



ENERO 2026

INFORME MENSUAL

PRINCIPALES VARIABLES

ENERO 2026



Potencia Instalada: **44 282 [MW]**

Potencia Máxima Bruta: **26 716 MW**
14/01/2026 15:02

Potencia Máxima Hist. : **30 257 MW**
10/02/2025 14:47

Demanda Total: **13 133 GWh**
-3.5% Vs igual mes año ant
0.03% Año móvil

Costo Mercado Asignado

75.1 u\$s/MWh

ENERGÍA: **48.2 u\$s/MWh**

POTENCIA: **17.6 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **3.9 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.4 u\$s/MWh**

Precio Mercado SPOT

64.6 u\$s/MWh

ENERGÍA: **44.0 u\$s/MWh**

POTENCIA: **17.6 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **3.9 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.4 u\$s/MWh**

Costo Marginal Operado \$: **80 838 \$/MWh**

Costo Marginal Operado u\$d: **55.1 u\$s/MWh**



ENERO 2026

CONCLUSIONES

La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios de ENERO 2026 resultó menor a la del mismo mes del año 2024, con una variación en el orden de -3.5%. La baja se explicó principalmente por los menores consumos residenciales (demanda ligada en mayor o menor medida a la temperatura) y no residenciales. Por otro lado, los grandes usuarios presentaron un incremento en su demanda, atenuando parcialmente esta caída en la demanda total.

En cuanto a la temperatura en GBA, la temperatura media diaria del mes de ENERO 2026 fue de **25.1 °C**, aprox. -1.2°C menor a la temperatura del mismo mes del año anterior y +0.5 °C por arriba de los valores históricos.

Con un despacho térmico menor en Enero 2026 (-7.0% con relación al mismo mes del año anterior), **el consumo medio de combustibles terminó siendo menor también** (-7.2% en conjunto si comparamos con Enero 2025) siendo aprox. 99% de Gas Natural Nacional.

El precio monómico medio del mercado spot del mes de Enero alcanzó los 64.6 u\$s/MWh (energía + potencia + servicios + transporte), frente a los 66.2 u\$s/MWh de igual mes del año anterior, lo que representa una variación de -2.4%

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.

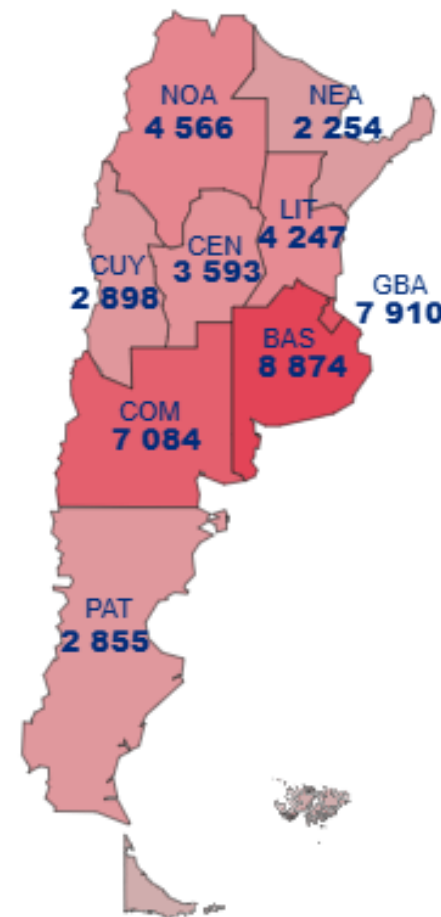
POTENCIA INSTALADA

A ENERO 2026 se tiene una potencia instalada de **44 282 MW**, donde el 57% corresponde a fuente de origen térmico y un 39% de origen renovable (incluyendo centrales hidráulicas).

La autogeneración declarada en el MEM es de 1 121 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: 44 282 [MW]



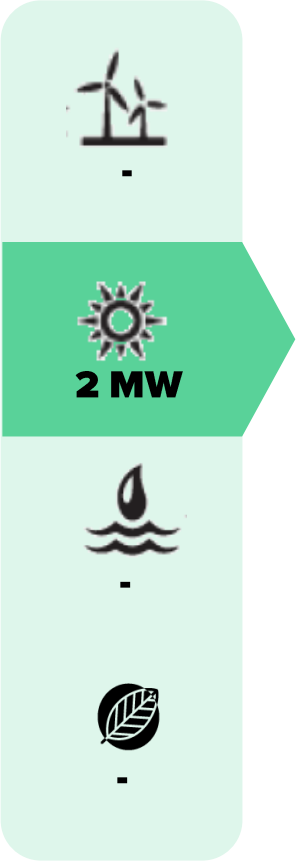
AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 1 122 [MW]



ENERO 2026



Potencia Habilitada : **2 MW**

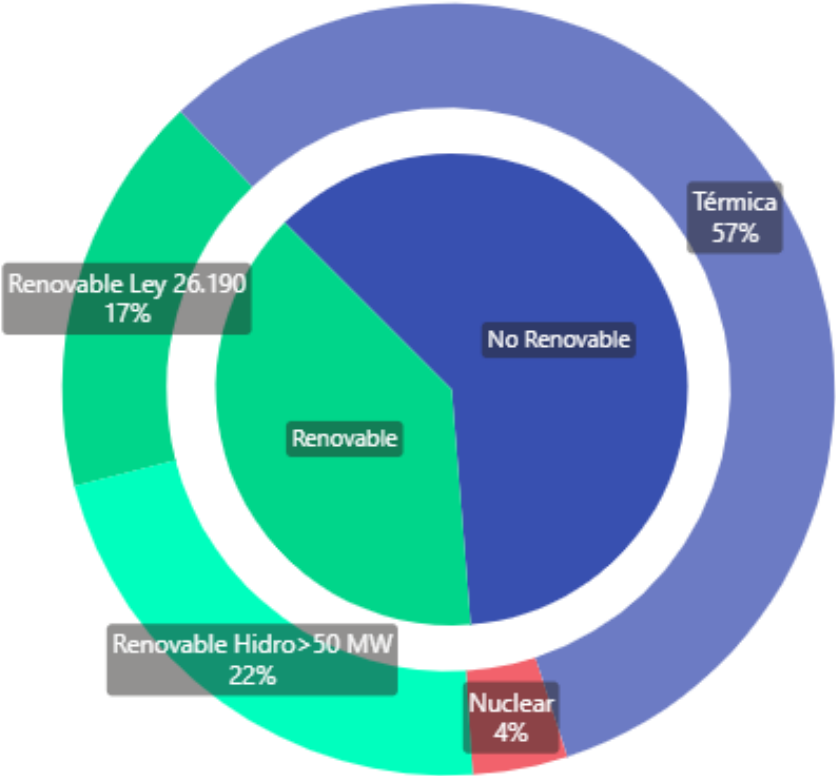


P.S. FITOVID	
Pot. Habilitada:	2 MW
Contrato:	MATER
Recurso:	Solar
Localización:	SAN JUAN

Potencia Instalada por Fuente / Tecnología [MW]



	MW	% Particip.
Ciclos Combinados	15 506	35%
Turbo Gas	4 442	10%
Turbo Vapor	3 717	8%
Motor Diesel	1 542	3%
Térmico	25 208	57%
Nuclear	1 755	4%
Hidráulica > 50 MW	9 639	22%
Hidráulica < 50 MW	523	1%
Eólica	4 496	10%
Solar	2 466	6%
Biomasa	76	0%
Biogas	119	0%
Renovable	17 319	39%
POTENCIA INSTALADA	44 282	100%

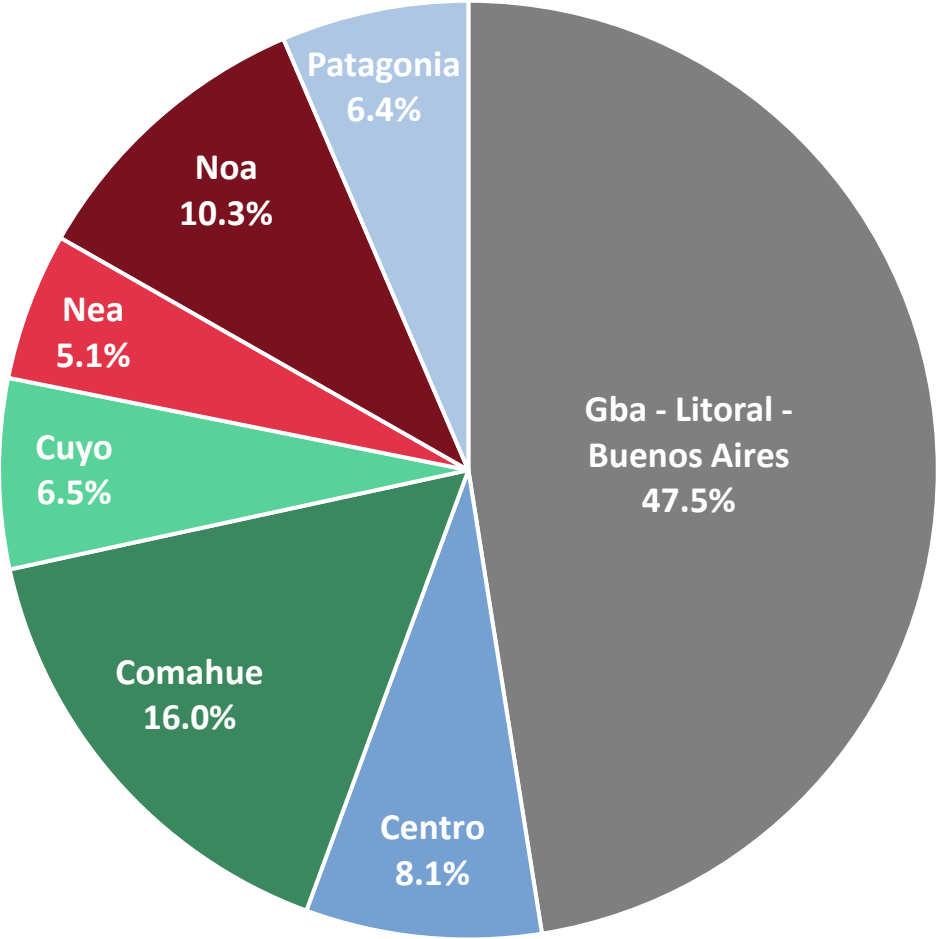


Desde Agosto 2023, las centrales hidroeléctricas con potencia superior a 50 MW se reclasificaron como **HIDRO > 50 MW** dentro de la fuente **RENOVABLE**. Con esta inclusión, la participación total de las renovables asciende al **39 %**, de los cuales el **17 %** corresponde a las tecnologías definidas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

Potencia Instalada por Región [MW]



	MW	% Particip.
BUENOS AIRES	8 874	20%
CENTRO	3 593	8%
COMAHUE	7 084	16%
CUYO	2 898	7%
GRAN BS.AS.	7 910	18%
LITORAL	4 247	10%
NORESTE	2 254	5%
NOROESTE	4 566	10%
PATAGONICA	2 855	6%
Total general	44 282	100%





ENERO 2026

GENERACIÓN

Con una **oferta total de 13 672 GWh**, el 47% corresponde a Generación Asignada, mientras que un 42% es del mercado Spot. La oferta total (generación local + importación) tuvo una variación del -3.3% 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: 13 672 GWh

Generación por tipo de Mercado [GWh]

Asignada

Contratos
MAT

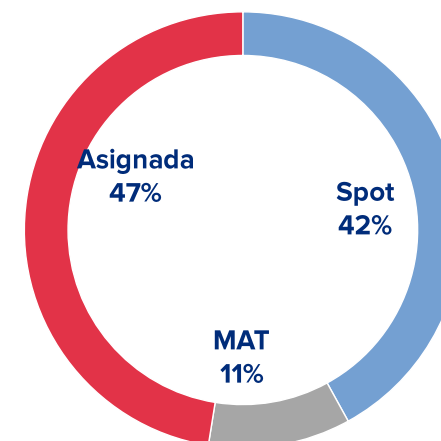
SPOT

6 490

1 440

5 741

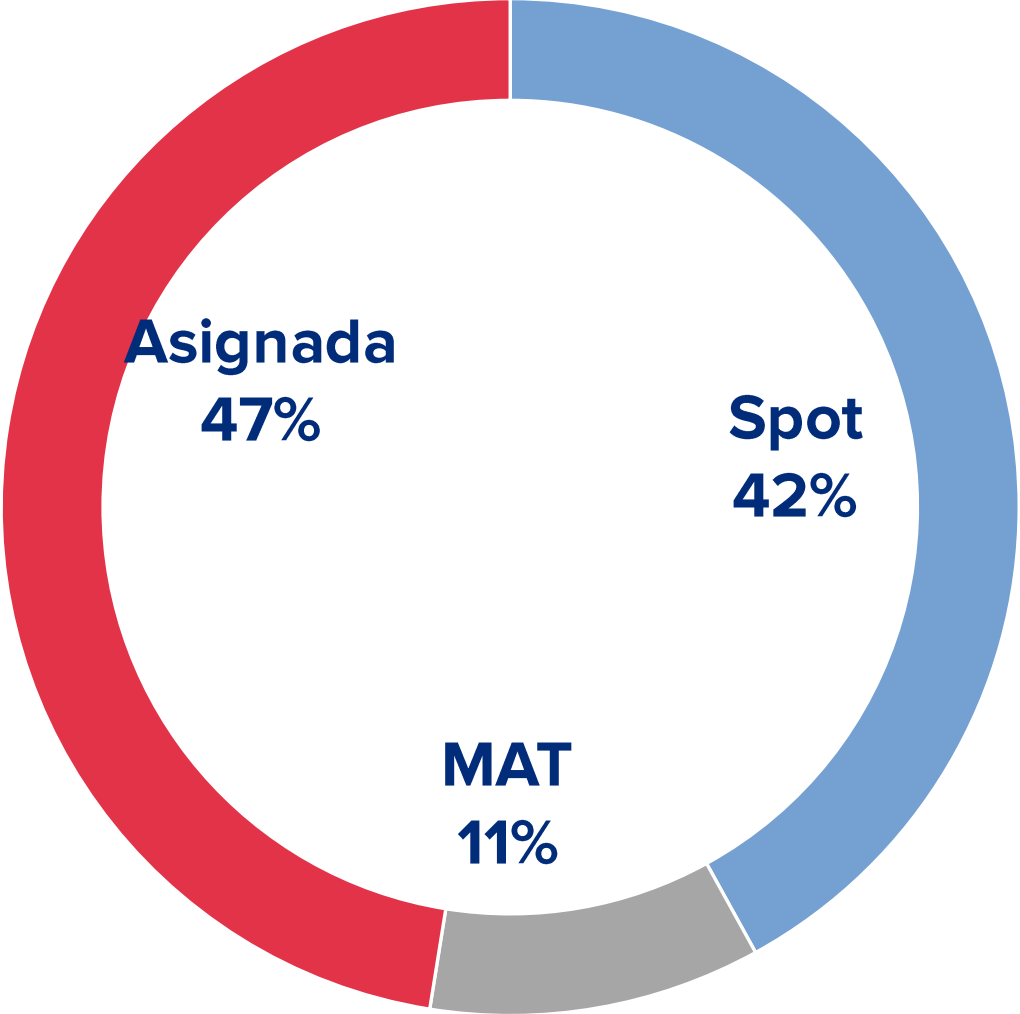
% Participación OFERTA TOTAL



Oferta por Tipo [GWh]



	GWh	% Particip. OFERTA TOTAL
Asignada	6 490	
Hidro Binacional	1 353	9.9%
Hidro Nacional	548	4.0%
Nuclear	933	6.8%
Renovable PPA	1 259	9.2%
Térmica PPA	2 247	16.4%
Importación	151	1.1%
Contrato MAT	1 440	
Renovable MAT	1 075	7.9%
Hidro MAT	185	1.4%
Térmico MAT/PLUS	180	1.3%
SPOT	5 741	
Hidro Provincial	258	1.9%
Térmica Spot	4 550	33.3%
FONINVEMEM 1	782	5.7%
Excedente Contratos	151	1.1%
OFERTA TOTAL	13 672	



Oferta por Fuente [GWh]



	ene-25	ene-26	Variación
Térmico	8 353	7 766	-7.0%
Nuclear	877	933	6%
Renovable	4 584	4 822	5.2%
Importación	317	151	-52.2%
OFERTA TOTAL	14 132	13 672	-3.3%

Detalle Renovable por tecnología [GWh]



[GWh]	ene-25	ene-26	% Var
Hidro > 50 MW	2 427	2 350	-3.2%
Hidro < 50 MW	147	122	-16.9%
Eólica	1 451	1 595	9.9%
Solar	453	627	38.4%
Biomasa	64	86	35.7%
Biogas	42	41	-0.5%

Renovable según
Ley 26 190 / 27 191:
2 472 GWh

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

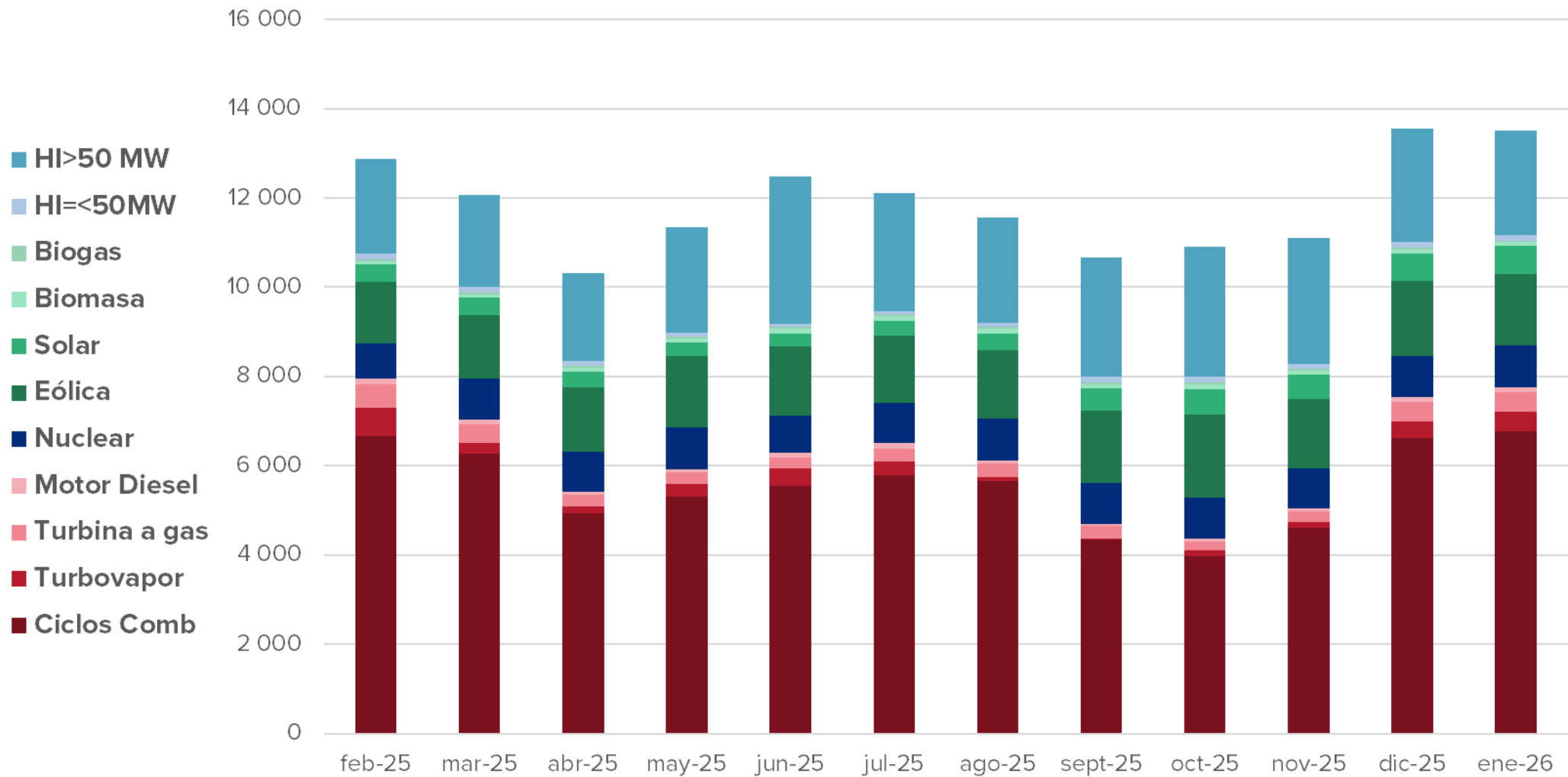
18.8%

Oferta por Tecnología [GWh]



[GWh]	ene-25	ene-26	% Var
Ciclos Combinados	7 243	6 774	-6.5%
Turbo Gas	468	456	-2.6%
Turbo Vapor	532	426	-19.9%
Motor Diesel	110	110	-0.5%
Térmico	8 353	7 766	-7.0%
Nuclear	877	933	6.3%
Hidráulica > 50 MW	2 427	2 350	-3.2%
Hidráulica < 50 MW	147	122	-16.9%
Eólica	1 451	1 595	9.9%
Solar	453	627	38.4%
Biomasa	64	86	35.7%
Biogas	42	41	-0.5%
Renovable	4 584	4 822	5.2%
OFERTA LOCAL	13 815	13 520	-2.1%
Importación	317	151	-52.2%
OFERTA TOTAL	14 132	13 672	-3.3%

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





[GWh]	ene-25	ene-26	% Var
Brasil	263.1	108.4	-59%
Paraguay	8.5	10.3	21%
Uruguay	0.0	24.7	100%
Chile	3.3	0.0	-100%
Bolivia	41.8	8.1	-81%
IMPORTACIÓN TOTAL	316.8	151.4	-52%

DEMANDA

La demanda local del mes de Diciembre fue de **13 133 GWh**, donde el 76% corresponde a la Demanda Estacionalizada, mientras que un 24% a la No Estacionalizada.

Con una temperatura -1.2°C menor, la variación de este mes fue de -3.5% con respecto a Enero 2025.

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: 13 133 GWh

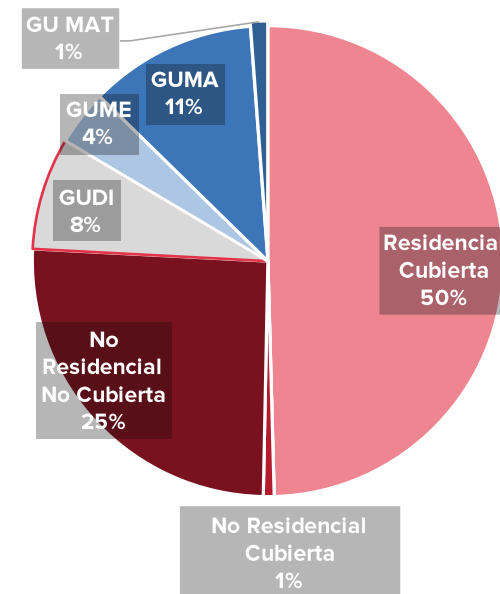
Estacionalizada

**9 959
GWh**

No Estacionalizada

**3 174
GWh**

% Participación dentro de la demanda total



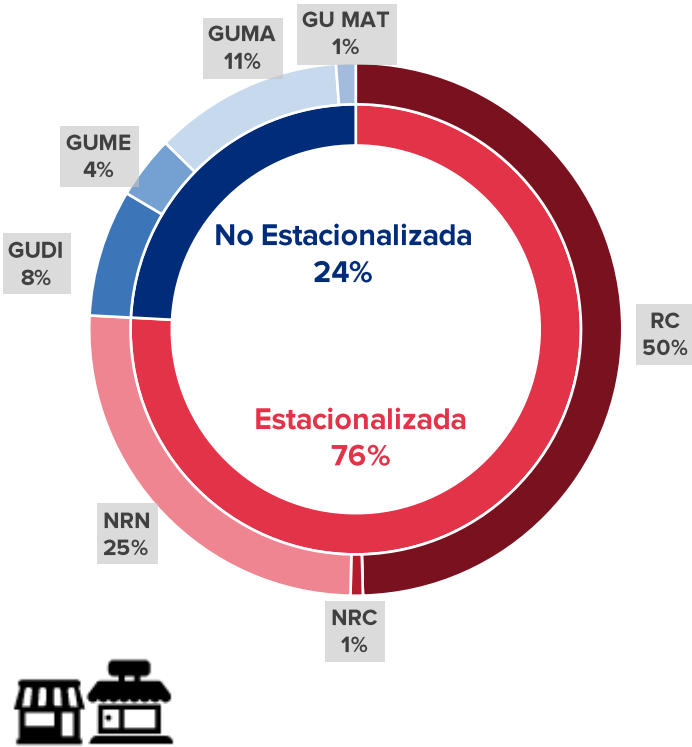
ENERO 2026

Demanda por tipo [GWh]

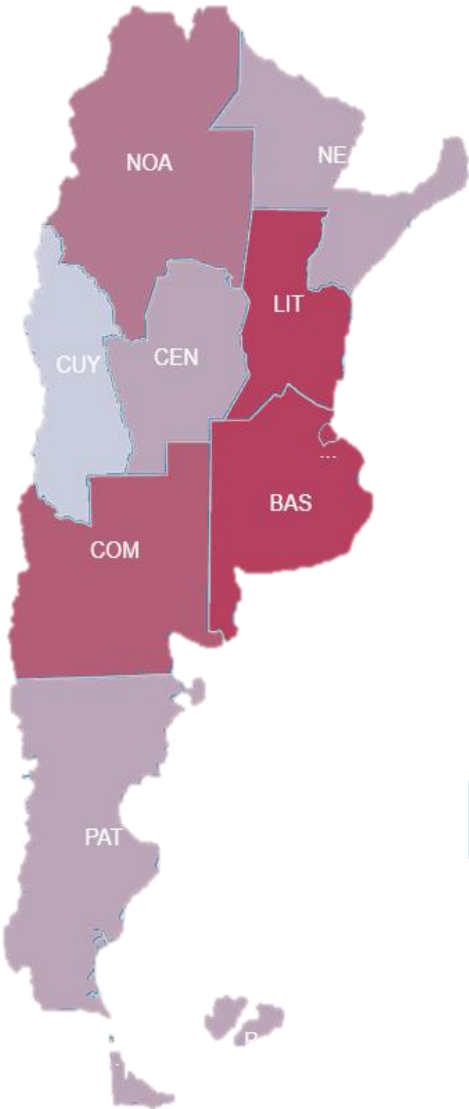
DEMANDA LOCAL			GWh
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 510
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	97
		No cubierta	3 352
No Estacionalizada	GUDI		1 012
	GUME		500
	GUMA		1 507
	GU MAT		156
DEMANDA LOCAL ENERO 2026			13 133
VARIACIÓN vs. MISMO MES AÑO ANTERIOR			-3.5%



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



Demanda por región [GWh]



DEMANDA REGIÓN [GWh]	ene-25	ene-26	% Var.
BUENOS AIRES	1 545	1 523	-1.4%
CENTRO	1 210	1 163	-3.9%
COMAHUE	515	518	0.6%
CUYO	858	836	-2.5%
GRAN BS.AS.	4 791	4 612	-3.7%
LITORAL	1 753	1 632	-6.9%
NORESTE	1 225	1 153	-5.8%
NOROESTE	1 223	1 174	-4.0%
PATAGONICA	486	521	7.2%
TOTAL DEMANDA	13 606	13 133	-3.5%

Temperatura GBA [°C]

TEMPERATURA	ene-25	ene-26	°C
Media	26.3	25.1	°C
Máxima	29.9	30.6	°C
Mínima	20.6	18.9	°C
Media Histórica	24.6	°C	



[GWh]	ene-25	ene-26	% Var
Brasil	4.4	49.8	>100%
Paraguay	0.0	0.0	-
Uruguay	47.0	8.4	-82%
Chile	0.0	0.0	-
Bolivia	0.0	0.1	-
EXPORTACIÓN TOTAL	51.5	58.2	13%

COMBUSTIBLES

Con un despacho térmico menor en Enero 2026, el consumo medio de combustibles terminó siendo superior (-4.2Mm3 en conjunto si comparamos con Enero 2025).

Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el gas natural representó más del 99% de la matriz de combustibles, siendo este en su mayoría de origen nacional.

Consumo Total: 53.6 Mm3/d



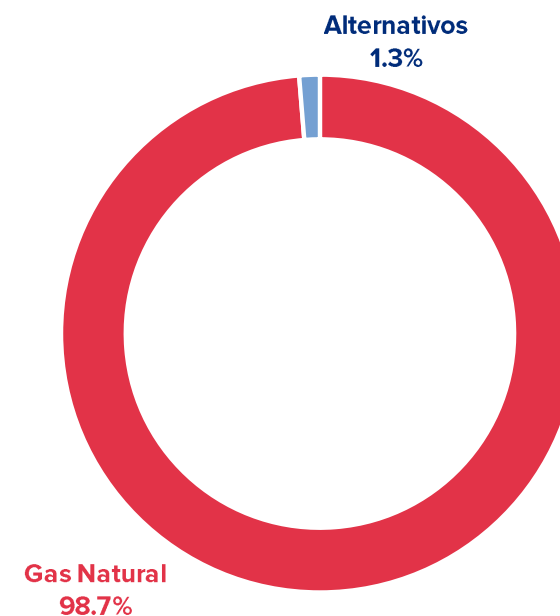
Gas Natural

**52.9
Mm3/d**



Alternativos

**0.7
Mm3/d**



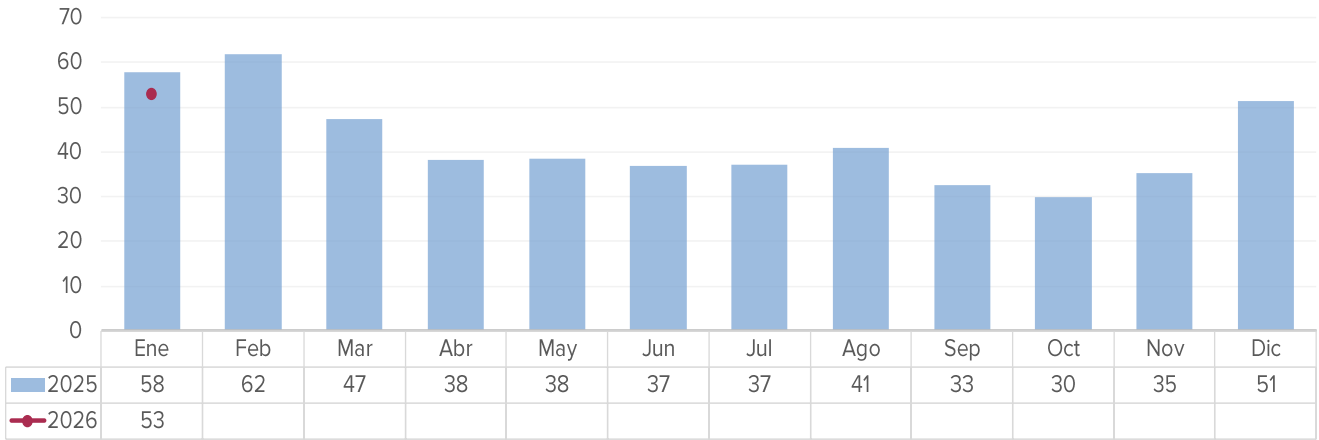
ENERO 2026

Referencia: % participación dentro de la demanda total

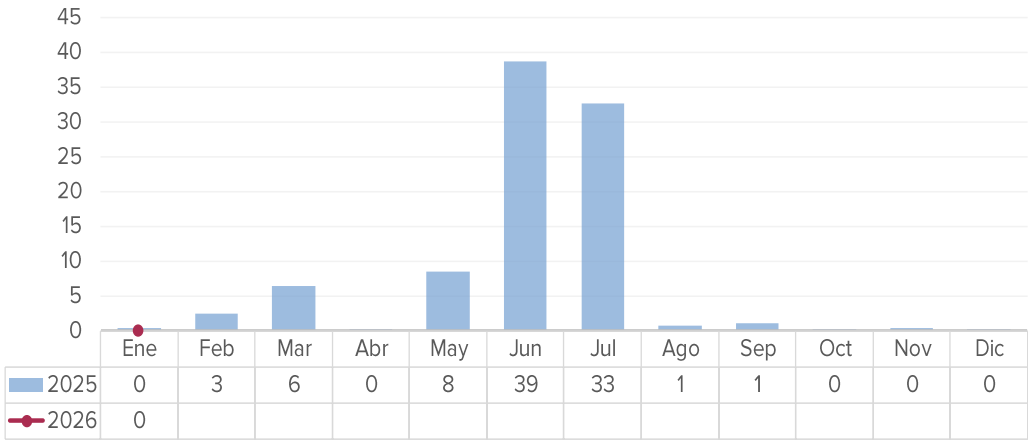


Tipo combustible	ene-25	ene-26	% Var ene 2026 vs. 2025	Participación Equiv GN
GAS NATURAL [Mm3/d]	57.8	52.9	-8.4%	98.7%
Gas Natural ACUERDO [Mm3/d]	57.3	41.9	-27.0%	78.1%
Gas Natural PROPIO [Mm3/d]	0.5	11.1	100.0%	20.7%
FUEL OIL [MTon]	0.5	0.0	-95.7%	0.0%
GAS OIL [Mm3]	8.3	5.4	-35.1%	10.1%
CARBÓN MINERAL [MTon]	32.5	24.6	-24%	45.8%
Total Gas Eq. [Mm3/día]	57.8	53.6	-7.2%	100%

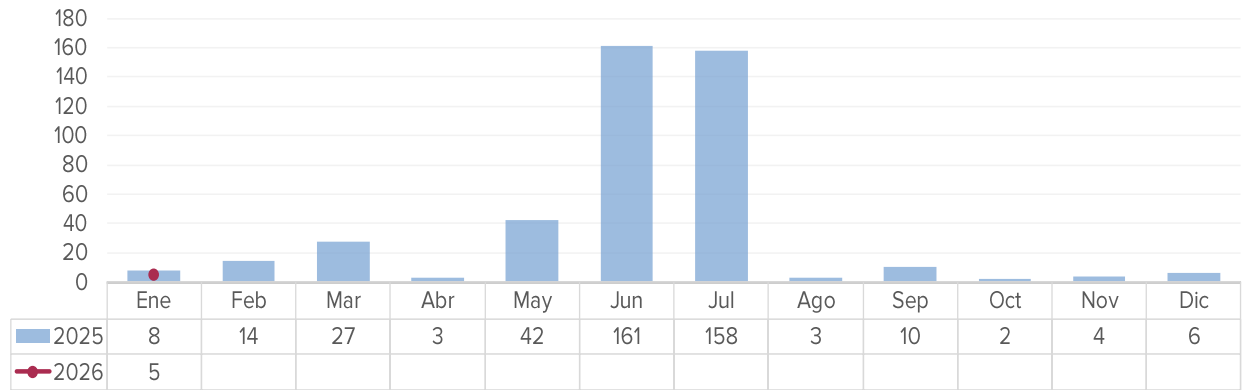
GAS NATURAL [Mm3/dia]



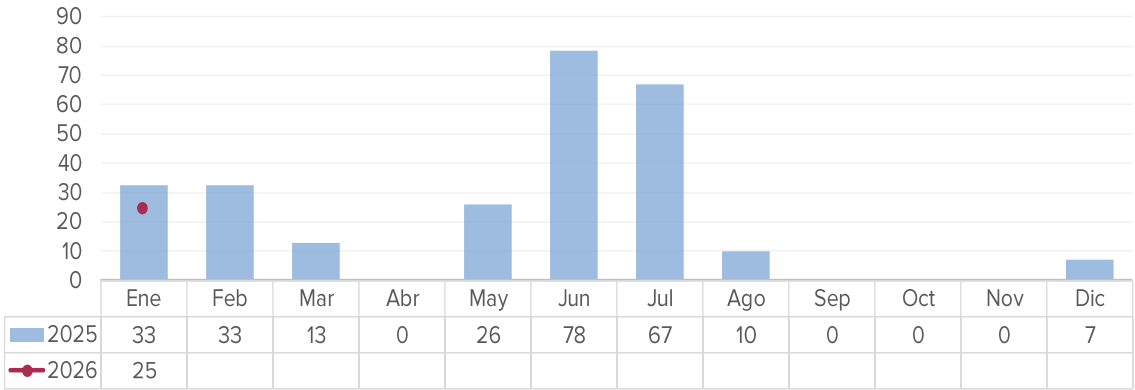
FUEL OIL [Miles Ton]



GAS OIL [Miles M3]



CARBÓN MINERAL [Miles Ton]

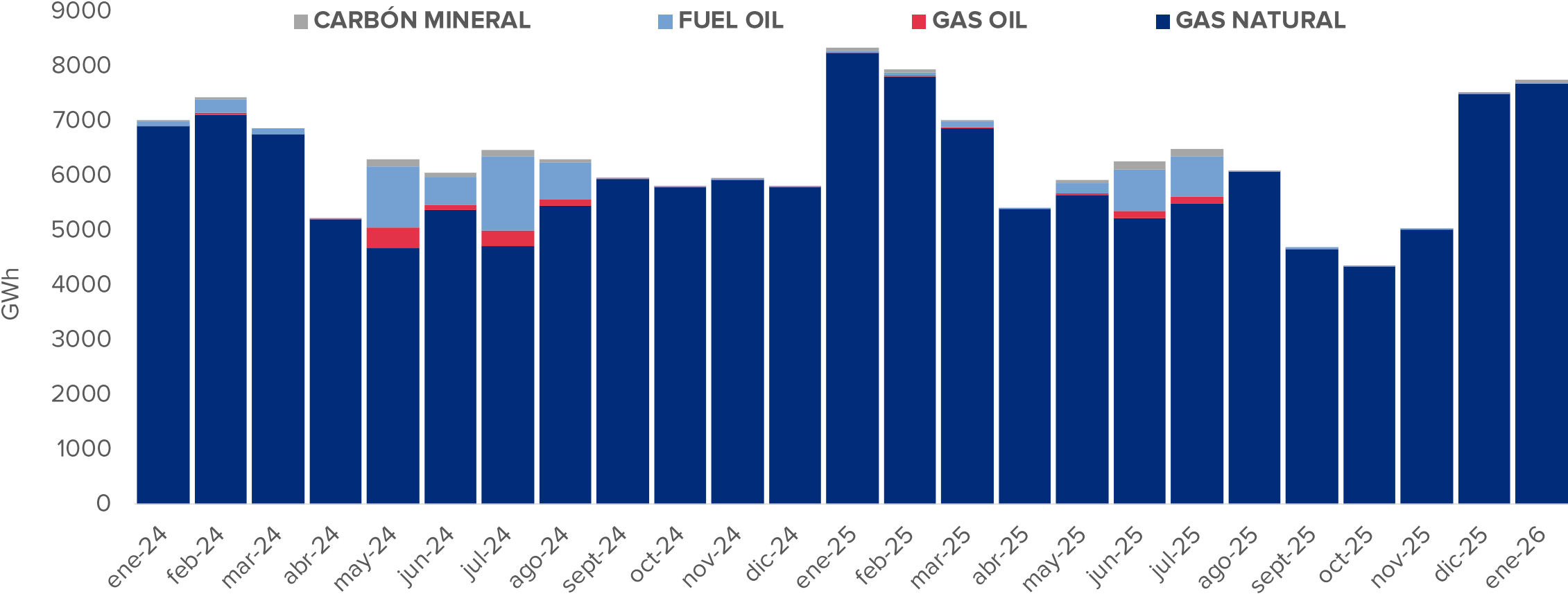


Generación térmica según tipo de combustible [GWh]



Generación Térmica asociada al consumo de combustibles (GWh)	ene-25	ene-26
GAS NATURAL	8 259	7 697
GAS OIL	2	0
FUEL OIL	31	20
CARBÓN	61	48
TOTAL	8 353	7 765
CONSUMO ESPECIFICO TERMICO	1 832	1 798
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	1 083	1 021
Emisiones de CO2 [Ton CO2/MWh]	0.25	0.24

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**

75.1 u\$s/MWh

**Precio Mercado
SPOT**

64.6 u\$s/MWh

ENERGÍA: **48.2 u\$s/MWh**

POTENCIA: **17.6 u\$s/MW

---**

SERVICIOS: **3.9 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.4 u\$s/MWh**

ENERGÍA: **44.0 u\$s/MWh**

POTENCIA: **17.6 u\$s/MW

---**

SERVICIOS: **3.9 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.4 u\$s/MWh**

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

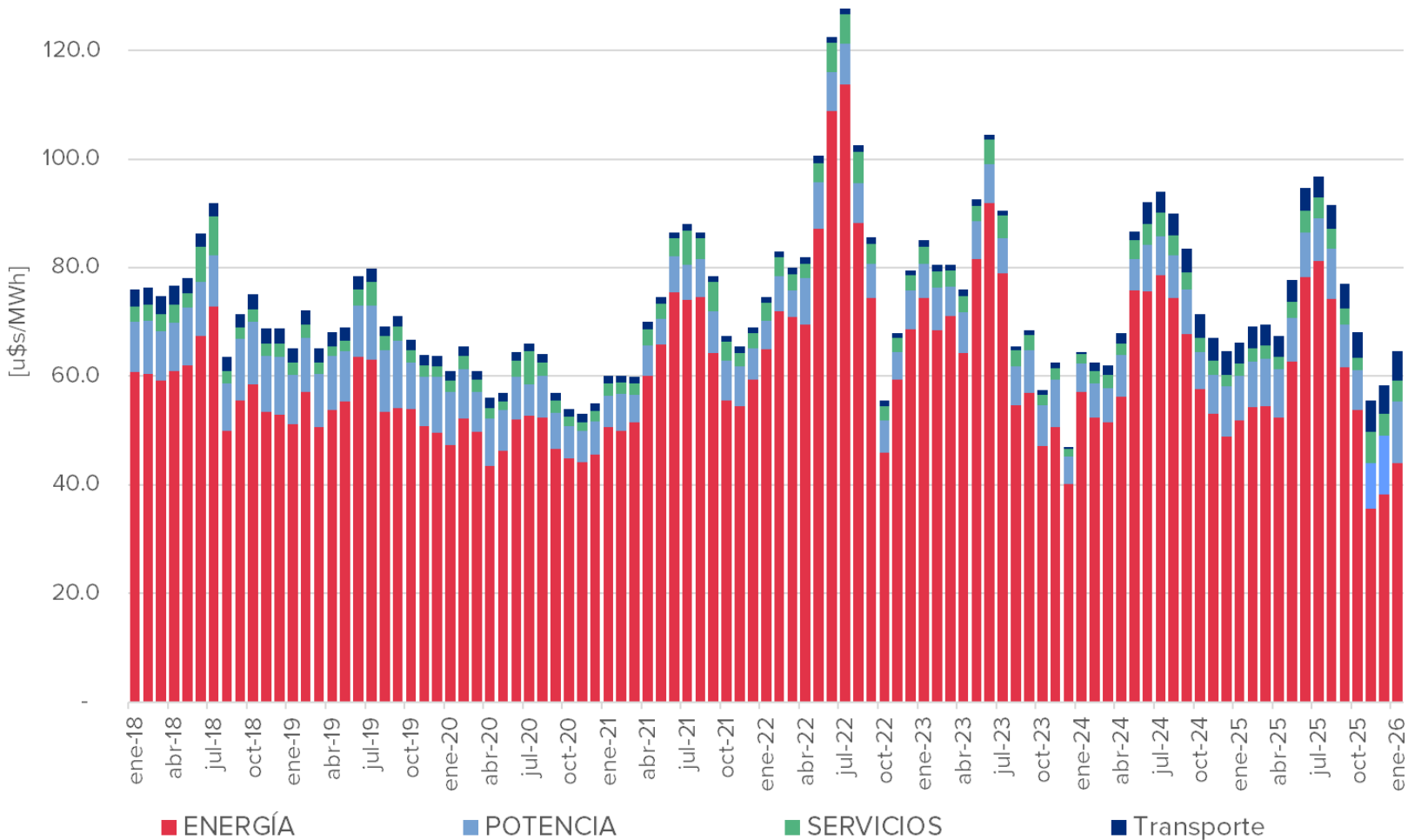
\$/MWh (convertido según tipo de cambio último día hábil)

Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM



[u\$s/MWh]	ene-25	ene-26	Variación
Precio Monómico	66.2	64.6	-2.4%

Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM – Evolución mensual



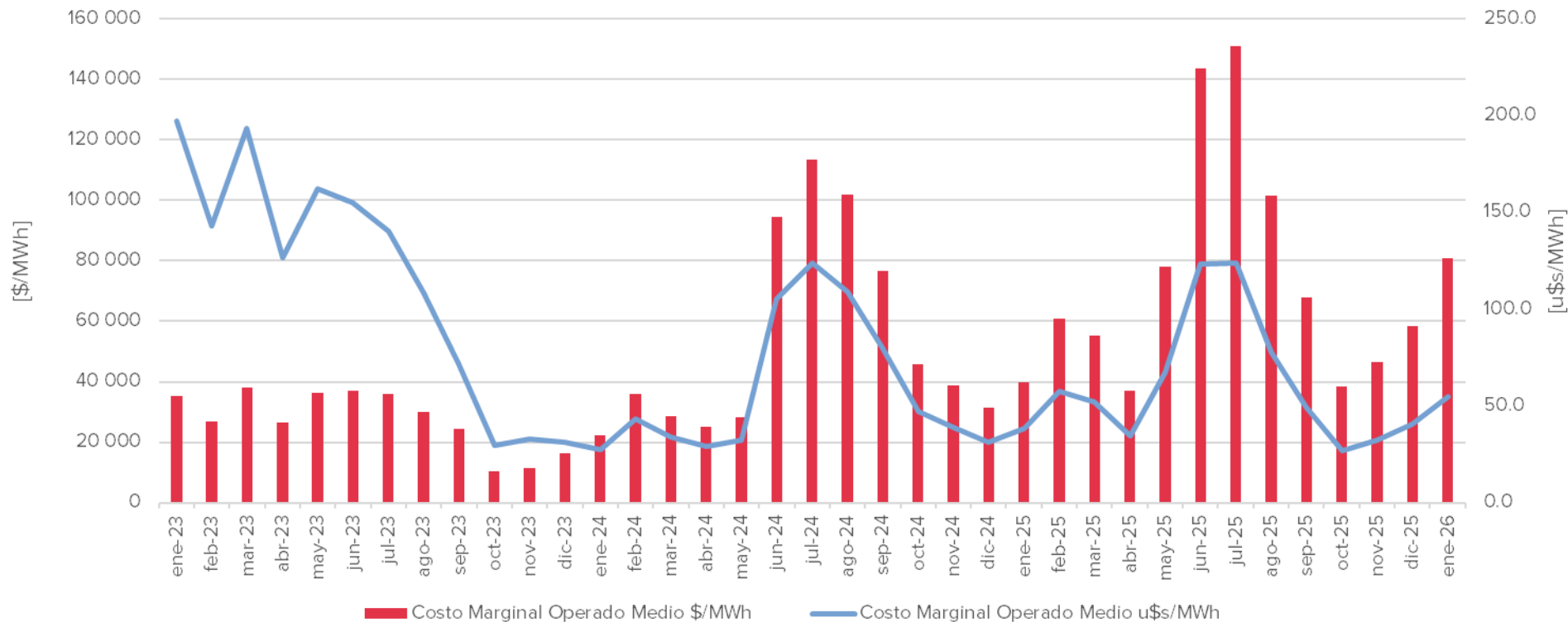
Costo Marginal Operado



Costo Marginal Operado Medio	ene-26
CMO [ar\$/MWh]	80 838
CMO [u\$/MWh]	55.1

Tasa de Cambio Quincena (definida para el CVP)	ene-26
\$ar/u\$s	1 464.8
Detalle Tasa de Cambio Quincena [\$ar/u\$s]	
1 al 11 de Ene	1 450.4
11 al 31 de Ene	1 472.7

Costo Marginal Operado – Evolución mensual





estadisticasycontrol@cammesa.com.ar



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

ESTADÍSTICAS Y CONTROL
GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL