



ABRIL 2026

INFORME MENSUAL

PRINCIPALES VARIABLES

ABRIL 2026



Potencia Instalada: 44 549 [MW]

Potencia Máxima Bruta: 23 251 [MW]

01/04/2026 13:01

Potencia Máxima Hist. : 30 257 [MW]

10/2/2025 14:47

Demanda Total: 10 578 GWh
7.7% Vs igual mes año ant
0.3% Año móvil

**Costo Mercado
Asignado**

84.0 u\$s/MWh

ENERGÍA: **60.7 u\$s/MWh**

POTENCIA: **14.4 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **4.3 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **7.0 u\$s/MWh**

**Precio Mercado
SPOT**

72.8 u\$s/MWh

ENERGÍA: **52.7 u\$s/MWh**

POTENCIA: **14.4 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **4.3 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **7.0 u\$s/MWh**

Costo Marginal Operado \$: 119 440 \$/MWh

Costo Marginal Operado u\$d: 86.2 u\$s/MWh



ABRIL 2026

CONCLUSIONES

La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios de Abril 2026 resultó mayor a la del mismo mes del año 2025, con una variación en el orden de +7.7%.

En cuanto a la temperatura en GBA, la temperatura media diaria del mes de Abril 2026 fue de **19.7 °C**, aprox. +1.3°C menor a la temperatura del mismo mes del año anterior y +1.8 °C por arriba de los valores históricos.

Con un despacho térmico mayor en Abril 2026 (+13.3% con relación al mismo mes del año anterior), **el consumo medio de combustibles terminó siendo menor también** (+11.6% en conjunto si comparamos con Abril 2025) siendo aprox. 96% de Gas Natural Nacional.

El precio monómico medio del mercado spot del mes de Abril alcanzó los 72.8 u\$s/MWh (energía + potencia + servicios + transporte), frente a los 67.4 u\$s/MWh de igual mes del año anterior, lo que representa una variación de +8%

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.

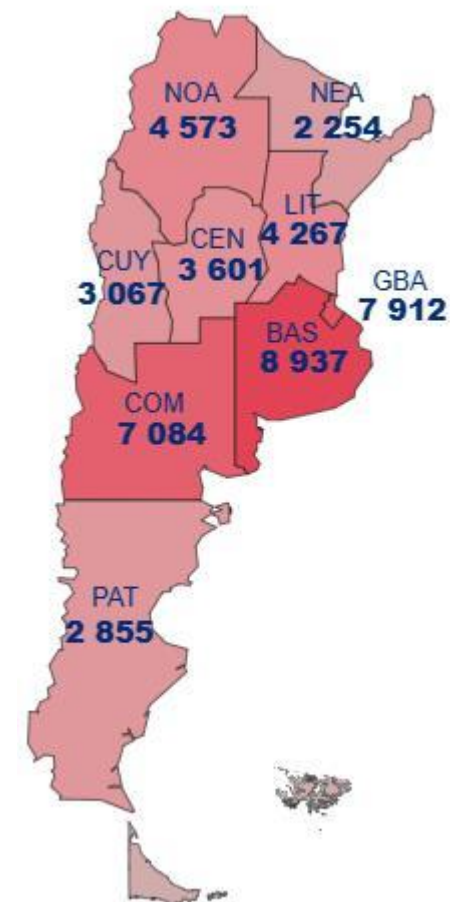
POTENCIA INSTALADA

A Abril 2026 se tiene una potencia instalada de **44 549 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 **1 133 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: 44 549 [MW]



AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 1 133 [MW]

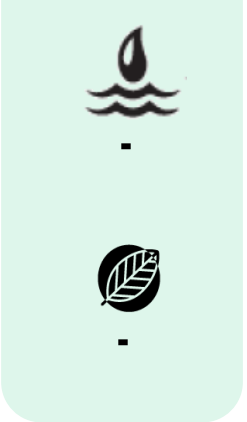
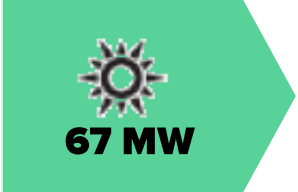
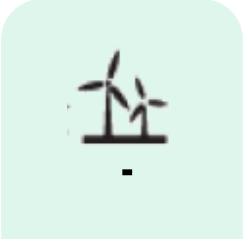


ABRIL 2026

Nuevas Habilitaciones Comerciales de Centrales RENOVABLES



Potencia Habilitada : 67 MW



PQUE SOLAR SAN JUAN SUR
Pot. Habilitada: 60 MW
Contrato: MATER
Recurso: Solar
Localización: SAN JUAN

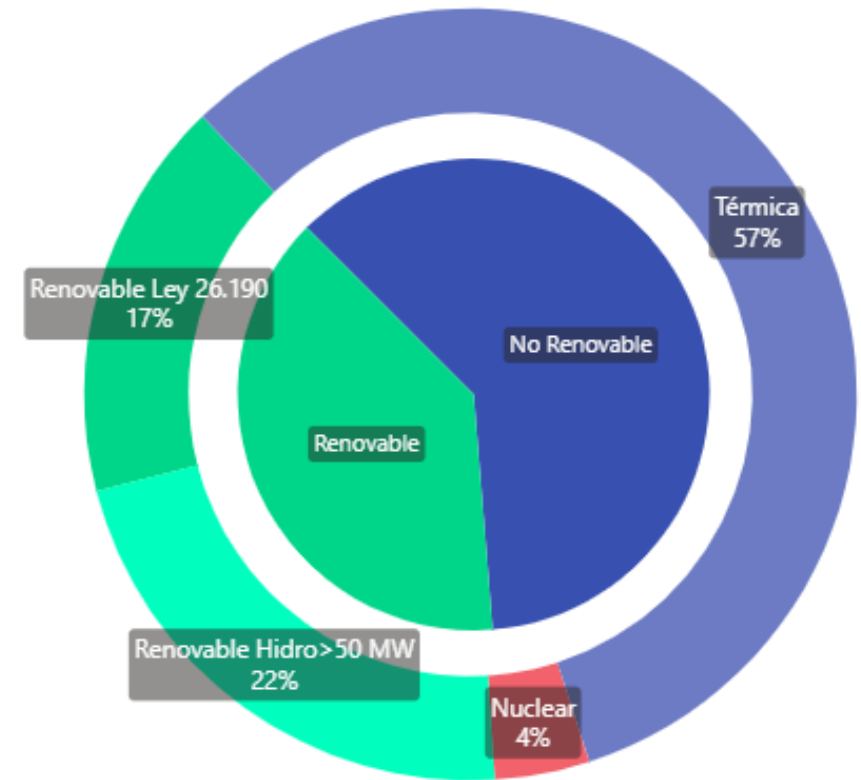


PARQUE EOLICO ARAUCO SAPEM
Pot. Habilitada: 7 MW
Contrato:
Recurso: Solar
Localización: LA RIOJA

Potencia Instalada por Fuente / Tecnología [MW]



	MW	% Particip.
Ciclos Combinados	15 525	35%
Turbo Gas	4 442	10%
Turbo Vapor	3 717	8%
Motor Diesel	1 542	3%
Térmico	25 227	57%
Nuclear	1 755	4%
Hidráulica > 50 MW	9 639	22%
Hidráulica < 50 MW	523	1%
Eólica	4 559	10%
Solar	2 650	6%
Biomasa	113	0%
Biogas	84	0%
Renovable	17 567	39%
POTENCIA INSTALADA	44 549	100%

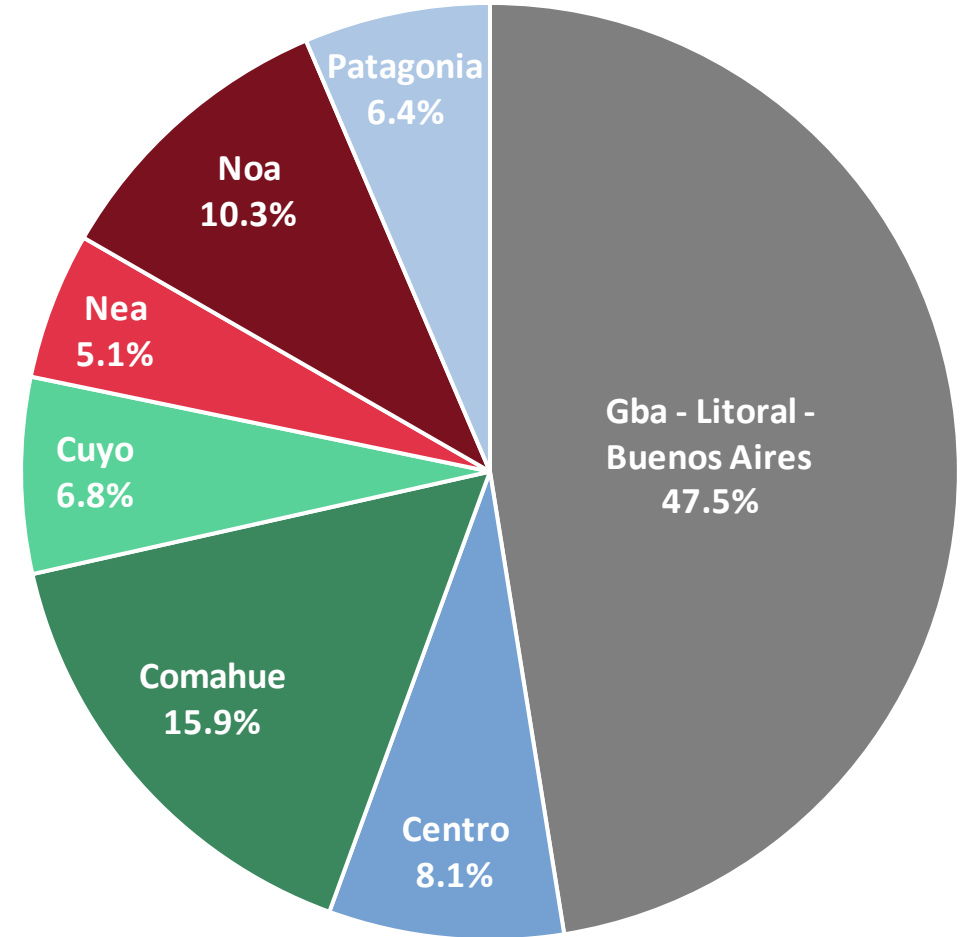


Desde Agosto 2023, las centrales hidroeléctricas con potencia superior a 50 MW se reclasificaron como **HIDRO > 50 MW** dentro de la fuente **RENOVABLE**. Con esta inclusión, la participación total de las renovables asciende al **39%**, de los cuales el **17%** corresponde a las tecnologías definidas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

Potencia Instalada por Región [MW]



	MW	% Particip.
BUENOS AIRES	8 937	20%
CENTRO	3 601	8%
COMAHUE	7 084	16%
CUYO	3 067	7%
GRAN BS.AS.	7 912	18%
LITORAL	4 267	10%
NORESTE	2 254	5%
NOROESTE	4 573	10%
PATAGONICA	2 855	6%
Total general	44 549	100%

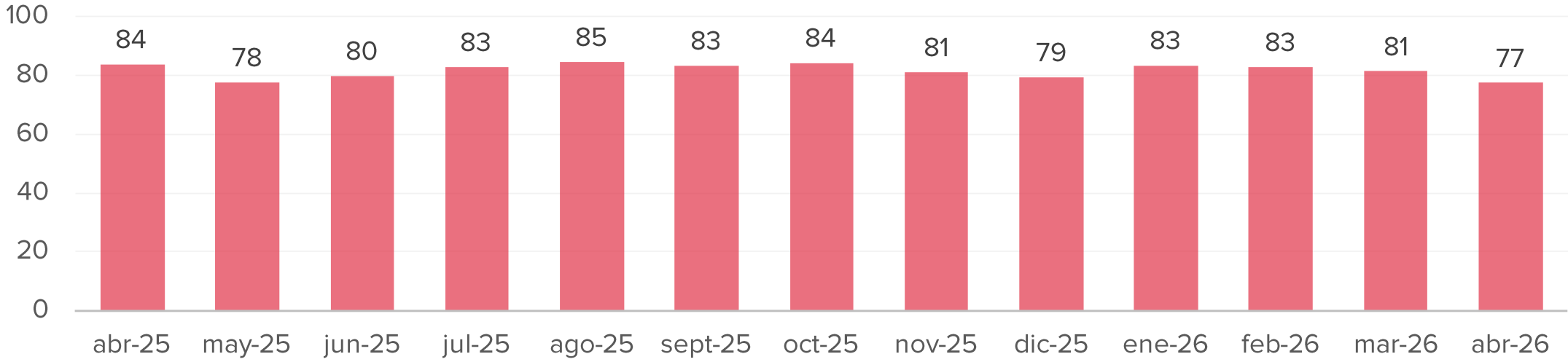




Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	abr-26	abr-25
82%	77%	84%

Disponibilidad



■ DISPONIBILIDAD TÉRMICA [%]

Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	abr-26	Año Móvil
CC	90%	93%
TG	61%	58%
TV	64%	66%
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.



ABRIL 2026

GENERACIÓN

Con una **oferta total de 11 019 GWh**, el 49% corresponde a Generación Asignada, mientras que un 36% es del mercado Spot. La oferta total (generación local + importación) tuvo una variación del +6.8% 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: 11 019 GWh

Generación por tipo de Mercado [GWh]

Asignada

Contratos
MAT

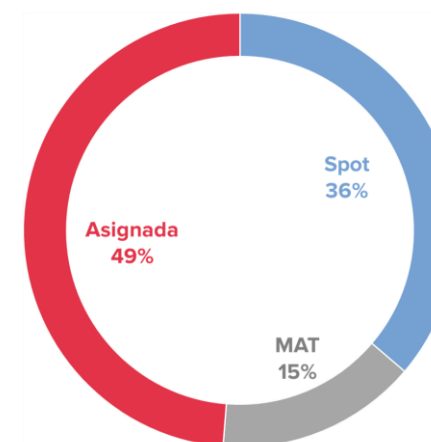
SPOT

5 372

1 652

3 995

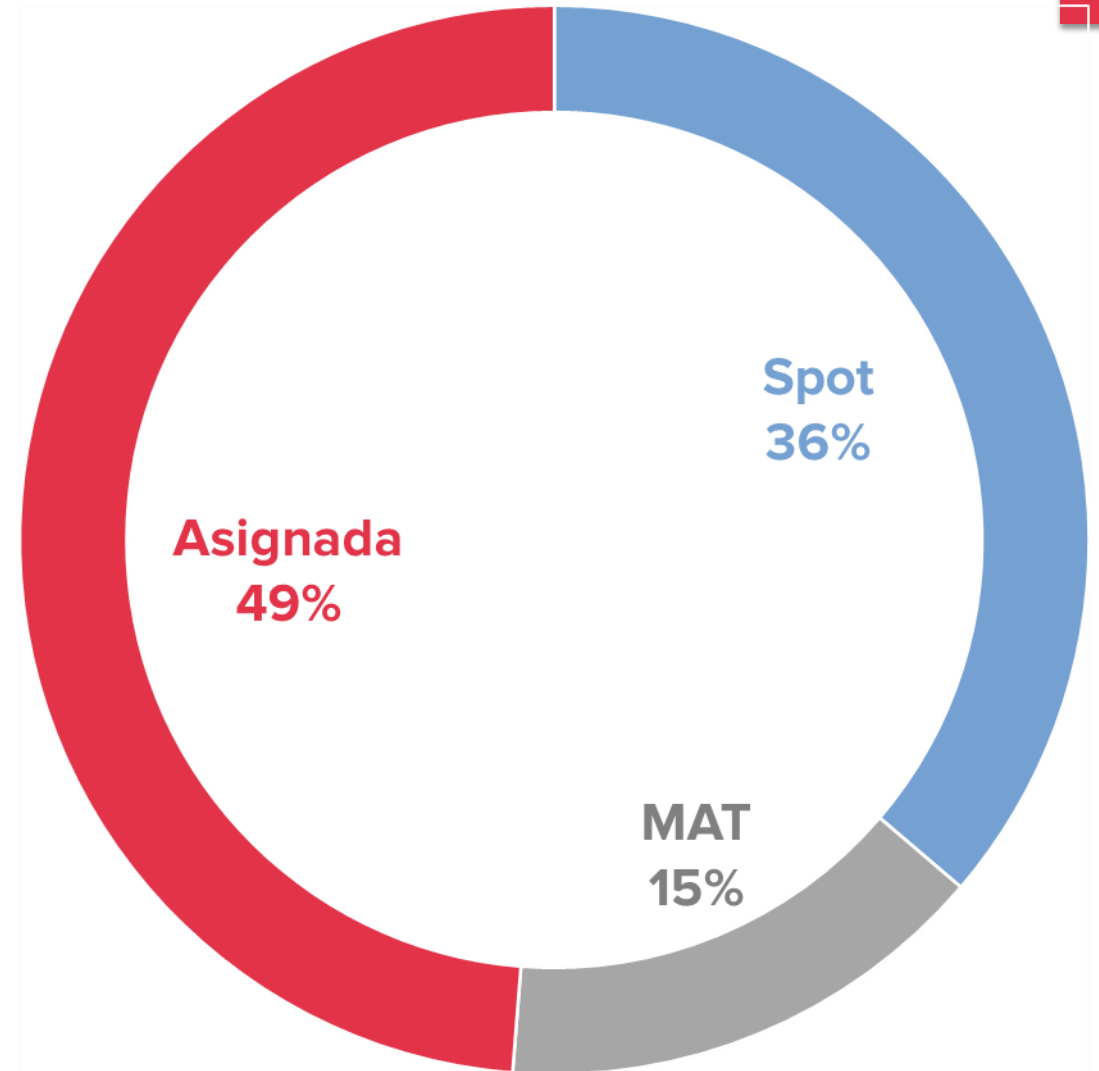
% Participación OFERTA TOTAL



Oferta por Tipo [GWh]









	GWh	% Particip. OFERTA TOTAL
Asignada	5 372	48.8%
Hidro Binacional	1 230	11.2%
Hidro Nacional	594	5.4%
Nuclear	432	3.9%
Renovable PPA	1 150	10.4%
Térmica PPA	1 801	16.3%
Importación	165	1.5%
Contrato MAT	1 652	15.0%
Renovable MAT	878	8.0%
Hidro MAT	339	3.1%
Térmico MAT/PLUS	435	3.9%
SPOT	3 995	36.3%
Hidro Provincial	79	0.7%
Térmica Spot	3 217	29.2%
FONINMEMEM 1	682	6.2%
Excedente Contratos	16	0.1%
OFERTA TOTAL	11 019	100%



Oferta por Fuente [GWh]

	abr-25	abr-26	Variación
Térmico	5 415	6 136	13.3%
Nuclear	898	432	-52%
Hidráulica	1 950	2 122	9%
Renovable	2 046	2 165	5.8%
Importación	10	165	1558.6%
OFERTA TOTAL	10 319	11 019	6.8%

Detalle Renovable por tecnología [GWh]

	[GWh]	abr-25	abr-26	% Var
 Hidro > 50 MW		1 950	2 122	8.8%
 Hidro < 50 MW		130	129	-0.7%
 Eólica		1 446	1 479	2.3%
 Solar		353	426	20.8%
 Biomasa		76	88	15.8%
 Biogas		42	44	4.3%

Renovable según
Ley 26 190 / 27 191:
2 165 GWh

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

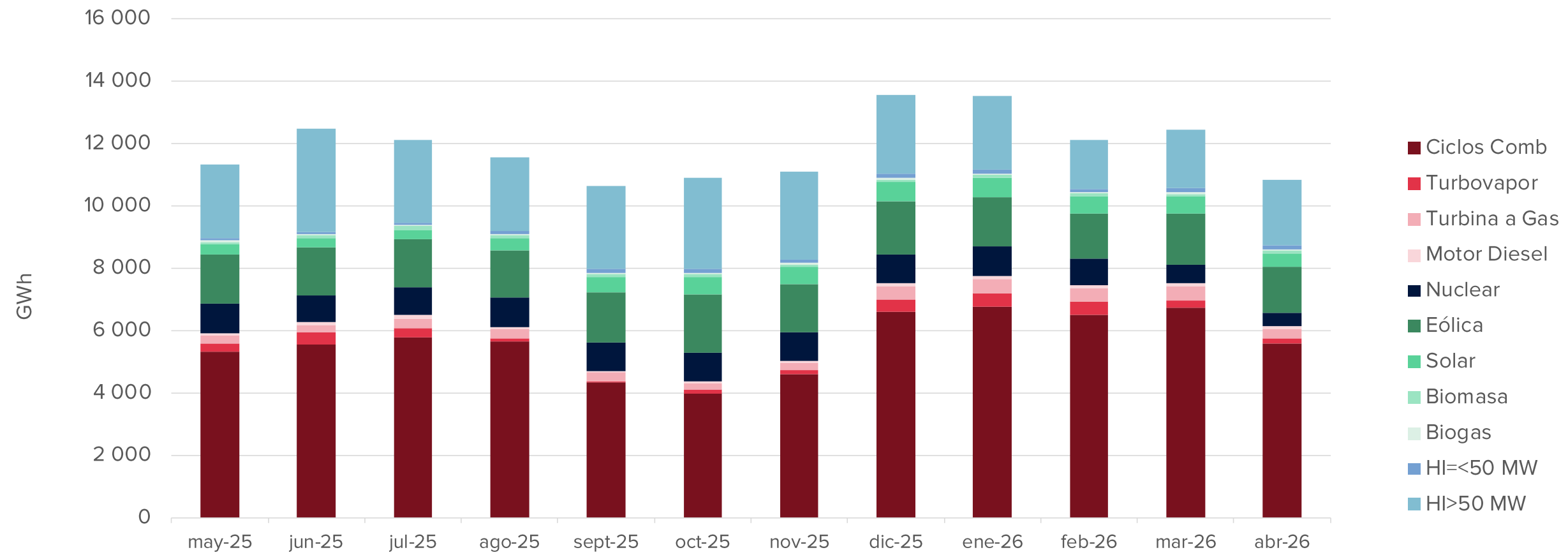
20.5%

Oferta por Tecnología [GWh]



[GWh]	abr-25	abr-26	% Var
Ciclos Combinados	4 930	5 582	13.2%
Turbo Gas	273	311	13.9%
Turbo Vapor	154	168	9.1%
Motor Diesel	58	75	30.2%
Térmico	5 415	6 136	13.3%
Nuclear	898	432	-51.9%
Hidráulica > 50 MW	1 950	2 122	8.8%
Hidráulica < 50 MW	130	129	-0.7%
Eólica	1 446	1 479	2.3%
Solar	353	426	20.8%
Biomasa	76	88	15.8%
Biogas	42	44	4.3%
Renovable	3 996	4 287	7.3%
OFERTA LOCAL	10 309	10 854	5.3%
Importación	10	165	> 100%
OFERTA TOTAL	10 319	11 019	6.8%

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



Importación



[GWh]	abr-25	abr-26	% Var
Brasil	0.0	85.0	>100%
Paraguay	9.9	8.2	-17%
Uruguay	0.0	39.5	100%
Chile	0.0	2.7	100%
Bolivia	0.0	29.8	>100%
IMPORTACIÓN TOTAL	10.0	165.2	>100%



DEMANDA

La demanda local del mes de Abril fue de 10 578 GWh, donde el 69% corresponde a la Demanda Estacionalizada, mientras que el 31% a la No Estacionalizada.

Con una temperatura mayor en GBA (+1.3°C), la variación de demanda fue de +7.7% con respecto a Abril 2025.

Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, La **Demanda Estacionalizada** de Distribuidores del MEM (DEMEM) 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: 10 578 GWh

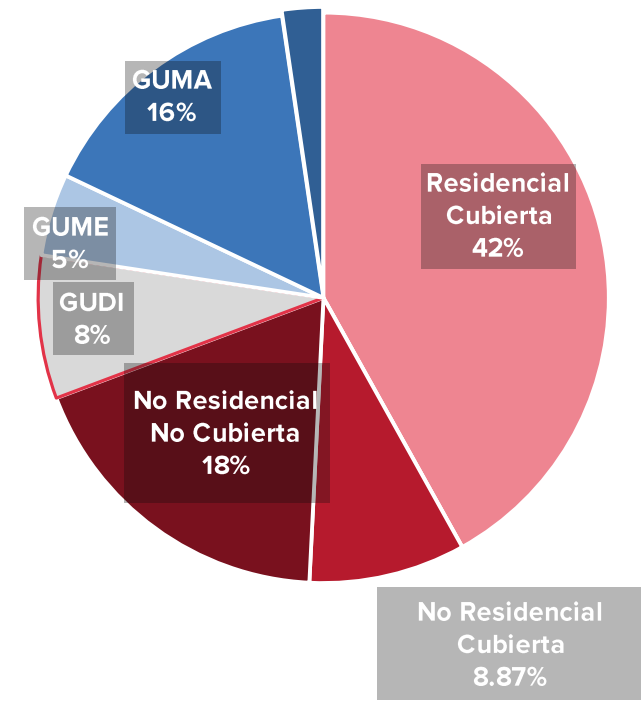
Estacionalizada

7 329 GWh

No Estacionalizada

3 249 GWh

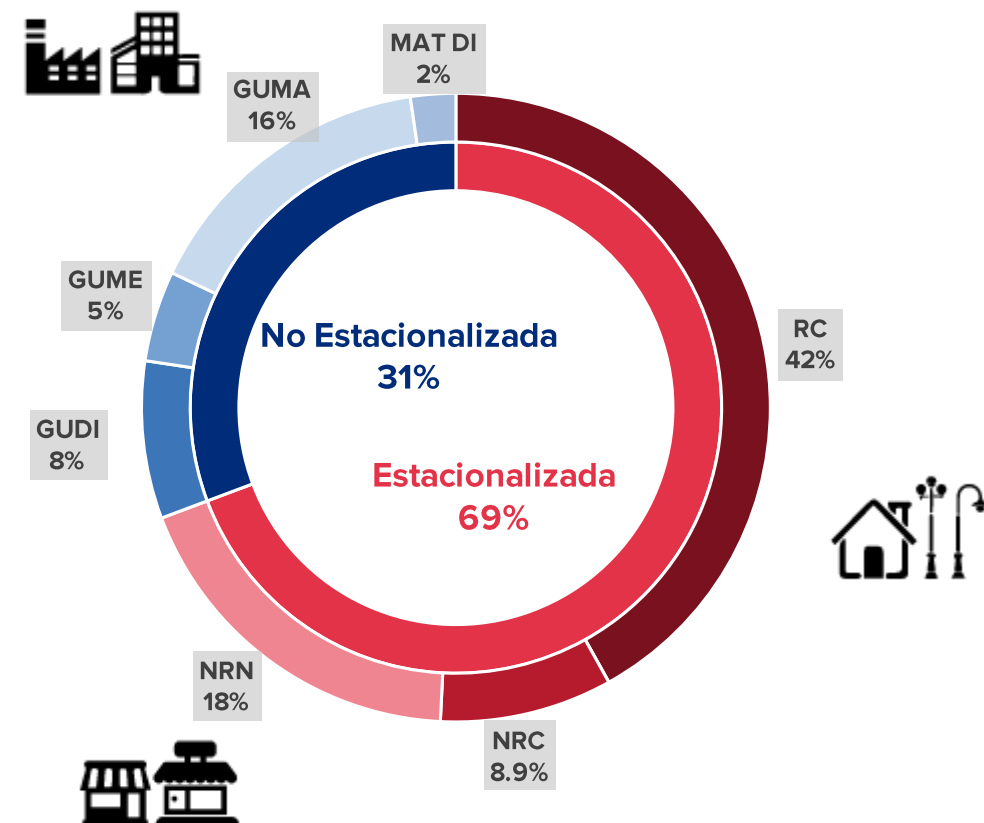
% Participación dentro de la demanda total



Demanda por tipo [GWh]



DEMANDA LOCAL			GWh
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	4 434
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	939
		No cubierta	1 957
No Estacionalizada	GUDI		857
	GUME		494
	GUMA		1 652
	MATE DISTRIBUIDOR		246
DEMANDA LOCAL ABRIL 2026			10 578
VARIACIÓN vs. MISMO MES AÑO ANTERIOR			7.7%



Referencias:

RC: Residencial Cubierta

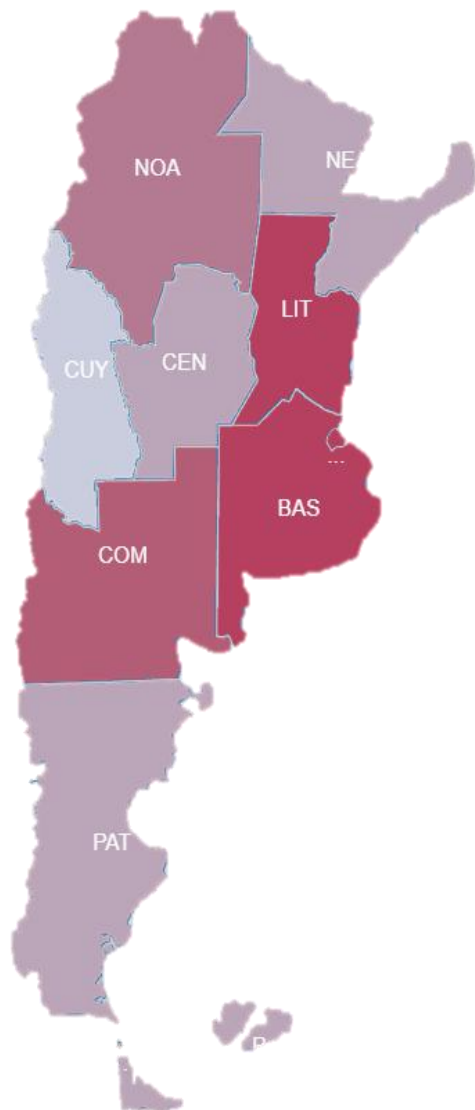
RNC: Residencial No cubierta

NRC: No Residencial Cubierta

NRN: No Residencial No Cubierta

Referencia: % participación dentro de la demanda total

Demanda por región [GWh]



DEMANDA REGIÓN [GWh]	abr-25	abr-26	% Var.
BUENOS AIRES	1 290	1 360	5.4%
CENTRO	890	934	4.9%
COMAHUE	407	424	4.2%
CUYO	571	593	4.0%
GRAN BS.AS.	3 533	3 747	6.1%
LITORAL	1 140	1 265	11.0%
NORESTE	702	823	17.2%
NOROESTE	789	875	10.9%
PATAGONICA	502	557	10.9%
TOTAL DEMANDA	9 823	10 578	7.7%

Temperatura GBA [°C]

TEMPERATURA	abr-25	abr-26	Variación [°C]
Media	18.4	19.7	1.3
Máxima	23.0	26.7	3.7
Mínima	12.8	13.1	0.3
Media Histórica	17.9	°C	

Exportación



[GWh]	abr-25	abr-26	% Var
Brasil	53.7	19.9	-63%
Paraguay	0.0	0.0	-
Uruguay	97.0	4.0	-96%
Chile	0.0	0.0	-
Bolivia	0.0	0.0	-
EXPORTACIÓN TOTAL	150.7	24.0	-84%

COMBUSTIBLES

Con un despacho térmico mayor en Abril 2026, el consumo medio de combustibles terminó siendo superior (+4.5 Mm3 en conjunto si comparamos con Abril 2025).

Con un bajo consumo de combustibles alternativos, el gas natural representó más del 96% de la matriz de combustibles, siendo este en su mayoría de origen nacional.

Consumo Total: 42.8 Mm3/día



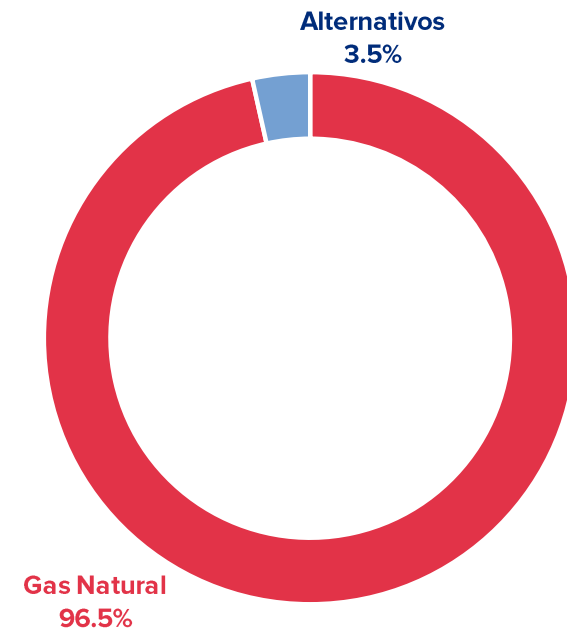
Gas Natural

**41.3
Mm3/d**



Alternativos

**1.5
Mm3/d**



ABRIL 2026



Combustibles por Tipo



Tipo combustible	abr-25	abr-26	% Var abr 2026 vs. 2025	Participación Equiv GN
GAS NATURAL [Mm3/d]	38.2	41.3	8.0%	96.5%
Gas Natural ACUERDO [Mm3/d]	37.9	32.3	-14.8%	75.6%
Gas Natural PROPIO [Mm3/d]	0.3	9.0	>100%	20.9%
FUEL OIL [MTon]	0.0	0.6	>100%	0.1%
GAS OIL [Mm3]	2.9	17.8	>100%	1.4%
CARBÓN MINERAL [MTon]	0.0	40.6	100%	2.0%
Total Gas Eq. [Mm3/día]	38.3	42.8	11.6%	100%

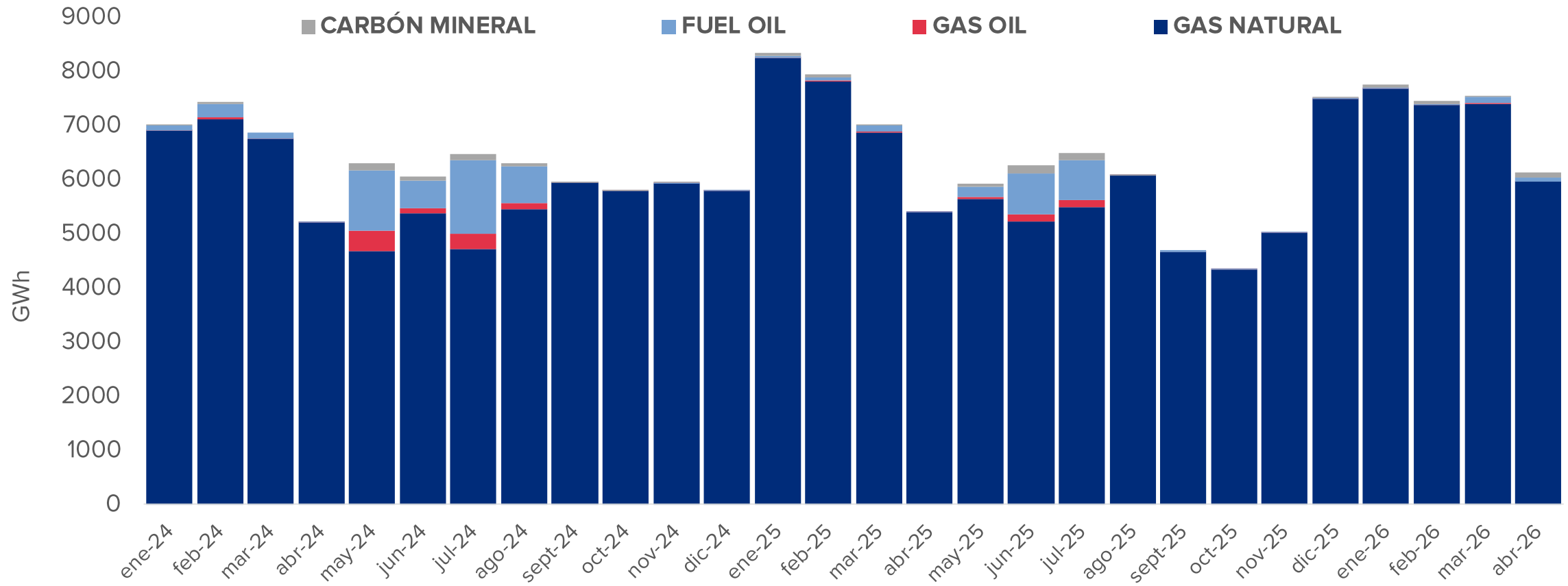


Generación térmica según tipo de combustible [GWh]

Generación Térmica asociada al consumo de combustibles [GWh]	abr-25	abr-26
GAS NATURAL	5 409	5 977
GAS OIL	0	3
FUEL OIL	6	76
CARBÓN	0	80
TOTAL	5 415	6 136
CONSUMO ESPECIFICO TERMICO	1 784	1 757

EMISIONES (Millones ton CO2)	abr-25	abr-26
GAS NATURAL	2.23	2.41
GAS OIL	0.00	0.00
FUEL OIL	0.01	0.05
CARBON	0.00	0.09
TERMICA TOTAL	2.24	2.56
Generación Térmica [GWh]	5 415	6 136
EMISIONES UNITARIAS gen TER [Ton CO2/MWh]	0.41	0.42

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





ABRIL 2026

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**

84.0 u\$s/MWh

ENERGÍA: **60.7 u\$s/MWh**
POTENCIA: **14.4 u\$s/MW_{hrp}**
SERVICIOS: **4.3 u\$s/MWh**
TRANSPORTE: **7.0 u\$s/MWh**

**Precio Mercado
SPOT**

72.8 u\$s/MWh

ENERGÍA: **52.7 u\$s/MWh**
POTENCIA: **14.4 u\$s/MW_{hrp}**
SERVICIOS: **4.3 u\$s/MWh**
TRANSPORTE: **7.0 u\$s/MWh**

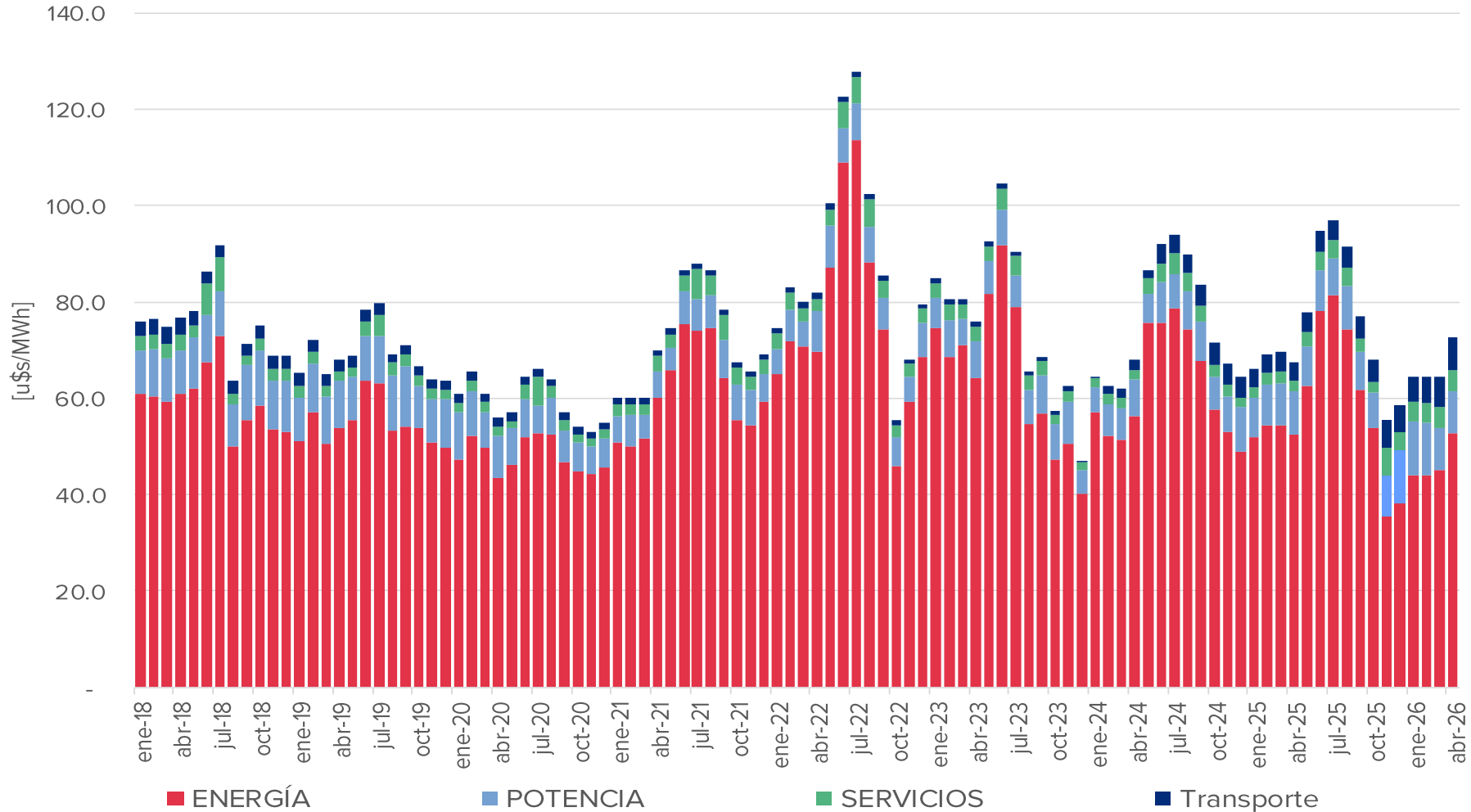
Precios medios representativos. Según factor de carga medio representativo por tipo de usuario.

Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM



[u\$/MWh]	abr-25	abr-26	Variación
Precio Monómico (Energía + Potencia + Serv + Transporte)	67.4	72.8	8.0%

Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM – Evolución mensual



Costo Marginal Operado

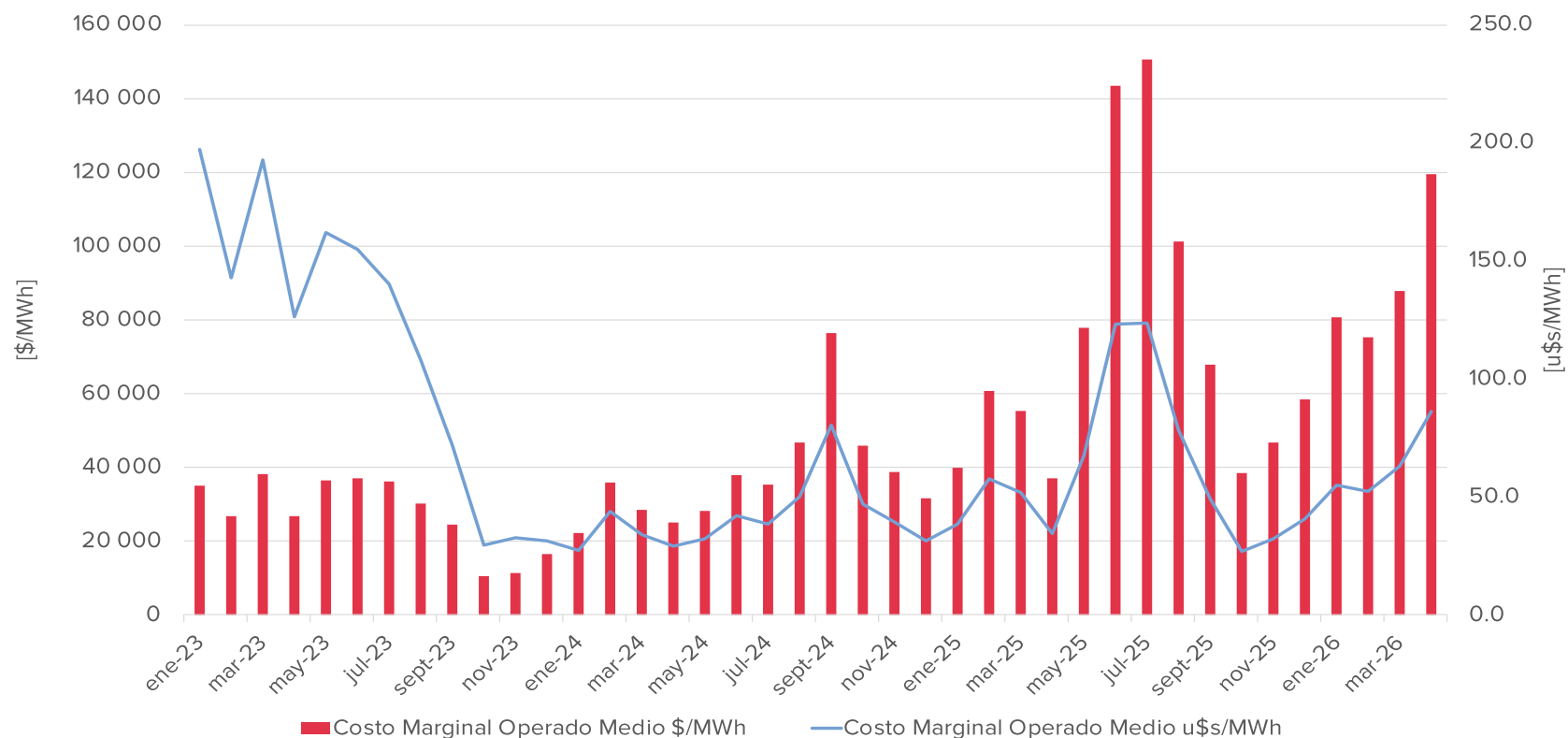


Costo Marginal Operado Medio	abr-26
CMO [ar\$/MWh]	119 440
CMO [u\$/MWh]	86.2

Tasa de Cambio Quincena (definida para el CVP)	abr-26
\$ar/u\$s	1 386.6

Detalle Tasa de Cambio Quincena [\$ar/u\$s]	
1 al 12 de Abr	1 379.0
13 al 30 de Abr	1 391.7

Costo Marginal Operado – Evolución mensual



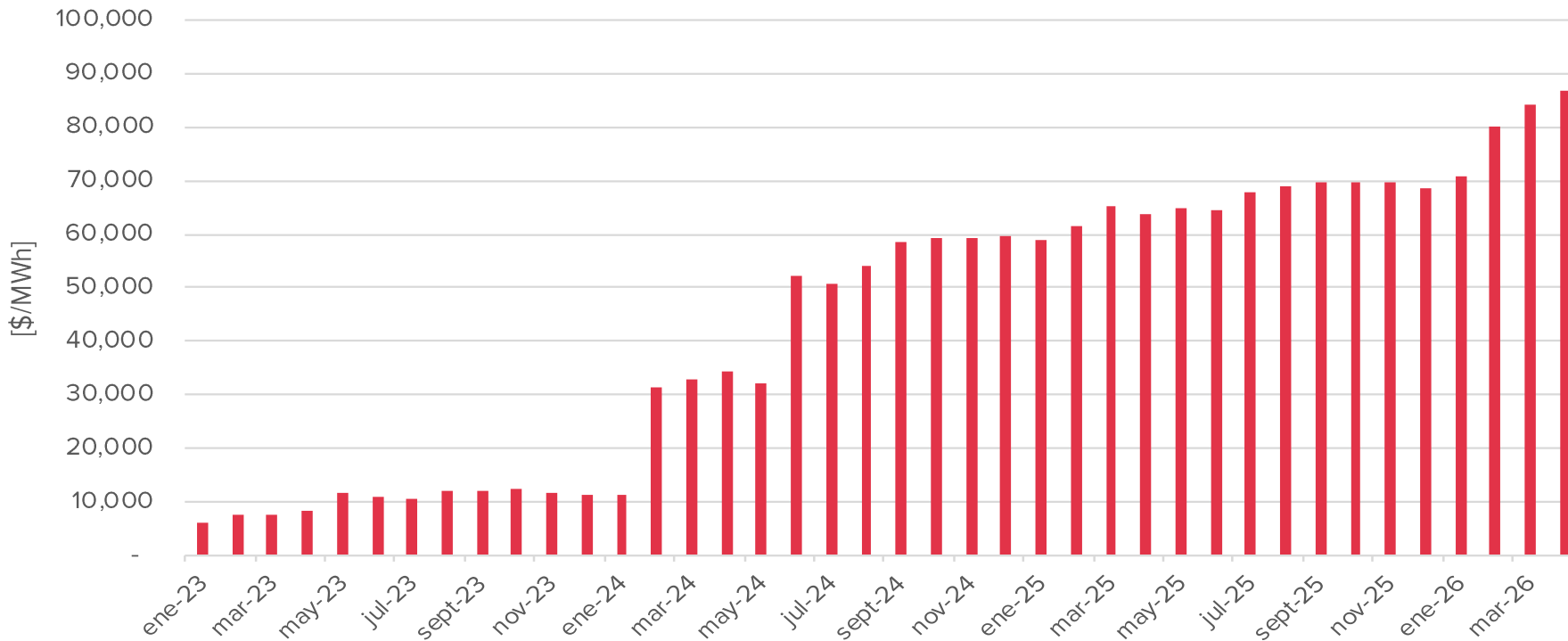
Precio Monómico Estacional Medio



[\$/MWh]	abr-25	abr-26	Variación
PEST (con cargos*)	63 731	86 929	36%

Detalle PEST ABR-2026	PEST \$/MWh
Energía	56 099
Potencia	16 626
Servicios Adicionales	5 375
Transporte	7 691
Total sin Cargos	85 791
Total con Cargos *	86 929

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 ABRIL 2026				[GWh]	Costo [u\$/MWh]	Costo [\$/MWh]	Costo ponderado [\$/MWh]	PEST [\$/MWh]	Cobertura [%]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	4 434	84.0	116 062	116 062	80 324	69%	
		No cubierta	0	73.3	101 268				
	No Residencial	Cubierta	939	84.0	116 062	106 065	92 799	87%	
		No cubierta	1 957	73.3	101 268				

PRECIO MEDIO	DEMANDA	7 329	81.2	112 113	112 113	85 252	76%
---------------------	----------------	--------------	-------------	----------------	----------------	---------------	------------

No Estacionalizada	GUDI	857	73.3	101 268	101 268	101 268	100%
--------------------	------	-----	------	---------	---------	---------	------

PRECIO MEDIO	DEMANDA ESTACIONAL	8 186	80.4	110 977	110 977	86 929	78%
---------------------	---------------------------	--------------	-------------	----------------	----------------	---------------	------------

Detalle demanda residencial

	[\$/MWh]	Precio [\$/MWh]	PEST con Bonificaciones	Cobertura
Residencial	Sin Subsidio	116 062	107 430	93%
	Base con Subsidio		37 693	32%
	Excedente con Subsidio		108 566	94%

Precios medios representativos: calculados a partir de un factor de carga promedio por tipo de mercado y expresados en pesos al tipo de cambio del último día hábil del mes analizado.

Los valores reflejan el precio que le correspondería pagar a cada tipo de usuario según los resultados de Abril 2026; para la demanda estacional, finalmente se aplica el PEST conforme a la Resolución SE N° 22/2026.



estadisticasycontrol@cammesa.com.ar



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

ESTADÍSTICAS Y CONTROL
GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL