INFORME MENSUAL

PRINCIPALES VARIABLES

SEPTIEMBRE 2026

SEPTIEMBRE 2026

Potencia Instalada: 44 662 [MW]

Potencia Máxima Bruta: 22 897 [MW]
07/09/2026 21:09

Potencia Máxima Hist. : 30 257 [MW]
10/2/2025 14:47

Demanda Total:

11 210	GWh
5.4%	Vs igual mes año ant
2.3%	Año móvil

Costo Mercado Asignado

75.3 u$s/MWh

ENERGÍA: 51.2 u$s/MWh
POTENCIA: 12.3 u$s/MWh
SERVICIOS: 5 u$s/MWh
TRANSPORTE: 6.6 u$s/MWh

Precio Mercado SPOT

90.1 u$s/MWh

ENERGÍA: 69 u$s/MWh
POTENCIA: 9. u$s/MWh
SERVICIOS: 5 u$s/MWh
TRANSPORTE: 6.6 u$s/MWh

Costo Marginal Operado $:	93 938	$/MWh
Costo Marginal Operado u$d:	62.2	u$s/MWh

CONCLUSIONES

SEPTIEMBRE 2026

La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios de Septiembre 2026 resultó en una variación de +5.4% respecto a la del mismo mes del año 2025.

En cuanto a la temperatura en GBA, la temperatura media diaria del mes de Septiembre 2026 fue de **14.7 °C**, aprox. -1.0°C menor a la temperatura del mismo mes del año anterior y +0.1°C por arriba de los valores históricos.

Con un despacho térmico menor en Septiembre 2026 (-12% con relación al mismo mes del año anterior), **el consumo medio de combustibles terminó siendo menor también** (-7.9% en conjunto si comparamos con Septiembre 2025) siendo aprox. 97% de Gas Natural.

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 Septiembre resultó en 90.1 u$s/MWh, frente a los 77.0 u$s/MWh de igual mes del año anterior, lo que representa una variación de +17%.

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.

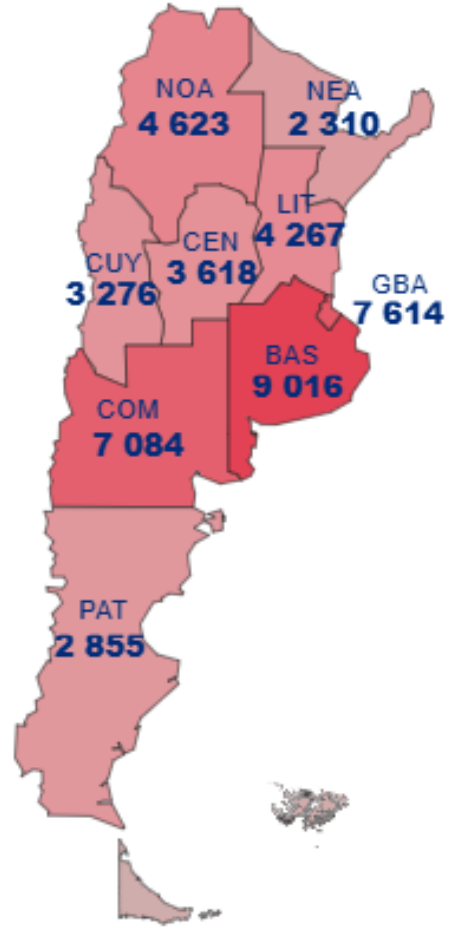
POTENCIA INSTALADA

A Septiembre 2026 se tiene una potencia instalada de 44 662 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: 44 662 [MW]



AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 1 133 [MW]

SEPTIEMBRE 2026

Nuevas Habilitaciones Comerciales de Centrales RENOVABLES

Potencia Habilitada : 10 MW

37 MW

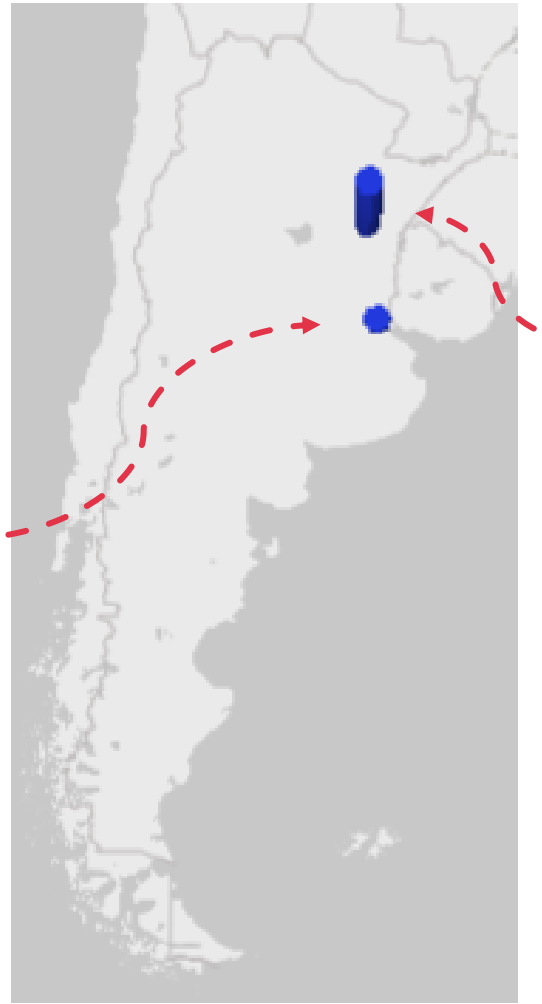
8 MW

-

2 MW

BIOGAS CTBG BIO-EITTOR2 ENERGY

Pot. Habilitada:	2 MW
Contrato:	RenMDI
Recurso:	Biogas
Localización:	BUENOS AIRES

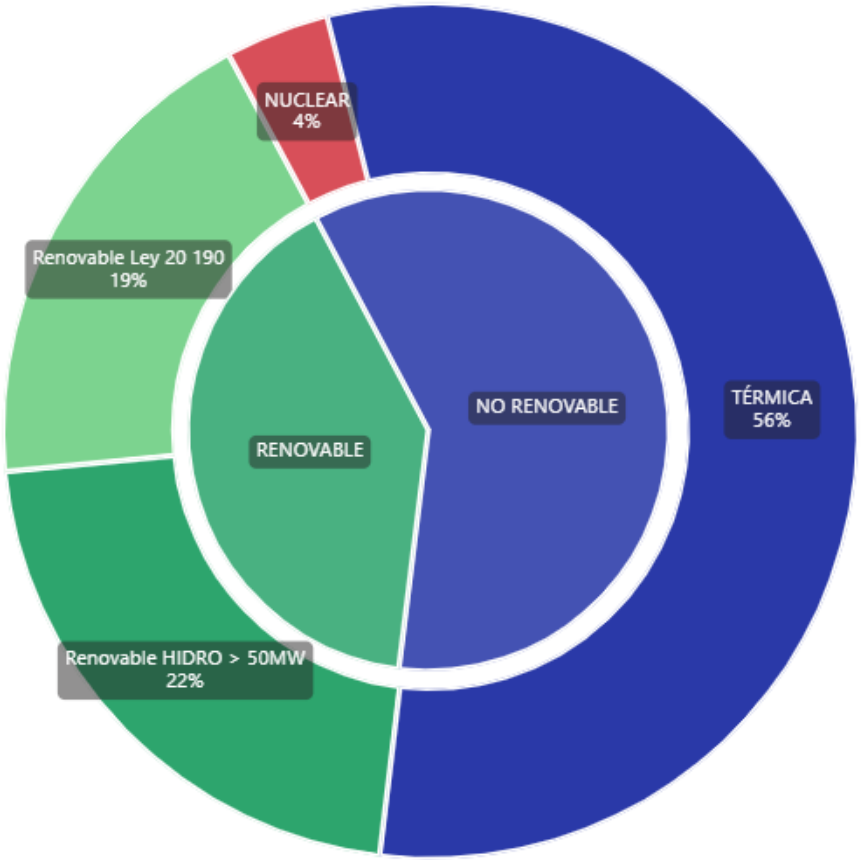


PQUE SOLAR ESQUINA

Pot. Habilitada:	Parcial:	8
	Total:	20
Contrato:	RenMDI	
Recurso:	Solar	
Localización:	CORRIENTES	

Potencia Instalada por Fuente / Tecnología [MW]

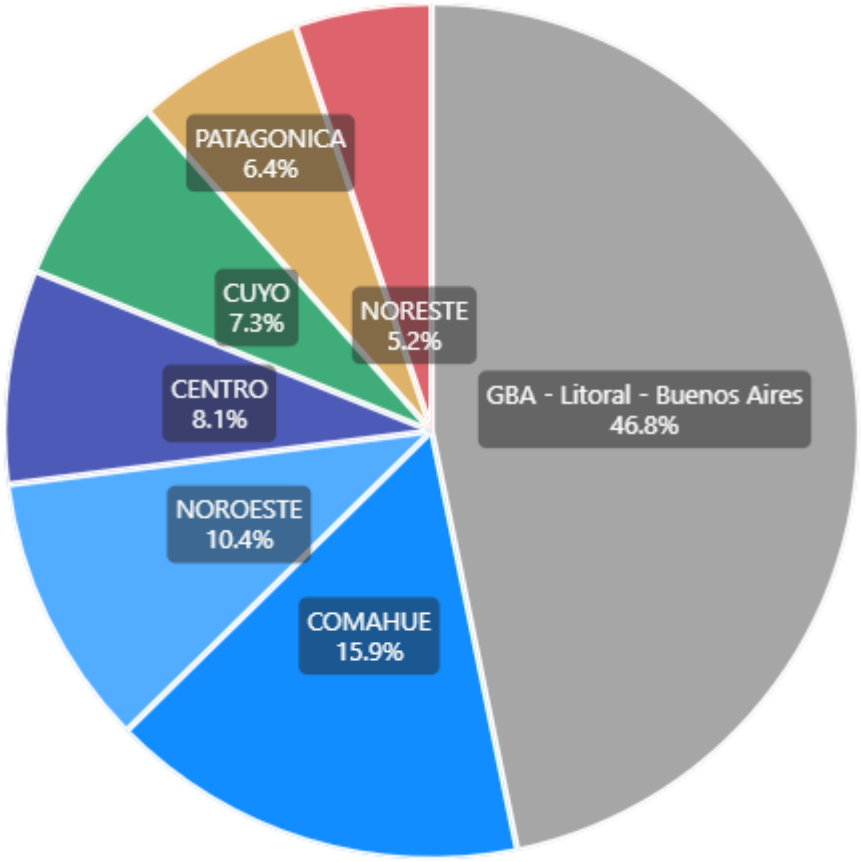
	MW	% Particip.
Ciclos Combinados	15 525	35%
Turbo Gas	4 133	9%
Turbo Vapor	3 717	8%
Motor Diesel	1 542	3%
Térmico	**24 918**	**56%**
Nuclear	**1 763**	**4%**
Hidráulica > 50 MW	9 639	22%
Hidráulica < 50 MW	523	1%
Eólica	4 603	10%
Solar	3 015	7%
Biomasa	115	0%
Biogas	85	0%
Renovable	**17 981**	**40%**
POTENCIA INSTALADA	**44 662**	**100%**



Desde Septiembre 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**.

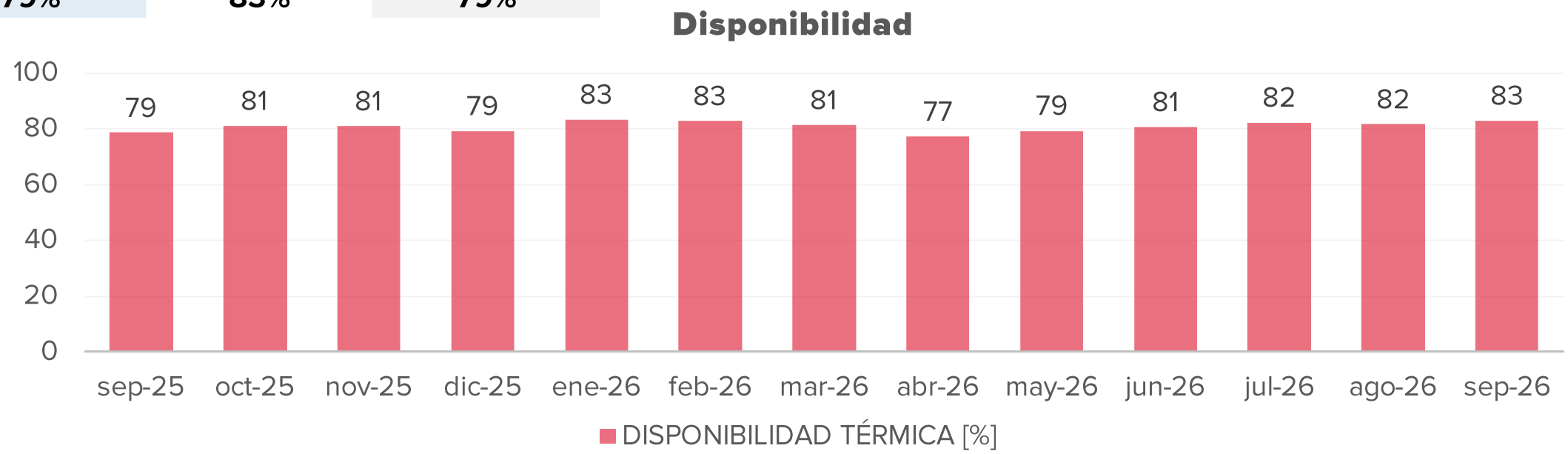
Potencia Instalada por Región [MW]

	MW	% Particip.
BUENOS AIRES	9 016	20%
CENTRO	3 618	8%
COMAHUE	7 084	16%
CUYO	3 276	7%
GRAN BS.AS.	7 614	17%
LITORAL	4 267	10%
NORESTE	2 310	5%
NOROESTE	4 623	10%
PATAGONICA	2 855	6%
Total general	**44 662**	**100%**



Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	sep-26	sep-25
79%	83%	79%



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	sep-26	Año Móvil
CC	91%	90%
TG	65%	61%
TV	73%	67%
DI	85%	84%

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.

GENERACIÓN

Con una **oferta total de 11 621 GWh**, el 61% corresponde a Generación Asignada, mientras que un 24% es del mercado Spot. La oferta total (generación local + importación) tuvo una variación del +5.4% respecto al mismo mes del año anterior.

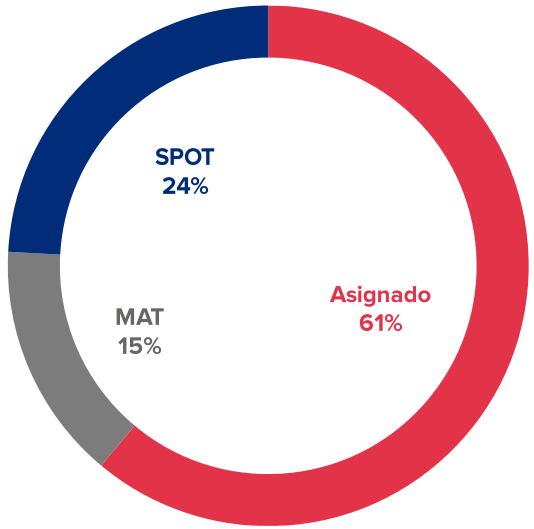
Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, la **Generación Asignada** comprende a los generadores que se destinan prioritariamente a cubrir la **Demanda Estacionalizada** (principalmente residenciales y pequeños no residenciales). Incluye la generación térmica y renovable con contratos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

OFERTA TOTAL: 11 621 GWh

Generación por tipo de Mercado [GWh]

Asignada	Contratos MAT	SPOT
7 098	1 718	2 805

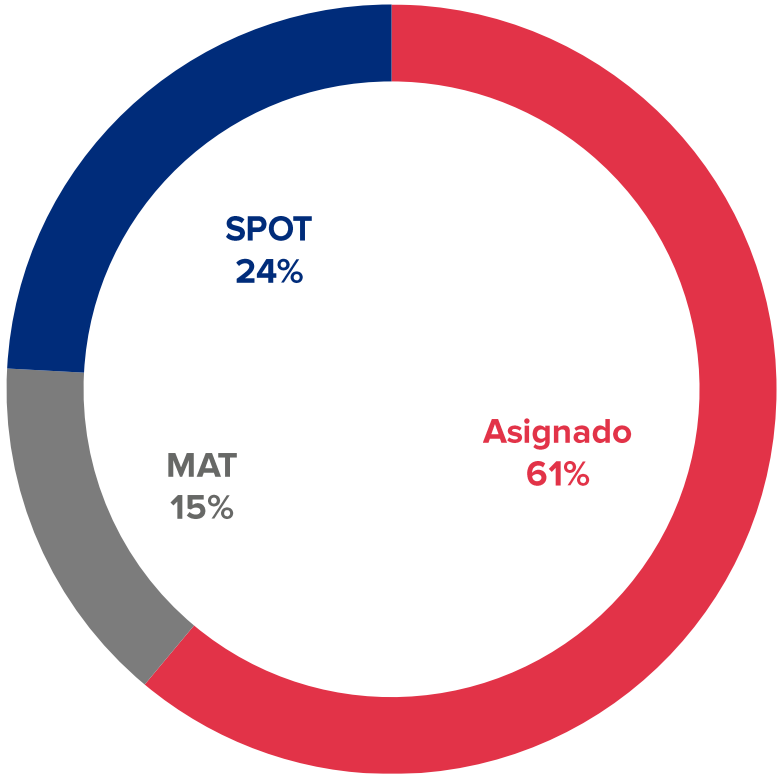
% Participación OFERTA TOTAL



SEPTIEMBRE 2026

Oferta por Tipo [GWh]

	GWh	% Particip. OFERTA TOTAL
Asignada	**7 098**	**61.1%**
Hidro Binacional	927	8.0%
Hidro Nacional	942	8.1%
Hidro Concesionada	1 300	11.2%
Nuclear	569	4.9%
Renovable PPA	1 267	10.9%
Térmica PPA	1 625	14.0%
Importación	469	4.0%
Contrato MAT	**1 718**	**14.8%**
Renovable MAT	142	1.2%
Hidro MAT	540	4.6%
Térmico MAT	1 036	8.9%
SPOT	**2 805**	**24.1%**
Hidro Provincial	143	1.2%
Térmica Spot	0	0.0%
FONINVEMEM 1	111	1.0%
Excedente Contratos	2 551	22.0%
OFERTA TOTAL	**11 621**	**100%**



Oferta por Fuente [GWh]

	sept-25	sept-26	Variación
Térmica	4 704	4 159	-12%
Nuclear	913	942	3%
Hidráulica	2 662	3 508	32%
Renovable	2 382	2 542	7%
Importación	364	469	29%
OFERTA TOTAL	**11 024**	**11 621**	**5.4%**

Detalle Renovable por tecnología [GWh]

[GWh]	sept-25	sept-26	% Var
Hidro > 50 MW	**2 662**	**3 508**	**32%**
Hidro < 50 MW	131	145	11%
Eólica	1 623	1 643	1%
Solar	488	602	23%
Biomasa	95	108	13%
Biogas	44	44	0%
Renovable Ley 26190 / 27191	**2 382**	**2 542**	**6.7%**

Renovable según Ley 26 190 / 27 191:
2 542 GWh

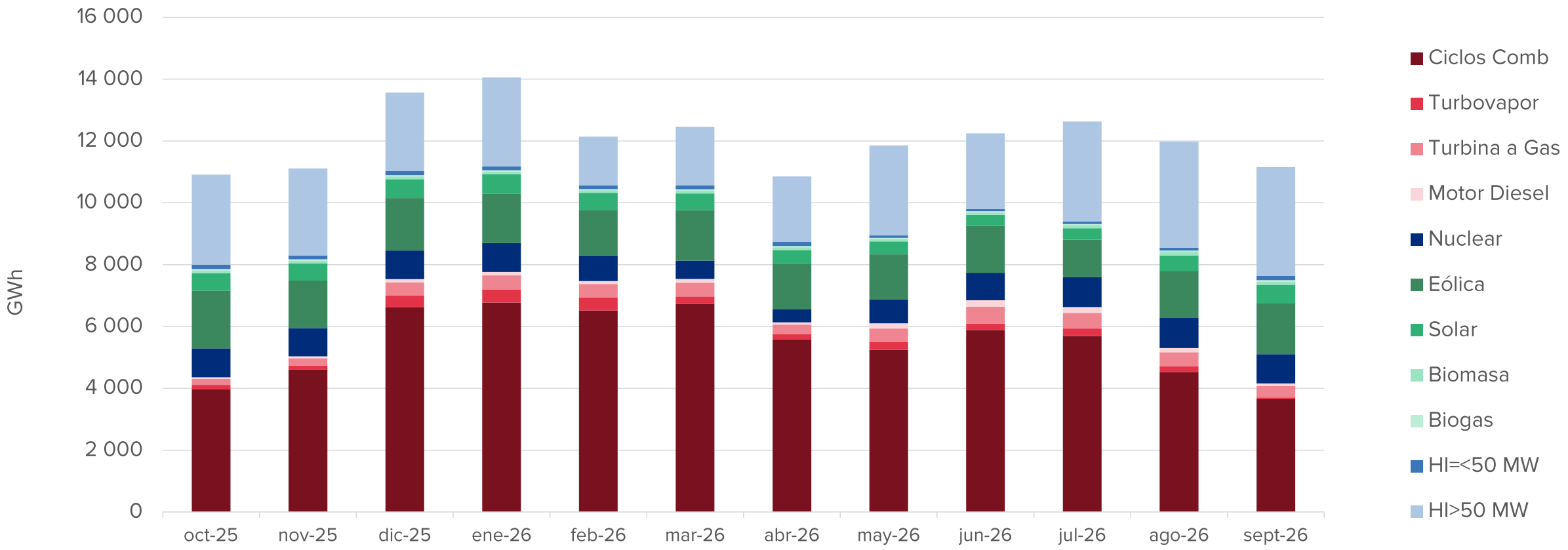
Participación Renovable (según ley) para el cubrimiento de la demanda [%] en el mes:

22.7%

Oferta por Tecnología [GWh]

[GWh]	sept-25	sept-26	% Var
Ciclos Combinados	4 355	3 648	-16%
Turbo Gas	287	363	27%
Turbo Vapor	18	60	239%
Motor Diesel	44	88	98%
Térmico	**4 704**	**4 159**	**-11.6%**
Nuclear	**913**	**942**	**3.3%**
Hidráulica > 50 MW	2 662	3 508	32%
Hidráulica < 50 MW	131	145	11%
Eólica	1 623	1 643	1%
Solar	488	602	23%
Biomasa	95	108	13%
Biogas	44	44	0%
Renovable	**5 044**	**6 051**	**20.0%**
OFERTA LOCAL	**10 660**	**11 152**	**4.6%**
Importación	**364**	**469**	**28.9%**

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



Importación

[GWh]	sept-25	sept-26	% Var
Brasil	35.6	82.1	>100%
Paraguay	9.3	8.5	-9%
Uruguay	301.6	354.9	18%
Chile	2.6	5.4	>100%
Bolivia	14.7	18.0	22%
IMPORTACIÓN TOTAL	**363.9**	**468.9**	**29%**

DEMANDA

La demanda local del mes de Septiembre fue de 11 210 GWh, donde el 71% corresponde a la Demanda Estacionalizada, mientras que el 29% a la No Estacionalizada.

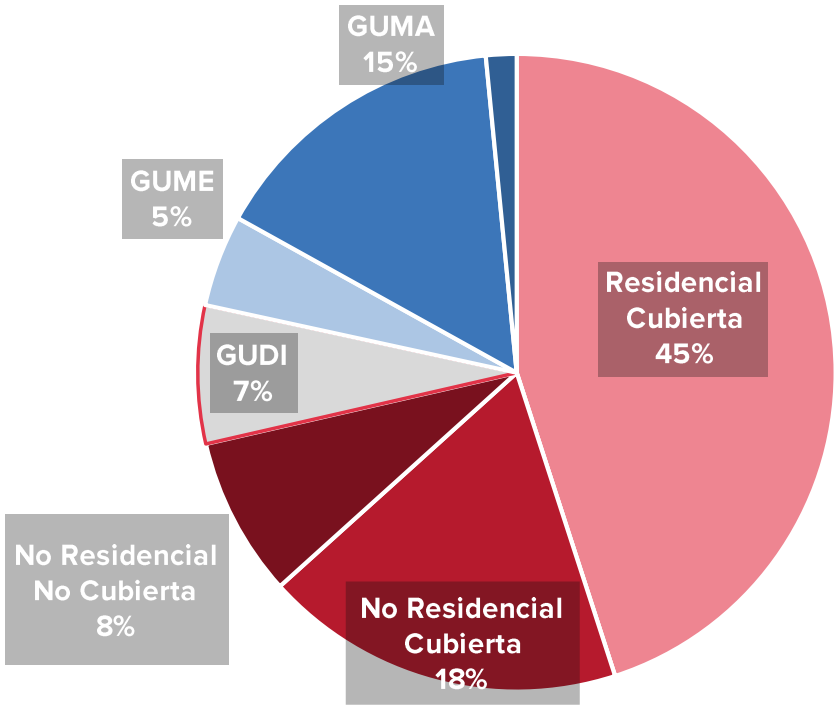
Con una temperatura media en GBA de 14.7 °C, la misma resultó menor a la temperatura media histórica en -1.0°C.

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: 11 210 GWh

Estacionalizada	No Estacionalizada
8 006 GWh	3 204 GWh

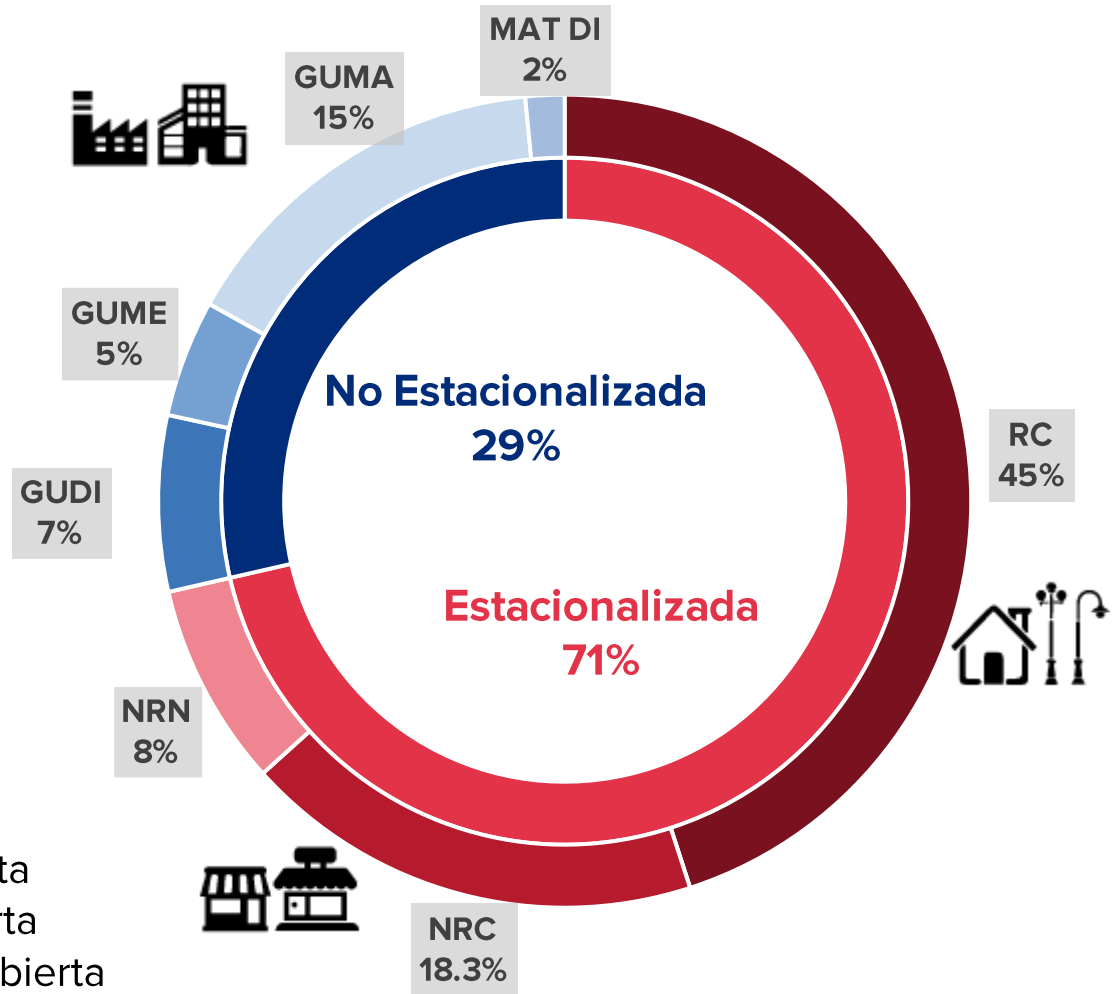
% Participación dentro de la demanda total



SEPTIEMBRE 2026

Demanda por tipo [GWh]

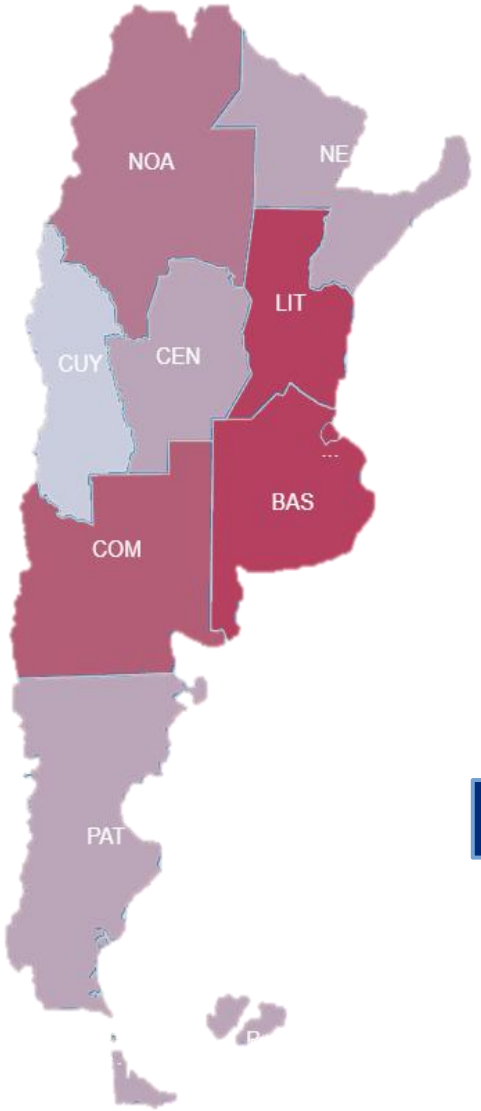
DEMANDA LOCAL			GWh
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	5 045
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	2 053
		No cubierta	908
No Estacionalizada	GUDI		784
	GUME		522
	GUMA		1 725
	MATE DISTRIBUIDOR		174
DEMANDA LOCAL SEPTIEMBRE 2026			**11 210**
VARIACIÓN vs. MISMO MES AÑO ANTERIOR			**5.4%**



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]	sept-25	sept-26	% Var.
BUENOS AIRES	1 357	1 412	4.1%
CENTRO	931	995	6.9%
COMAHUE	408	435	6.5%
CUYO	600	636	6.0%
GRAN BS.AS.	3 972	4 189	5.4%
LITORAL	1 193	1 280	7.3%
NORESTE	718	725	1.0%
NOROESTE	882	898	1.8%
PATAGONICA	569	639	12.3%
TOTAL DEMANDA	**10 632**	**11 210**	**5.4%**

Temperatura GBA [°C]

TEMPERATURA	sept-25	sept-26	*Variación [°C]*
Media	**15.7**	**14.7**	-1.0
Máxima	20.5	22.2	1.7
Mínima	9.2	7.1	-2.1
Media Histórica	*14.6*	*°C*	

Exportación

[GWh]	sept-25	sept-26	% Var
Brasil	3.4	16.1	>100%
Paraguay	0.0	0.0	-
Uruguay	0.0	0.0	-
Chile	0.0	0.0	-
Bolivia	0.0	0.0	-
EXPORTACIÓN TOTAL	3.4	16.2	>100%

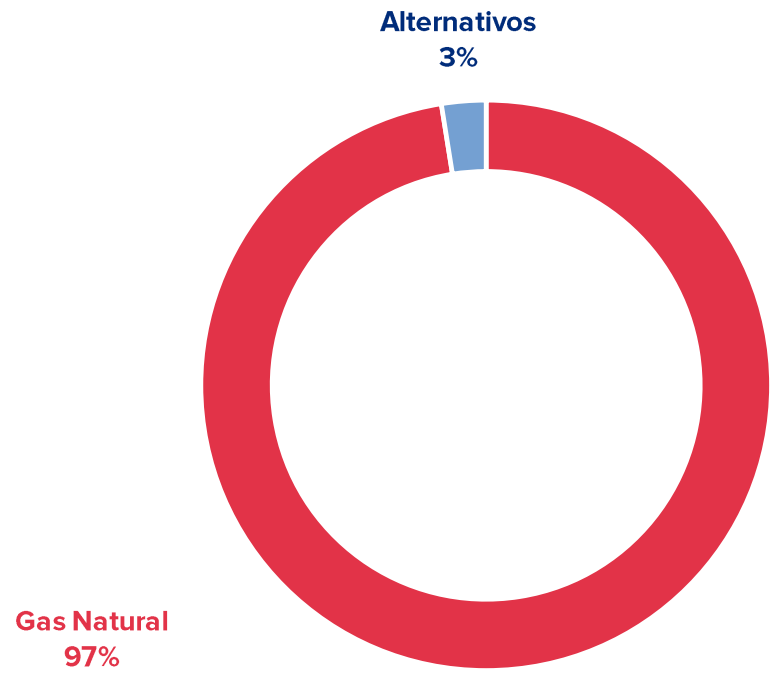
COMBUSTIBLES

Con un despacho térmico menor en Septiembre 2026, el consumo medio de combustibles terminó siendo inferior (-2.6 Mm3 en conjunto si comparamos con Septiembre 2025).

El gas natural representó el 97% de la matriz de combustibles, siendo este en su mayoría de origen nacional.

Consumo Total: 30.4 Mm3/día

Gas Natural	Alternativos
29.6 Mm3/d	0.8 Mm3/d



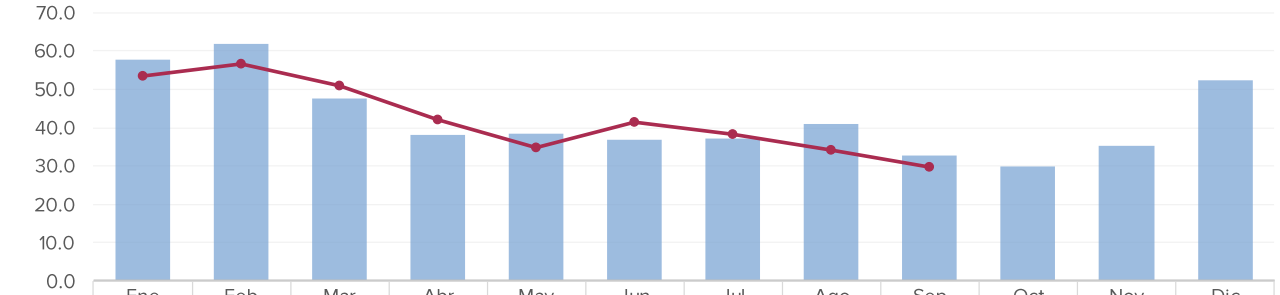
SEPTIEMBRE 2026

Combustibles por Tipo

Tipo combustible	sept-25	sept-26	% Var sept 2026 vs. 2025	Participación Equiv GN
GAS NATURAL [Mm3/d]	32.6	29.6	-9.1%	**97.5%**
Gas Natural ACUERDO [Mm3/d]	31.1	21.2	-31.8%	69.7%
Gas Natural PROPIO [Mm3/d]	1.5	8.4	>100%	27.8%
FUEL OIL [MTon]	**1.1**	**1.7**	59%	**0.2%**
GAS OIL [Mm3]	**10.3**	**4.2**	-59%	**0.5%**
CARBÓN MINERAL [MTon]	**0.0**	**26.0**	100%	**1.8%**
Total Gas Eq. [Mm3/día]	**33.0**	**30.4**	**-7.9%**	**100%**

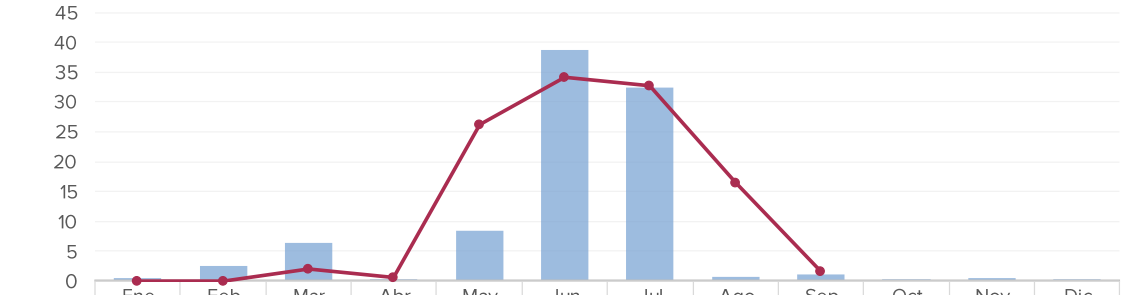
Evolución del consumo con paso mensual 2026 vs. 2025

GAS NATURAL [Mm3/dia]



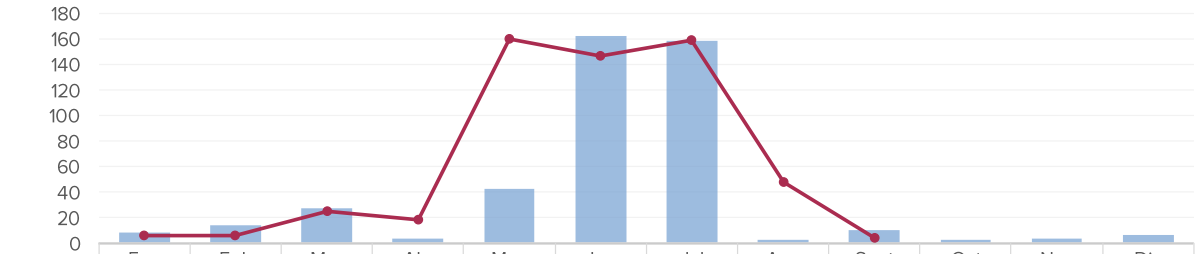
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2025	57.8	61.9	47.5	38.2	38.4	37.0	37.2	40.9	32.6	29.9	35.3	52.2
2026	53.6	56.6	50.9	41.9	34.7	41.3	38.4	34.1	29.6			

FUEL OIL [Miles Ton]



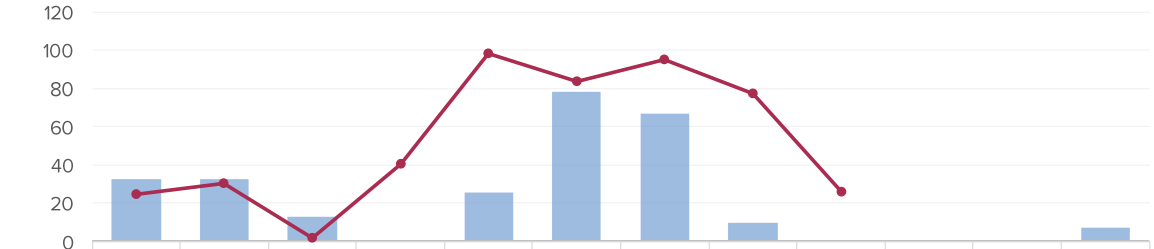
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2025	0	3	6	0	8	39	32	1	1	0	0	0
2026	0	0	2	1	26	34	33	16	2			

GAS OIL [Miles M3]



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic
2025	8	14	27	3	42	163	159	3	10	2	4	6
2026	5	6	25	18	160	147	159	47	4			

CARBÓN MINERAL [Miles Ton]

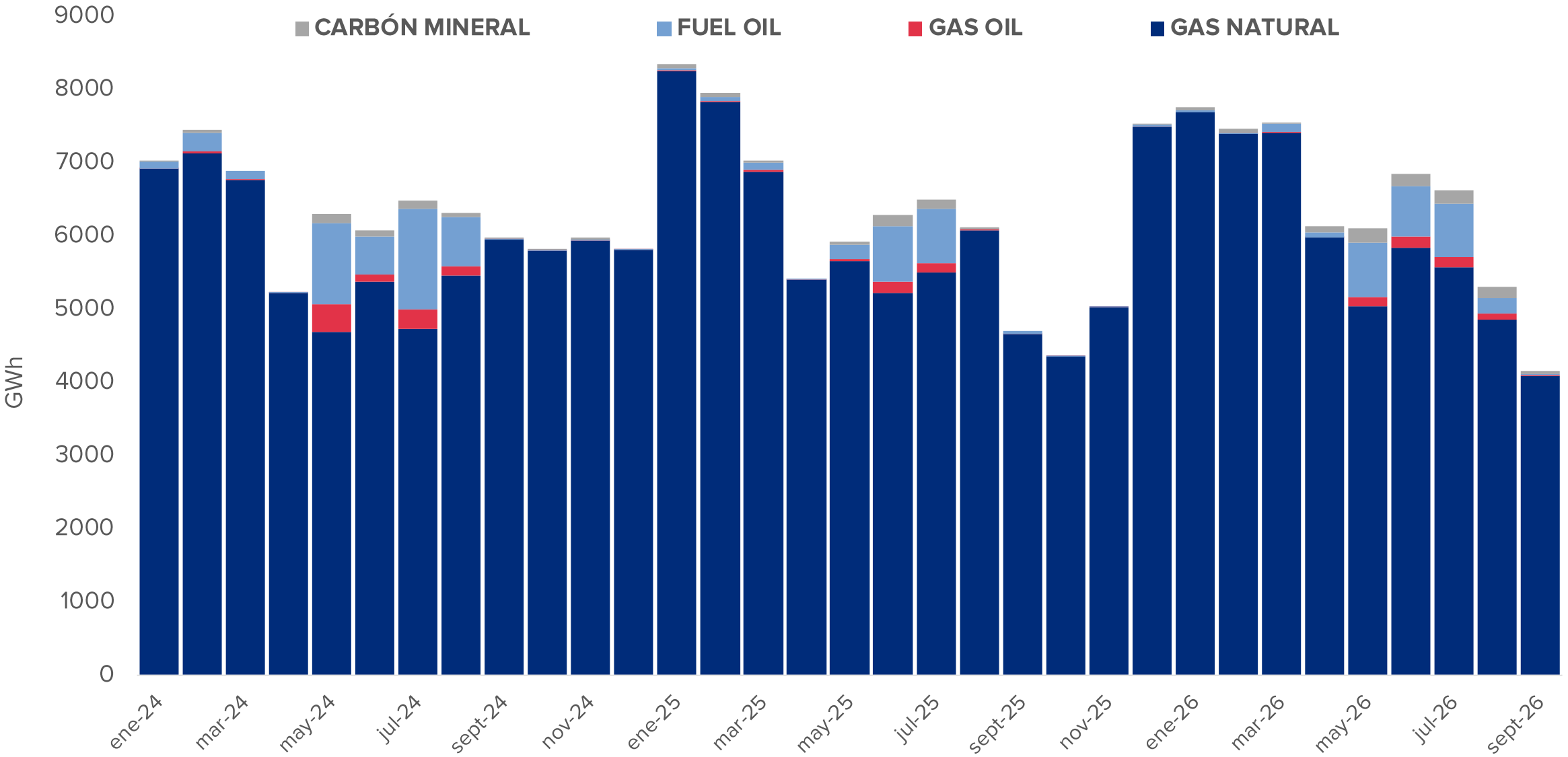


	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic
2025	33	33	13	0	26	78	67	10	0	0	0	7
2026	25	31	2	41	98	84	95	78	26			

Generación térmica según tipo de combustible [GWh]

Generación Térmica asociada al consumo de combustibles [GWh]	sept-25	sept-26
GAS NATURAL	4 660	4 086
GAS OIL	5	8
FUEL OIL	39	15
CARBÓN	0	50
TOTAL	4 704	4 159
CONSUMO ESPECIFICO TERMICO	1 768	1 841
Emisiones de CO2 Térmico [Ton CO2/MWh]	0.41	0.43
Emisiones de CO2 [Ton CO2/MWh]	0.18	0.15

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	Precio Mercado SPOT
75.3 u$s/MWh	90.1 u$s/MWh
ENERGÍA: 51.2 u$s/MWh	ENERGÍA: 69 u$s/MWh
POTENCIA: 12.3 u$s/MWh	POTENCIA: 9. u$s/MWh
SERVICIOS: 5 u$s/MWh	SERVICIOS: 5 u$s/MWh
TRANSPORTE: 6.6 u$s/MWh	TRANSPORTE: 6.6 u$s/MWh

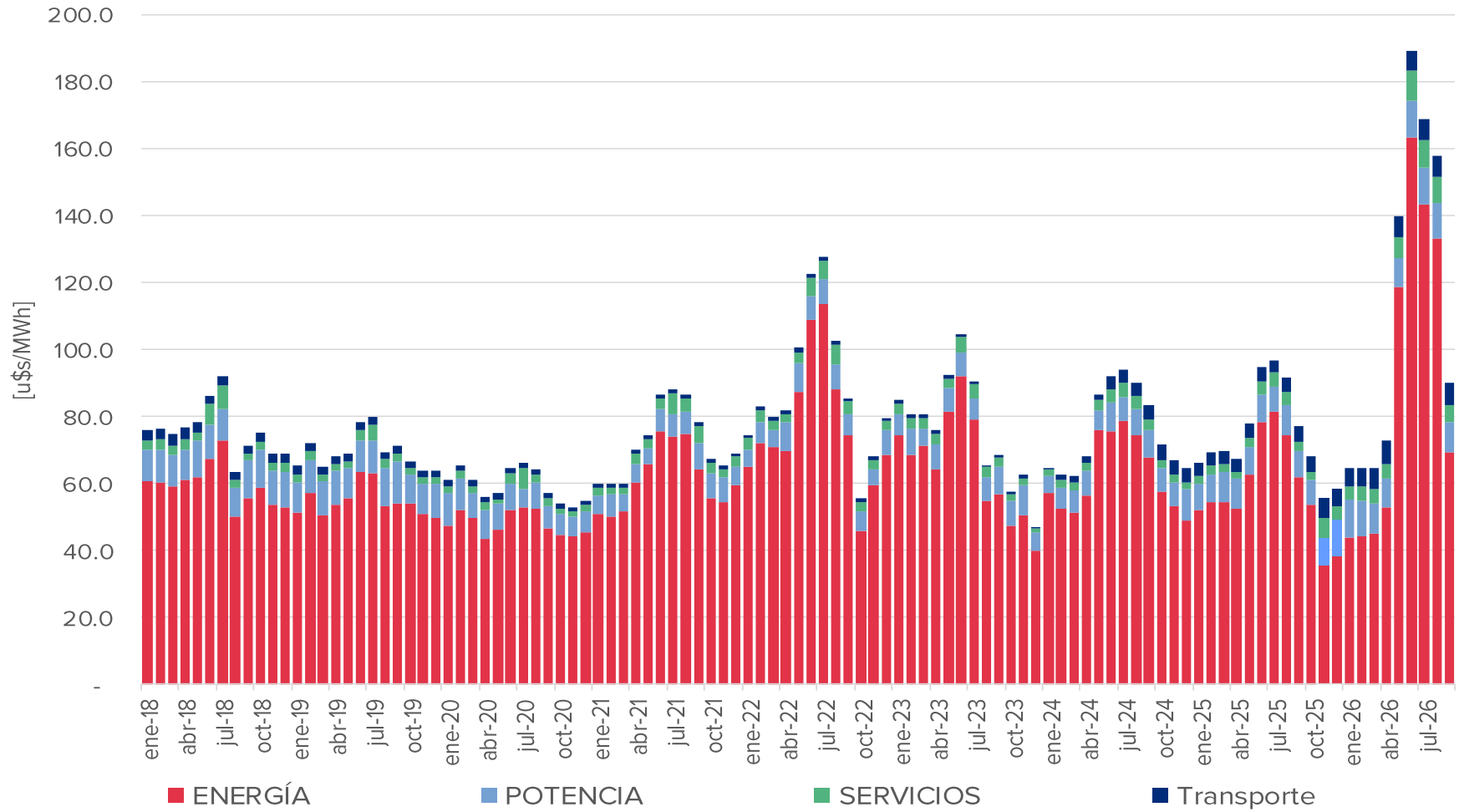
Precios medios representativos. Según factor de carga medio representativo por tipo de usuario.

SEPTIEMBRE 2026

Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM

[u$s/MWh]	sept-25	sept-26	Variación
Precio Monómico (Energía + Potencia + Serv + Transporte)	77.0	90.1	17.0%

Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM – Evolución mensual

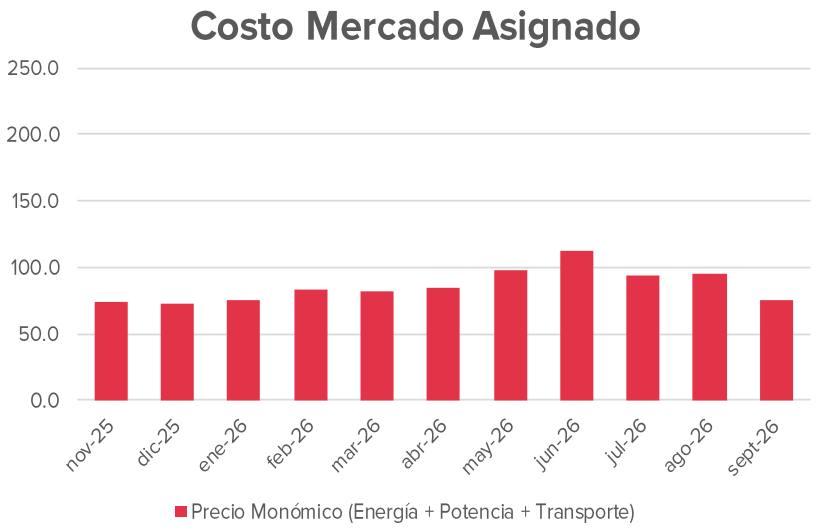


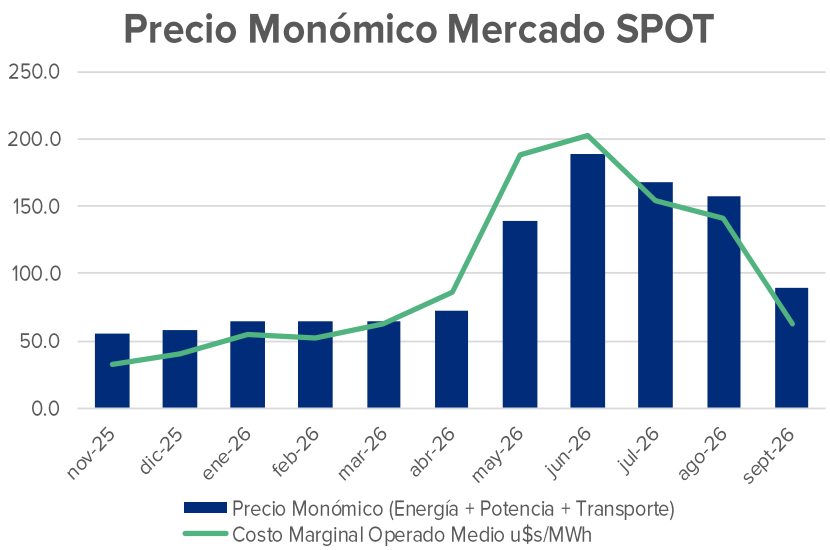
Precio Monómico por Mercado

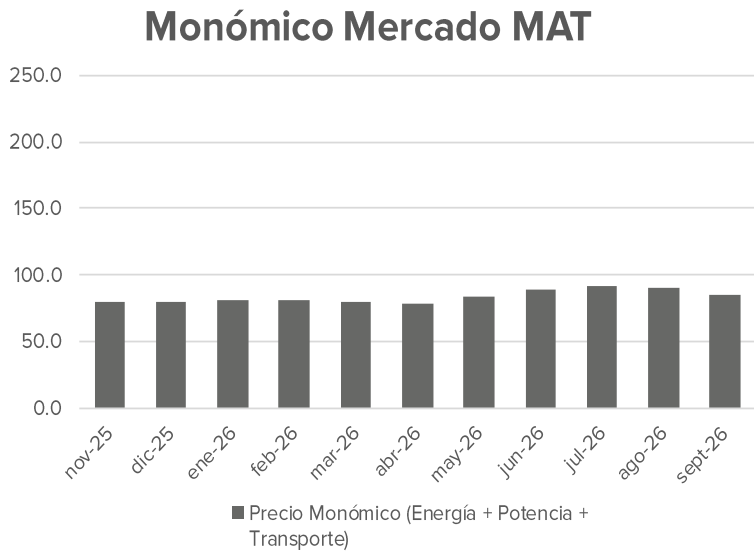
MERCADO ASIGNADO [usd/MWh]	sept-26
ENERGIA	51.2
POTENCIA	12.3
Servicios	5.1
Transporte	6.6
Monómico de Costo de la Generación Asignada	75.3

MERCADO SPOT [usd/MWh]	sept-26
ENERGIA	69.3
POTENCIA	9.0
Servicios	5.1
Transporte	6.6
Monómico Mercado Spot	90.1

MERCADO MAT [usd/MWh]	sept-26
ENERGIA	63.7
POTENCIA	9.0
Servicios	5.1
Transporte	6.6
Monómico Mercado MAT	84.4







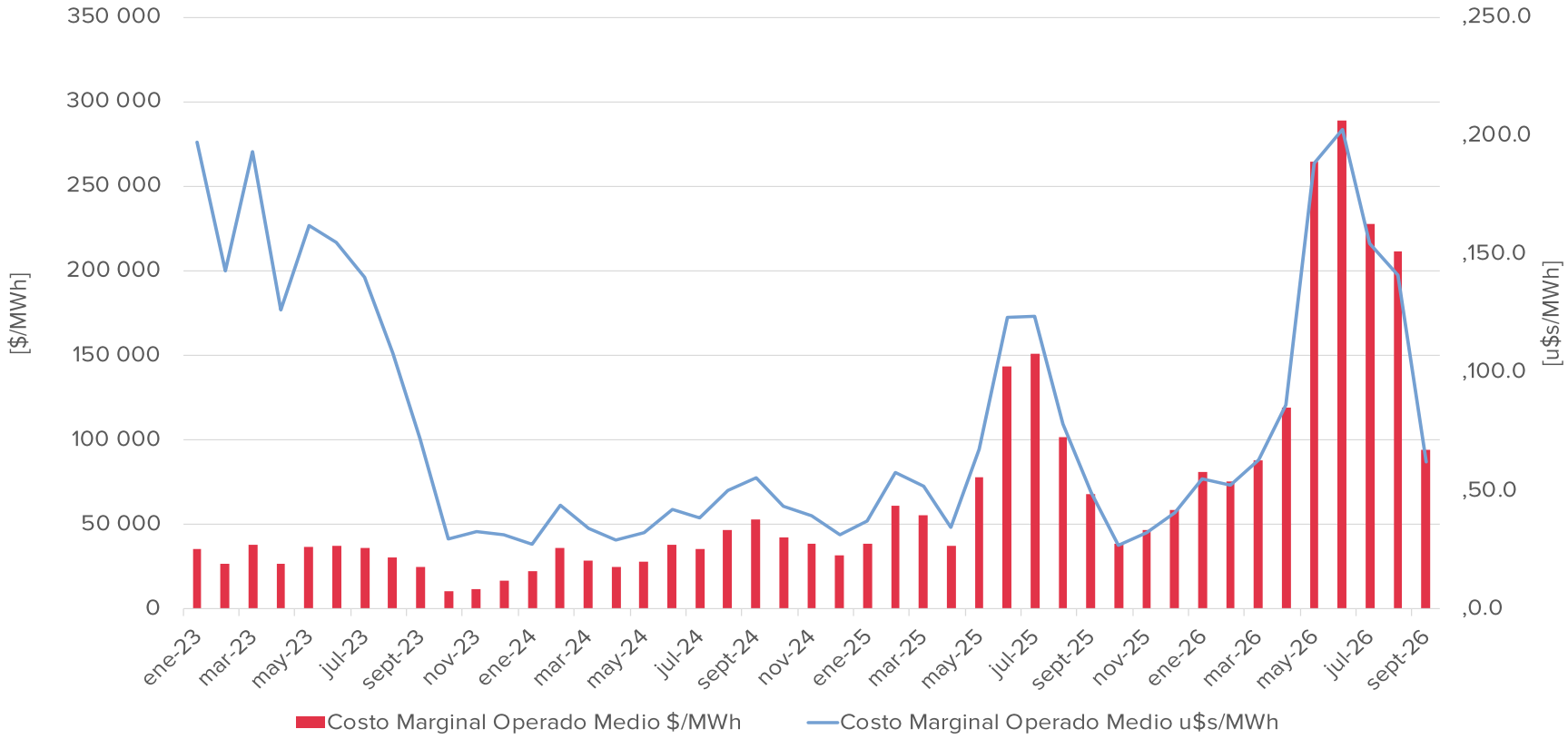
Costo Marginal Operado

Costo Marginal Operado Medio	sept-26
CMO [ar$/MWh]	93 938
CMO [u$s/MWh]	62.2

Tasa de Cambio Quincena (definida para el CVP)	sept-26
ar/us	1 509.7

Detalle Tasa de Cambio Quincena [ar/us]	
1 al 13 de Sep	1 506.9
13 al 27 de Sep	1 511.2
28 al 30 Sep	1 514.9

Costo Marginal Operado – Evolución mensual

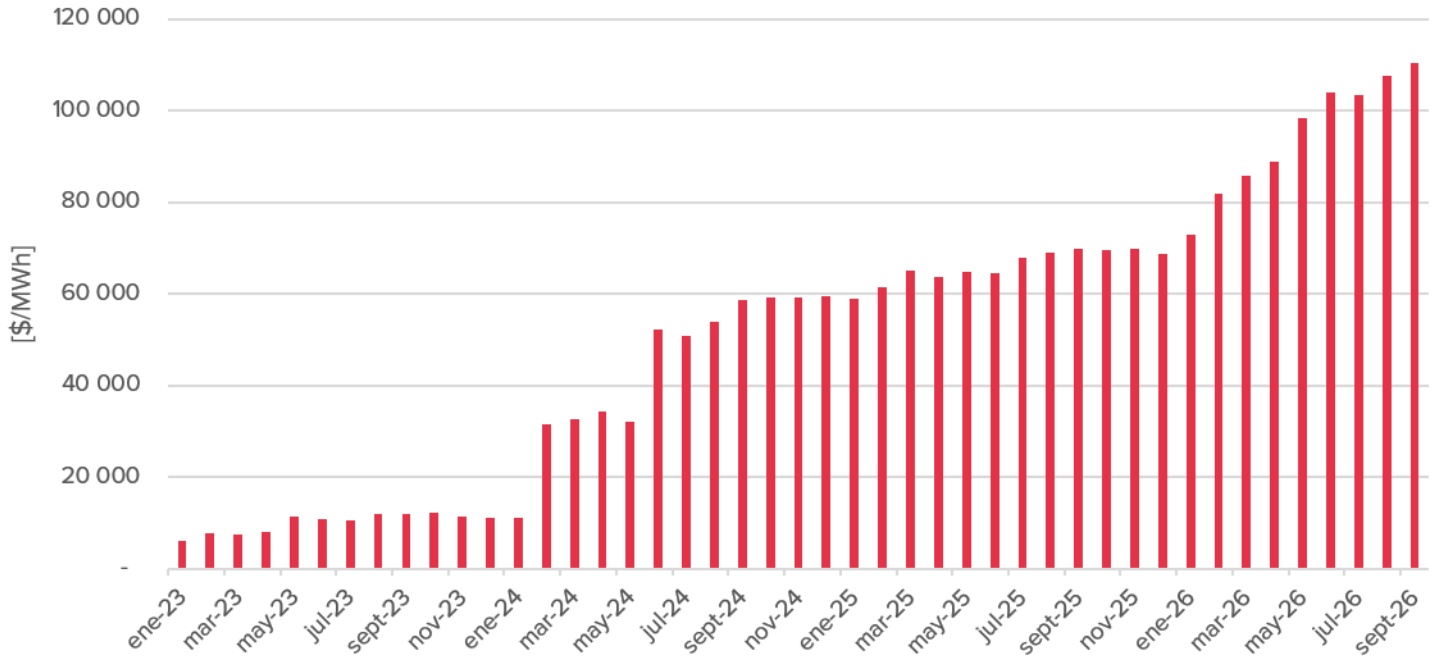


Precio Monómico Estacional Medio

[$/MWh]	sept-25	sept-26	Variación
PEST (con cargos*)	69 779	110 530	58%

Detalle PEST SEPT-2026	PEST $/MWh
Energía	79 539
Potencia	17 751
Servicios Adicionales	6 996
Transporte	8 046
Total sin Cargos	**112 333**
Total con Cargos *	**110 530**

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 SEPTIEMBRE 2026			[GWh]	Costo [u$s/MWh]	Costo [$/MWh]	Costo ponderado [$/MWh]	PEST [$/MWh]	Cobertura [%]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	5 045	75.3	114 280	**114 280**	**84 288**	**74%**
		No cubierta	0	94.6	143 525			
	No Residencial	Cubierta	2 053	75.3	114 280	**123 246**	**146 442**	**>100%**
		No cubierta	908	94.6	143 525			
PRECIO MEDIO	**DEMANDA ESTACIONALIZADA**		**8 006**	**77.5**	**117 595**	**117 595**	**107 271**	**91%**
No Estacionalizada	GUDI		784	94.6	143 525	**143 525**	**143 525**	**100%**
PRECIO MEDIO	**DEMANDA ESTACIONAL**		**8 789**	**79.0**	**119 908**	**119 908**	**110 530**	**92%**

Detalle demanda residencial

[$/MWh]		Precio [$/MWh]	PEST con Bonificaciones	Cobertura
Residencial	**Sin Subsidio**	114 280	126 822	>100%
	Base con Subsidio		36 813	32%
	Excedente con Subsidio		127 686	>100%

AGENTES

Agentes vigentes en el MEM en el mes de Septiembre 2026.

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	510
Autogeneradores	33
Cogeneradores	7
Total	550

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	399
Grandes Usuarios Menores (GUME)	3 473
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	18
Grandes Usuarios en Distrubución Mayores a 300kW (GUDI)	6 225
Total	10 115

DISTRIBUCIÓN	Cantidad
Distribuidores de Energía	28
Cooperativas Eléctricas Agentes del MEM	48
Distribuidores Menor (DIME)	1
Cooperativas No Agentes del MEM	545
Total	622

TRANSPORTE	Cantidad
Transportista en Alta Tensión	1
Transportista en Distribución Troncal	7
Transportista PAFT	44
Total	52

estadisticasycontrol@cammesa.com.ar

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