mercado Spot o mediante contratos a término. La porción no cubierta por Generación Asignada ni contratos se valora a precios Spot, sin garantía de abastecimiento.

Demanda Local: 13 063 GWh

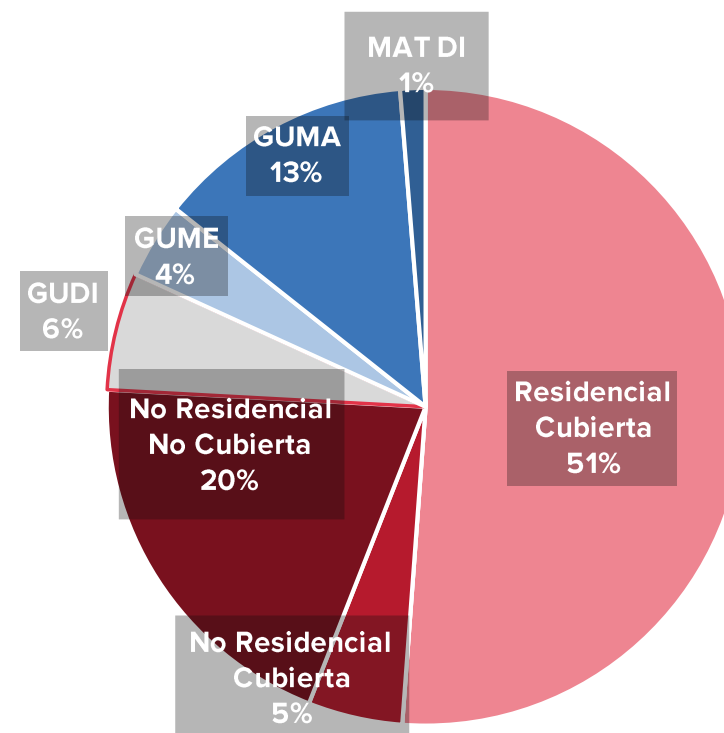
Estacionalizada

**9 909
GWh**

No Estacionalizada

**3 154
GWh**

% Participación dentro de la demanda total

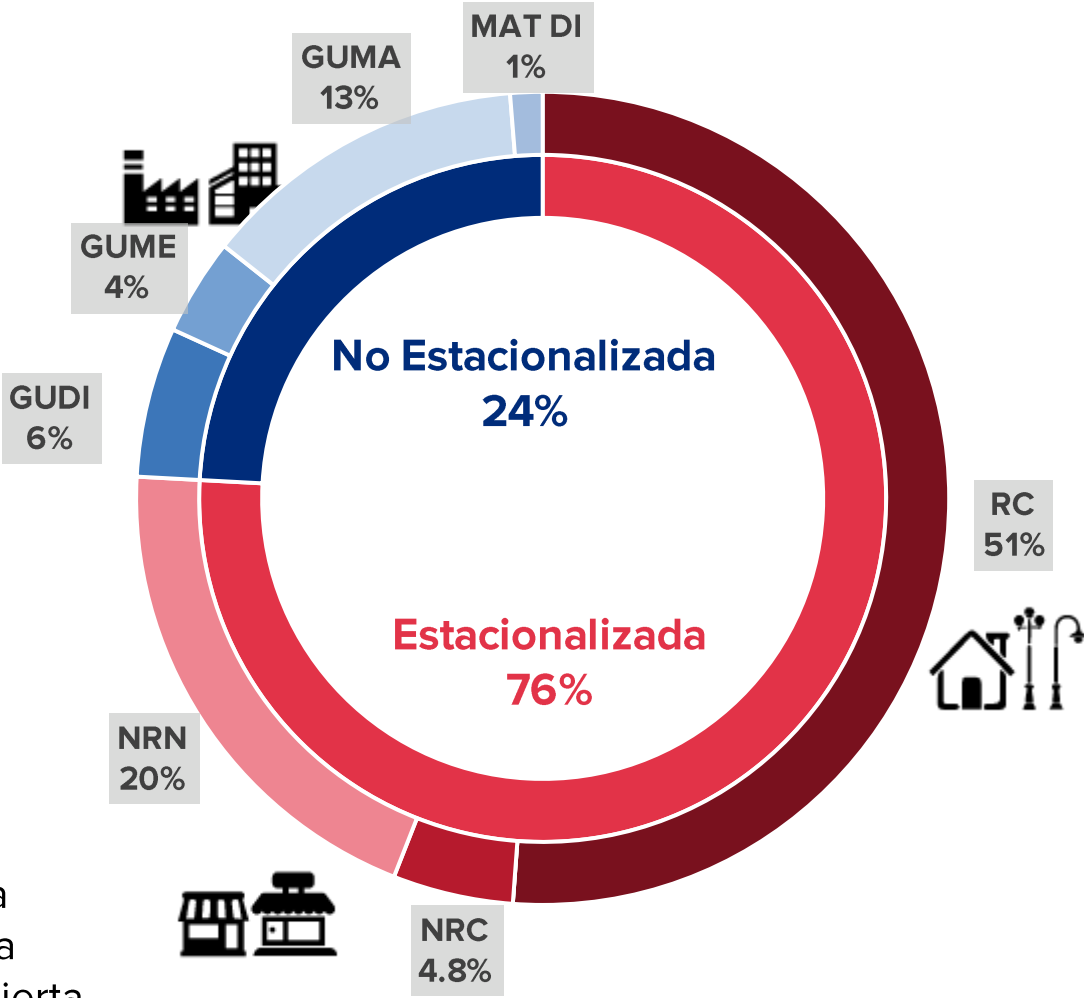


JULIO 2026

Demanda por tipo [GWh]

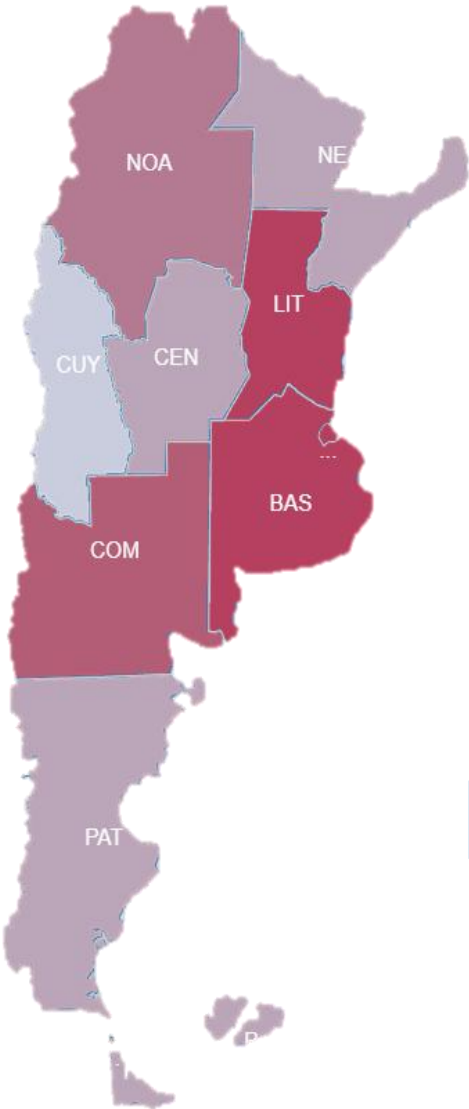
DEMANDA LOCAL			GWh
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 685
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	626
		No cubierta	2 599
No Estacionalizada	GUDI		779
	GUME		503
	GUMA		1 705
	MATE DISTRIBUIDOR		167
DEMANDA LOCAL JULIO 2026			13 063
VARIACIÓN vs. MISMO MES AÑO ANTERIOR			1.3%

Referencias:
RC: Residencial Cubierta
RNC: Residencial No cubierta
NRC: No Residencial Cubierta
NRN: No Residencial No Cubierta



Referencia: % participación dentro de la demanda total

Demanda por región [GWh]



DEMANDA REGIÓN [GWh]	jul-25	jul-26	% Var.
BUENOS AIRES	1 540	1 563	1.5%
CENTRO	1 156	1 166	0.8%
COMAHUE	470	487	3.6%
CUYO	716	723	1.0%
GRAN BS.AS.	5 230	5 170	-1.1%
LITORAL	1 462	1 495	2.3%
NORESTE	731	789	7.8%
NOROESTE	983	986	0.3%
PATAGONICA	614	685	11.6%
TOTAL DEMANDA	12 902	13 064	1.3%

Temperatura GBA [°C]

TEMPERATURA	jul-25	jul-26	Variación [°C]
Media	12.3	12.5	0.2
Máxima	16.8	21.7	4.9
Mínima	4.4	5.1	0.7
Media Histórica	11.2	°C	

COMBUSTIBLES

Con un despacho térmico mayor en Julio 2026, el consumo medio de combustibles terminó siendo superior (+1.1 Mm³ en conjunto si comparamos con Julio 2025).

El gas natural representó algo más del 80% de la matriz de combustibles, siendo este en su mayoría de origen nacional.

Consumo Total: 46.8 Mm³/día



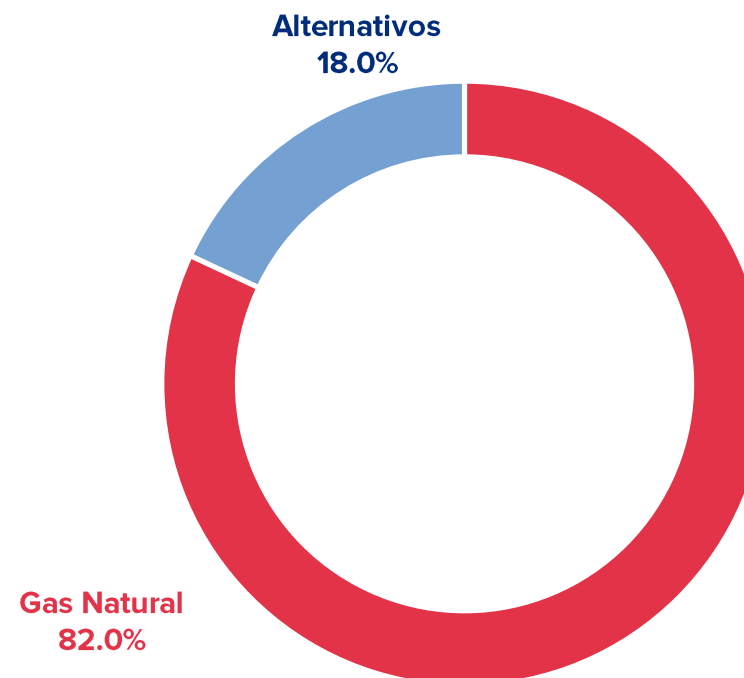
Gas Natural

**38.3
Mm³/d**



Alternativos

**8.4
Mm³/d**



JULIO 2026

Combustibles por Tipo



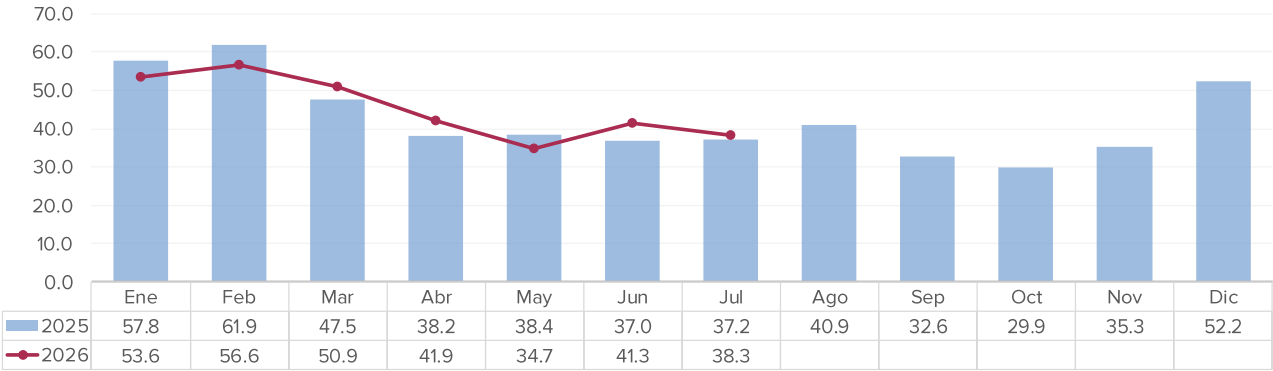
Tipo combustible	jul-25	jul-26	% Var jul 2026 vs. 2025
GAS NATURAL [Mm3/d]	37.2	38.3	2.9%
Gas Natural ACUERDO [Mm3/d]	31.6	17.6	-44.3%
Gas Natural PROPIO [Mm3/d]	5.6	20.7	>100%
FUEL OIL [MTon]	32.4	32.7	1%
GAS OIL [Mm3]	158.6	158.7	0%
CARBÓN MINERAL [MTon]	66.9	95.3	43%
Total Gas Eq. [Mm3/día]	45.1	46.8	3.8%

Participación Equiv GN
82.0%
37.7%
44.3%
2.6%
11.2%
4.2%
100%

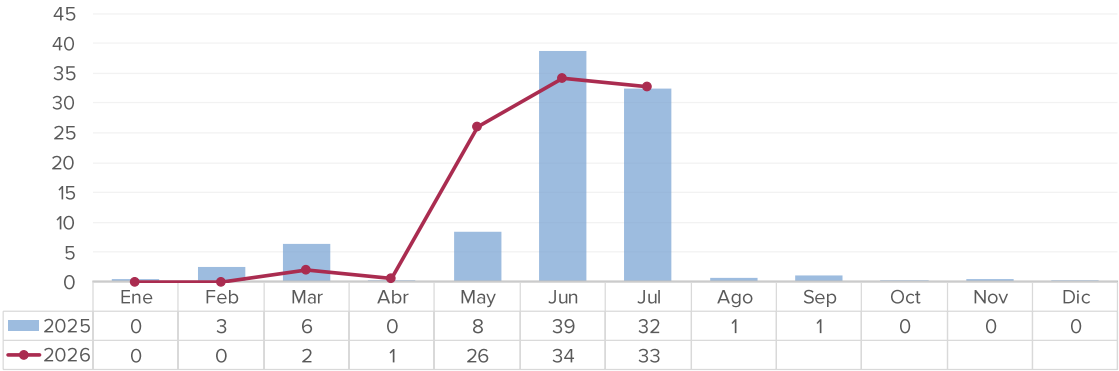
Evolución del consumo con paso mensual 2026 vs. 2025



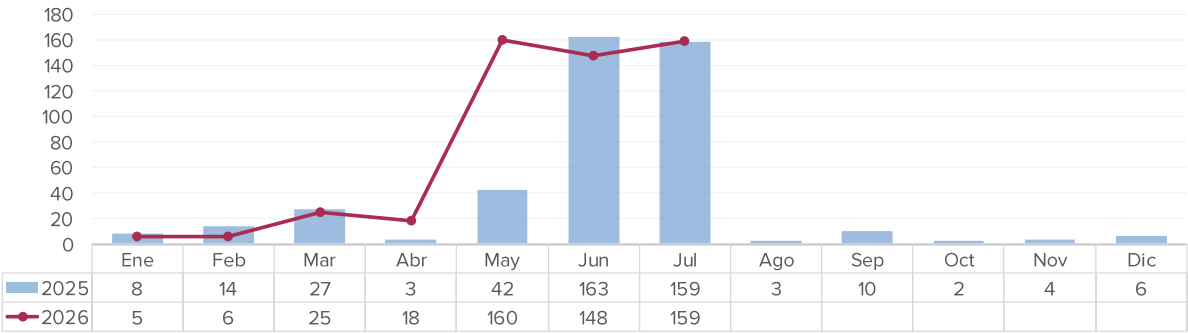
GAS NATURAL [Mm3/dia]



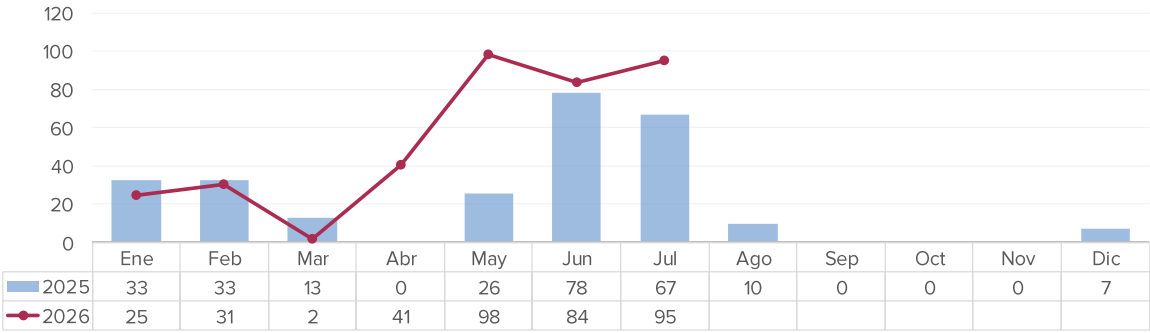
FUEL OIL [Miles Ton]



GAS OIL [Miles M3]



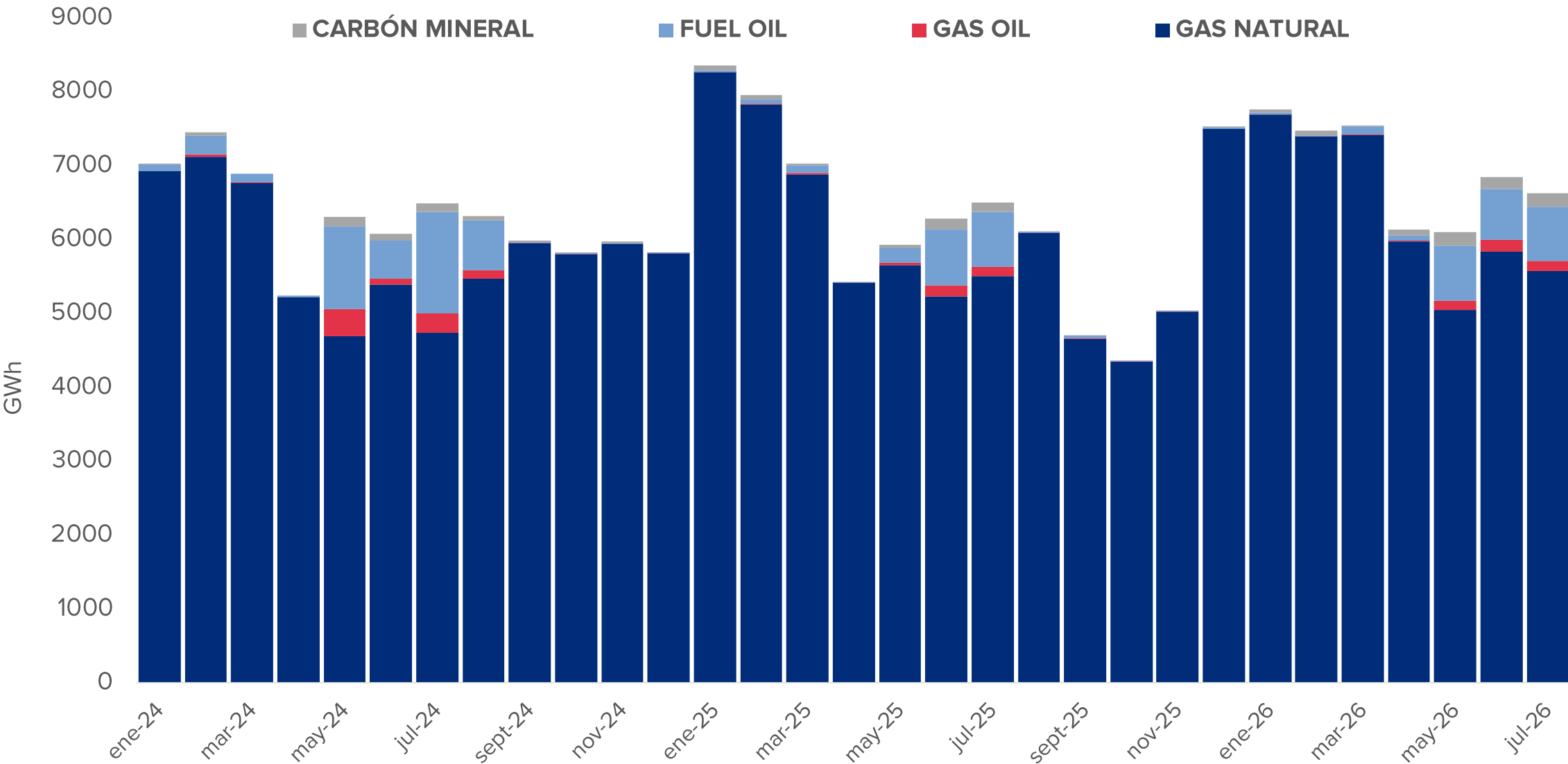
CARBÓN MINERAL [Miles Ton]





Generación Térmica asociada al consumo de combustibles [GWh]	jul-25	jul-26
GAS NATURAL	5 504	5 568
GAS OIL	123	145
FUEL OIL	749	728
CARBÓN	129	187
TOTAL	6 505	6 627
CONSUMO ESPECIFICO TERMICO	1 804	1 838
Emisiones de CO2 Térmico [Ton CO2/MWh]	0.45	0.46
Emisiones de CO2 [Ton CO2/MWh]	0.22	0.23

Evolución mensual de la generación térmica por tipo de combustible 2024 a 2026 [GWh]



PRECIOS

Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, los Precios Estacionales (PE) son los valores regulados de energía y potencia aplicados a la Demanda Estacionalizada, calculados en base a los costos estacionales definidos en las Reglas del MEM. Estos precios se aplican principalmente a los usuarios Residenciales y No Residenciales.

Para la energía que queda fuera de la cobertura de Generación Asignada o de contratos a término, se aplican los Precios del Mercado Spot, que reflejan costos marginales y no garantizan abastecimiento. Los GUDI y la Demanda Estacionalizada No Cubierta se valorizan con precios Spot estabilizados o mensuales, según corresponda, mientras que los Grandes Usuarios del MEM pagan los precios Spot plenos definidos para cada mes.

Costo Mercado Asignado

93.9 u\$s/MWh

ENERGÍA: 64.6 u\$s/MWh
POTENCIA: 15. u\$s/MWh
SERVICIOS: 8.3 u\$s/MWh
TRANSPORTE: 5.9 u\$s/MWh

Precio Mercado SPOT

168.6 u\$s/MWh

ENERGÍA: 143.2 u\$s/MWh
POTENCIA: 11.1 u\$s/MWh
SERVICIOS: 8.3 u\$s/MWh
TRANSPORTE: 5.9 u\$s/MWh

Precios medios representativos. Según factor de carga medio representativo por tipo de usuario.



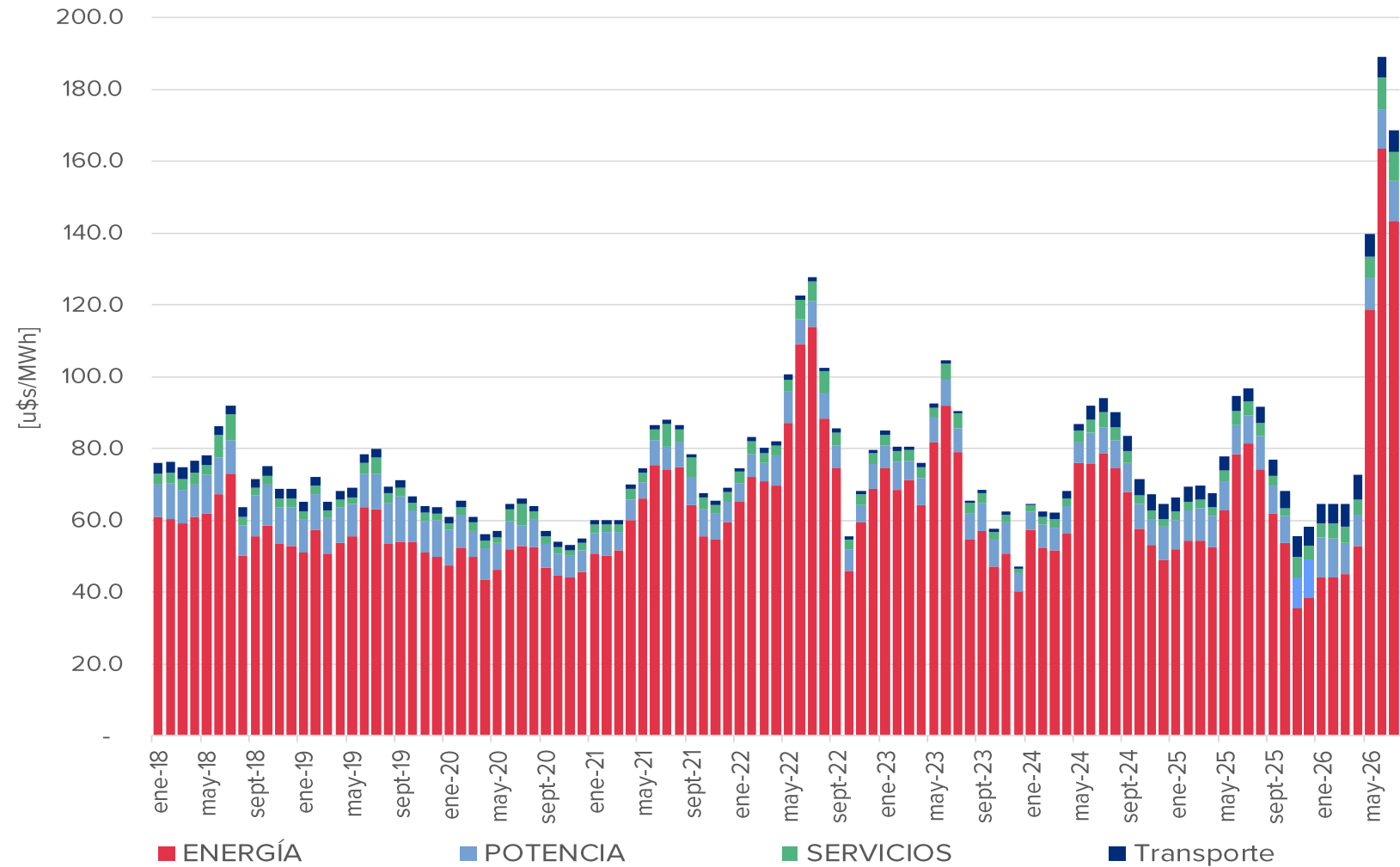
JULIO 2026

Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM



[u\$s/MWh]	jul-25	jul-26	Variación
Precio Monómico			
(Energía + Potencia + Serv + Transporte)	96.8	168.6	74.1%

Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM – Evolución mensual



Precio Monómico por Mercado

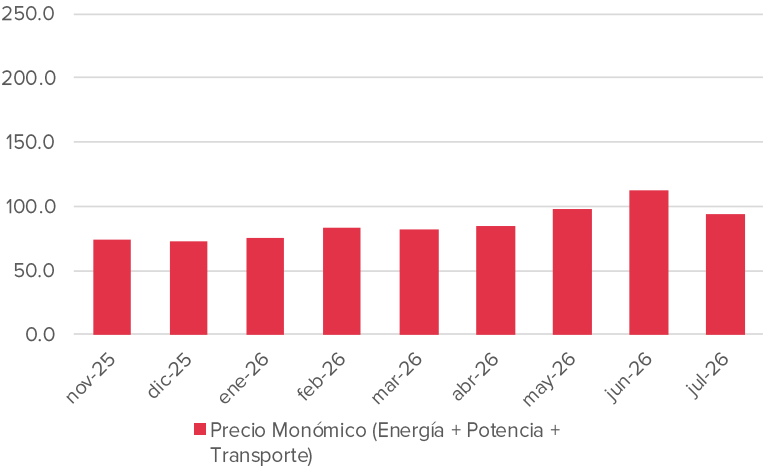


MERCADO ASIGNADO	jul-26
[usd/MWh]	
ENERGIA	64.6
POTENCIA	15.0
Servicios	8.3
Transporte	5.9
Monómico de Costo de la Generación Asignada	93.9

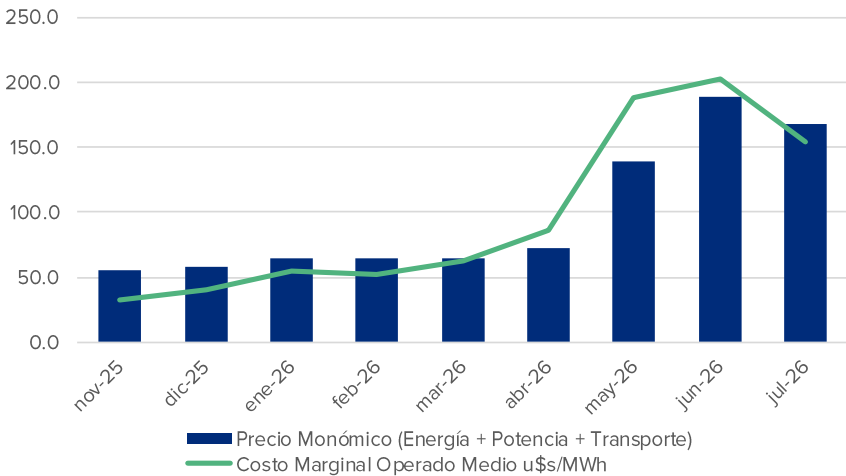
MERCADO SPOT	jul-26
[usd/MWh]	
ENERGIA	143.2
POTENCIA	11.1
Servicios	8.3
Transporte	5.9
Monómico Mercado Spot	168.6

MERCADO MAT	jul-26
[usd/MWh]	
ENERGIA	62.8
POTENCIA	11.1
Servicios	8.3
Transporte	5.9
Monómico Mercado MAT	88.2

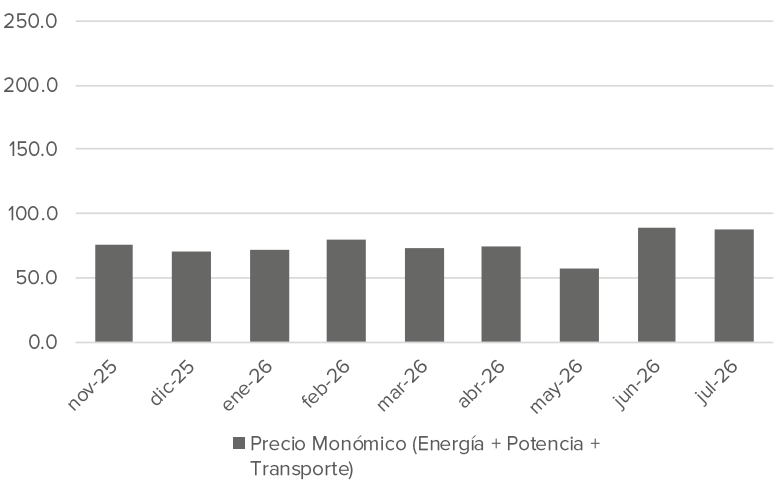
Precio Monómico Mercado SPOT



Precio Monómico Mercado SPOT



Precio Monómico Mercado MAT



Costo Marginal Operado

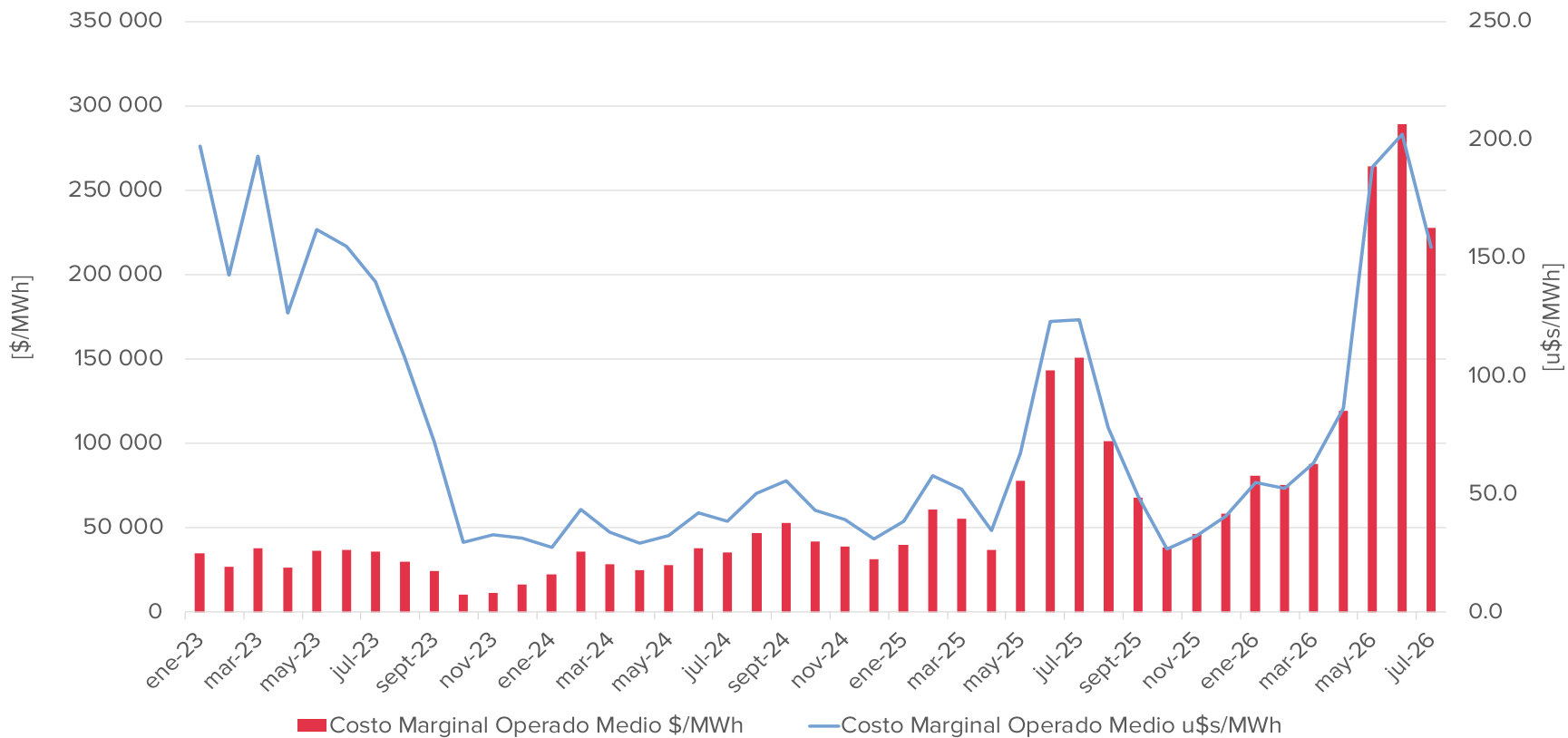


Costo Marginal Operado Medio	jul-26
CMO [ar\$/MWh]	227 841
CMO [u\$/MWh]	154.5

Tasa de Cambio Quincena (definida para el CVP)	jul-26
\$ar/u\$s	1 477.1

Detalle Tasa de Cambio Quincena	
1 al 12 de Jul	1 457.3
13 al 31 de Jul	1 489.6

Costo Marginal Operado – Evolución mensual



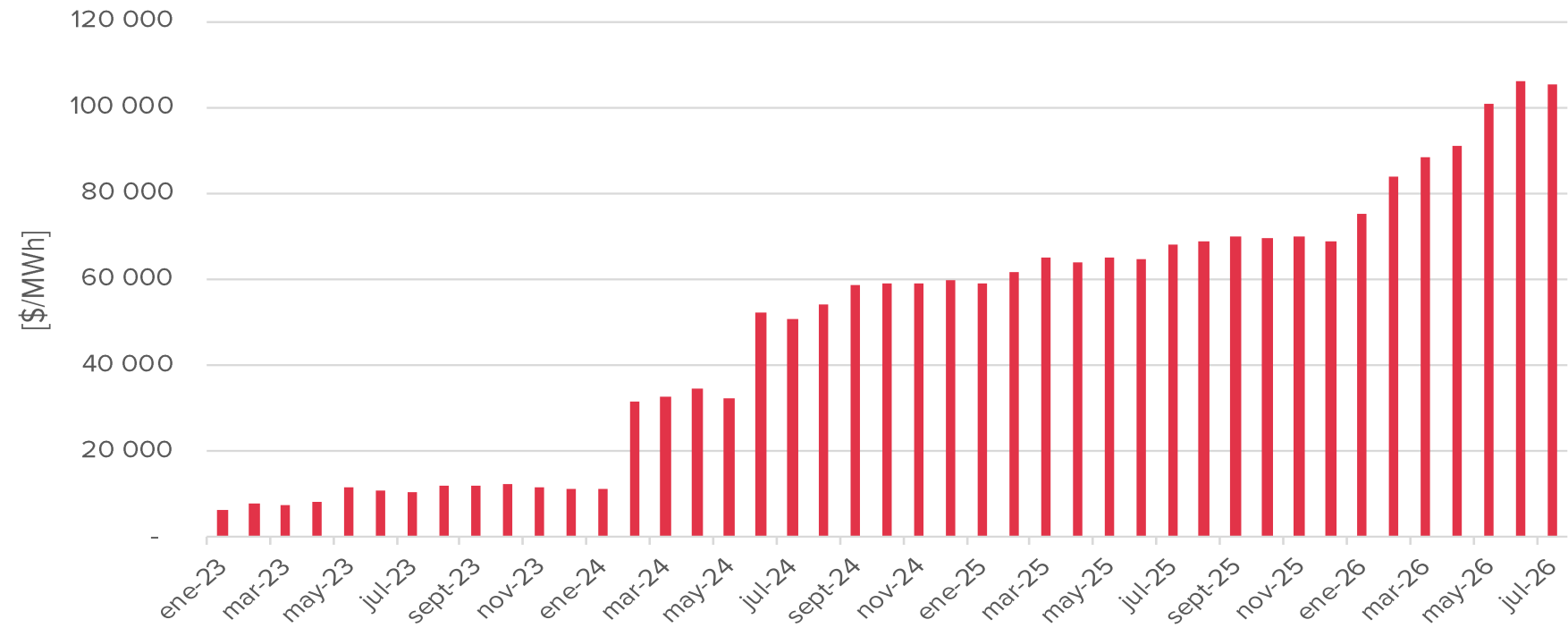
Precio Monómico Estacional Medio



[\$/MWh]	jul-25	jul-26	Variación
PEST (con cargos*)	67 978	105 299	55%

Detalle PEST JUL-2026	PEST \$/MWh
Energía	64 804
Potencia	15 801
Servicios Adicionales	8 718
Transporte	7 383
Total sin Cargos	96 706
Total con Cargos *	105 299

Precio Monómico Estacional Medio – Evolución mensual



*** Res. SE N° 976/2023:** Establece cargos específicos a aplicarse a los GUDIs destinados a cubrir la diferencia entre los precios reales del MEM y los precios estabilizados de energía y potencia.

PRECIOS ESTACIONALES - COBERTURA



DEMANDA ESTACIONAL JULIO 2026			Costo [u\$s/MWh]	Costo [\$ /MWh]	Costo ponderado [\$ /MWh]	PEST [\$ /MWh]	Cobertura [%]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	111.6	166 087	222 585	78 755	35%
		No cubierta	167.9	249 855			
	No Residencial	Cubierta	111.6	166 087	249 855	125 400	50%
		No cubierta	167.9	249 855			

PRECIO MEDIO	DEMANDA ESTACIONALIZADA	155.5	231 458	231 458	93 933	41%
--------------	-------------------------	-------	---------	---------	--------	-----

No Estacionalizada	GUDI	167.9	249 855	249 855	249 855	100%
--------------------	------	-------	---------	---------	---------	------

PRECIO MEDIO	DEMANDA ESTACIONAL	156.4	232 799	232 799	105 299	45%
--------------	--------------------	-------	---------	---------	---------	-----

Detalle demanda residencial

[\$/MWh]		Precio [\$/MWh]	Cobertura
Residencial	Sin Subsidio	222 585	54%
	Base con Subsidio		20%
	Excedente con Subsidio		54%



estadisticasycontrol@cammesa.com.ar



<https://cammesaweb.cammesa.com/informes-y-estadisticas/>

ESTADÍSTICAS Y CONTROL
GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL