



INDICADORES PRINCIPALES MEM



INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Junio 2025

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Junio 2025 comparado con el mismo mes del año 2024, sobre la base de datos físicos y económicos obtenidos de la información utilizada para el Documento de Transacciones Económicas (DTE) de dicho mes.

Con una visión de análisis general el objetivo de este informe es poder observar de una manera rápida y sencilla el comportamiento de las principales variables del MEM, observando las tendencias y relaciones que existen entre los resultados físicos y económicos.

Comportamiento de Variables Relevantes.



Junio 2025

Referencias:
(Variación respecto a Junio 2024)
% de participación Junio 2025



Demanda Local

12685 GWh

(+13% vs. jun/24)

52%	Residencial:	6593 GWh	(+23.3%)
25%	Intermedios:	3158 GWh	(+6.2%)
23%	Grandes Cons:	2935 GWh	(+1%)

Temperatura Media

11.2°C

(-3.4°C vs. jun/24)

Temp. Histórica: 11.7°C

**DEMANDA Y
TEMPERATURA**



Oferta Total

13231 GWh

(+13.3% vs. jun/24)

47%	Térmico:	6 284 GWh	(+3%)
6%	Nuclear:	837 GWh	(-26%)
25%	Hidro >50:	3 291 GWh	(+47%)
16%	Renovable:	2 059 GWh	(+28%)
6%	Importación:	760 GWh	(+22%)

Combustibles

45.1 Mm3/d

(+1.5 Mm3/d vs. jun/24)

81%	Gas Natural:	36.4 Mm3/d	(-4%)
3%	Fuel Oil:	38.5 Mil Ton	(+74%)
12%	Gas Oil:	161.0 Mil M3	(+46%)
4%	Carbón:	78.3 Mil Ton	(+76%)

**GENERACIÓN Y
COMBUSTIBLES**



Monómico Total:

94.7 u\$s/MWh

(+2.9%)

113064 \$/MWh

(+35%)

49%	Comb + Adic:	46.0 u\$s/MWh
26%	Térm + Hidr:	25.1 u\$s/MWh
5%	Nuclear:	4.3 u\$s/MWh
9%	Renovables:	8.2 u\$s/MWh
7%	Importación:	6.6 u\$s/MWh
5%	Transporte:	4.5 u\$s/MWh

Precio Estacional: Cobertura:

54 u\$s/MWh

(-6%)

57%

64467 \$/MWh

(+23%)

31%	Resid. N2 Base	28 603	\$/MWh
6%	Resid. N3 Base	40 627	\$/MWh
63%	Res. Sin subsidio, Comercial y GUDI*	81 049	\$/MWh

*GUDI (con Cargos Res. 976): 106893 \$/MWh

**PRECIO MONÓMICO
TOTAL / ESTACIONAL**



INDICADORES PRINCIPALES MEM



Tasa de Cambio / Barril de Petróleo



	jun-24	jun-25	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	911.8	1194.1	31%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	79.8	68.2	-14.5%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	82.2	71.4	-13.1%



(*) Tasa BCRA último día hábil del mes
 (**) Promedio mensual - https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm

Temperatura



	jun-24	jun-25	Variación °C
Temperatura Media [°C]	14.6	11.2	-3.4
Temp MAX	24.1	14.9	-9.2
Temp MIN	6.6	4.3	-2.3

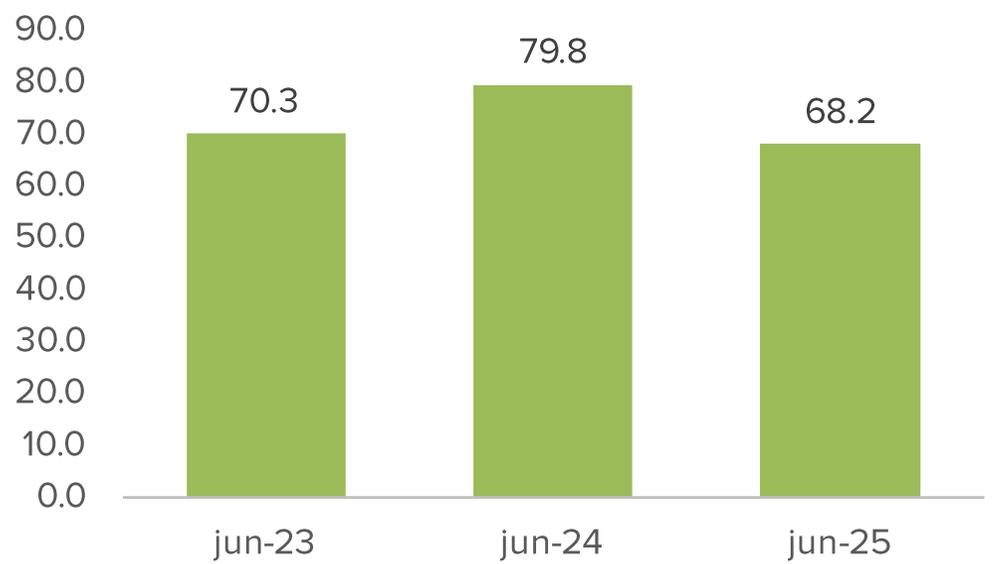
(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

(Histórica Junio: 11.7 °C)

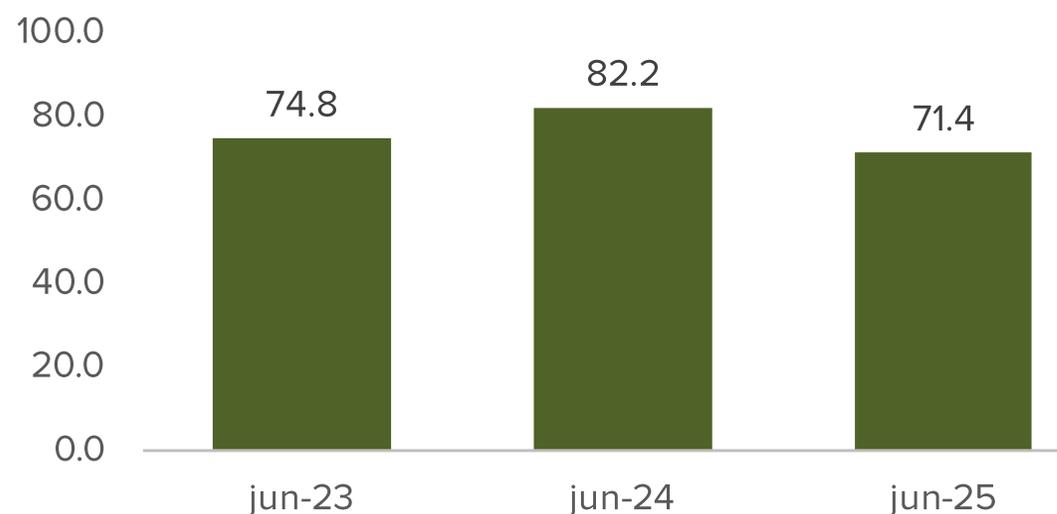
La temperatura media en GBA en Junio 2025 fue de 11.2°C, aproximadamente -0.5 °C con respecto a la temperatura media esperada pero -3.4°C por debajo de la temperatura de Junio 2024. Cabe destacar que ciertos días de Junio de 2024 presentaron temperaturas medias considerablemente superiores a las observadas en los mismos días de Junio de 2023.

Tasa de Cambio / Barril de Petróleo - Junio 2023 - 2024 - 2025

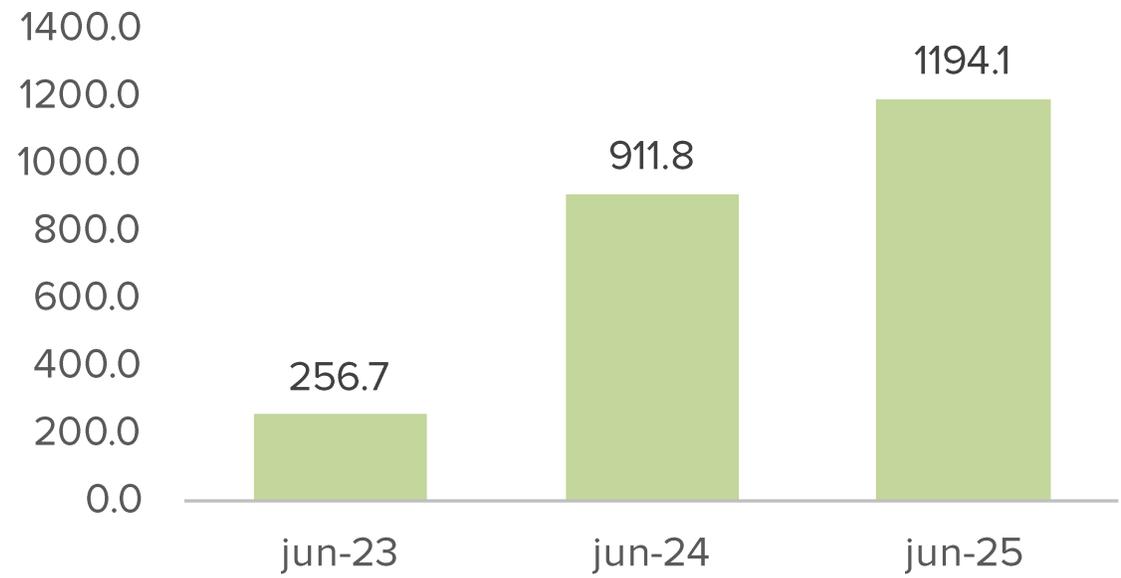
Barril de petróleo [u\$s / barril WTI]



Barril de petróleo [u\$s / barril Brent]



Tasa de Cambio [\$ar/u\$s]



Fuentes:

- https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm (Promedio mensual)
- Tasa BCRA último día hábil del mes



Demanda de Energía

DEMANDA [GWh]	jun-24	jun-25	Variación en GWh %	Variación año móvil % (acumulado últimos 12 meses)
Residencial	5 346	6 593	23.3%	0.3%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	2 974	3 158	6.2%	0.5%
Grandes Consumos	2 907	2 935	1.0%	0.9%
DEMANDA LOCAL	11 226	12 685	13.0%	0.5%
Exportación	1	6	100%	
DEMANDA + EXP	11 227	12 691	13.0%	
Pot. Max. Bruta [MW]	24 935	27 719	11.2%	

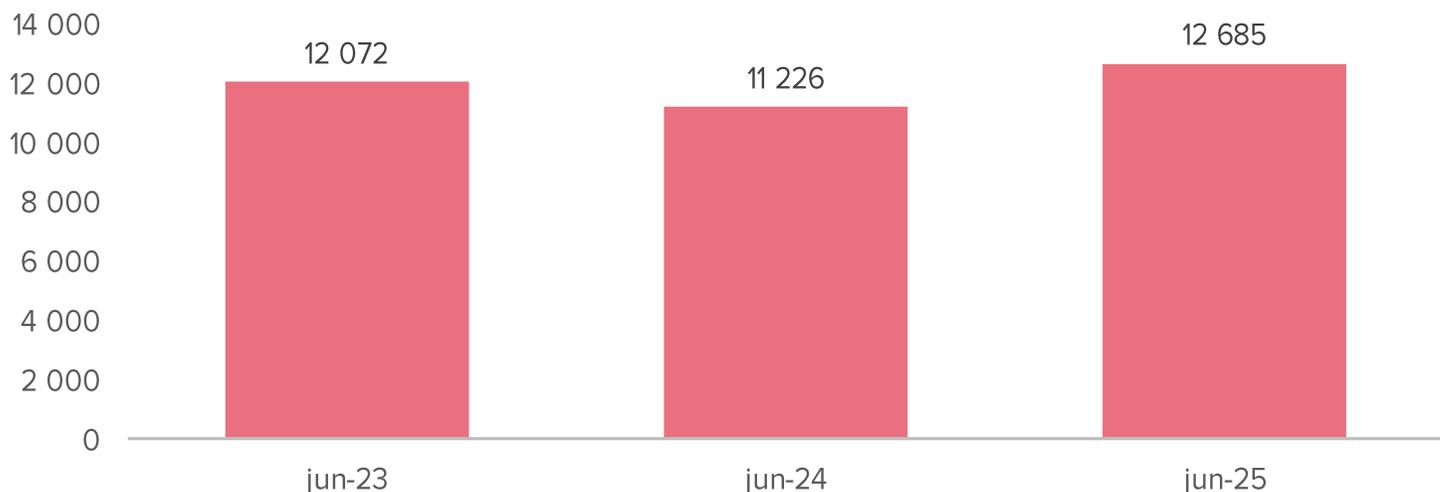
La demanda total del país en Junio 2025 fue un 13% superior a la del mismo mes del año anterior, impulsada principalmente por un marcado incremento en la demanda residencial. Este segmento, fuertemente vinculado al comportamiento de la temperatura, había registrado en junio 2024 una baja significativa, dado que entre el 9 y el 23 de junio de ese año, las temperaturas medias fueron atípicamente elevadas en comparación con los valores esperados para el invierno.



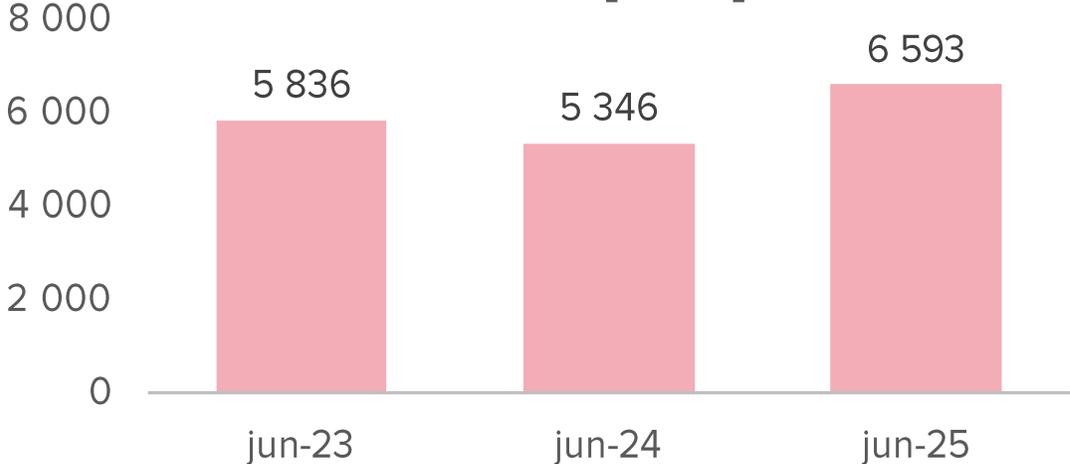
Demanda Junio 2023 - 2024 - 2025

Variables MEM

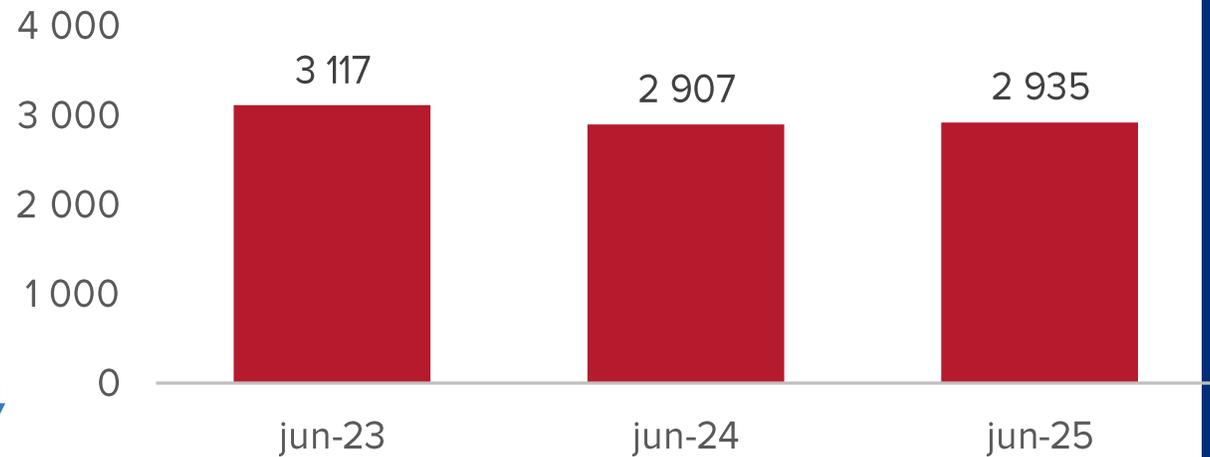
DEMANDA TOTAL [GWh]



Residencial [GWh]



Gran Demanda [GWh]



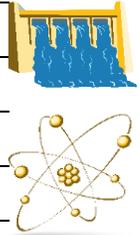


Oferta

DEMANDA [GWh]	jun-24	jun-25	Variación %
DEMANDA LOCAL	11 226	12 685	13.0%
EXPORTACIÓN	1	6	100.0%
BOMBEO	88	72	-18.5%
Pérdidas + Consumos Aux.	364	468	28.5%
DEMANDA TOTAL [GWh]	11 680	13 231	13.3%



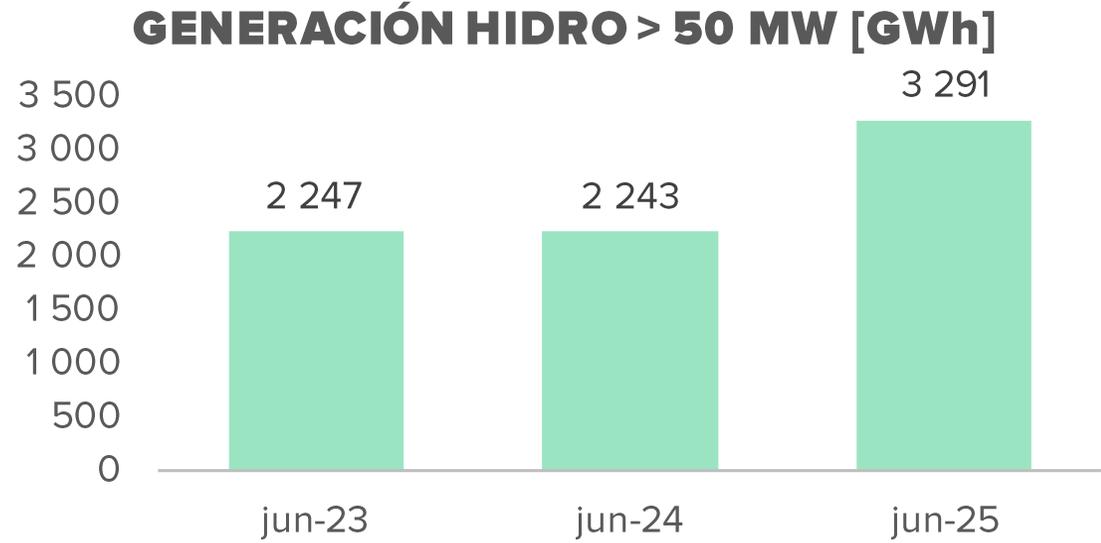
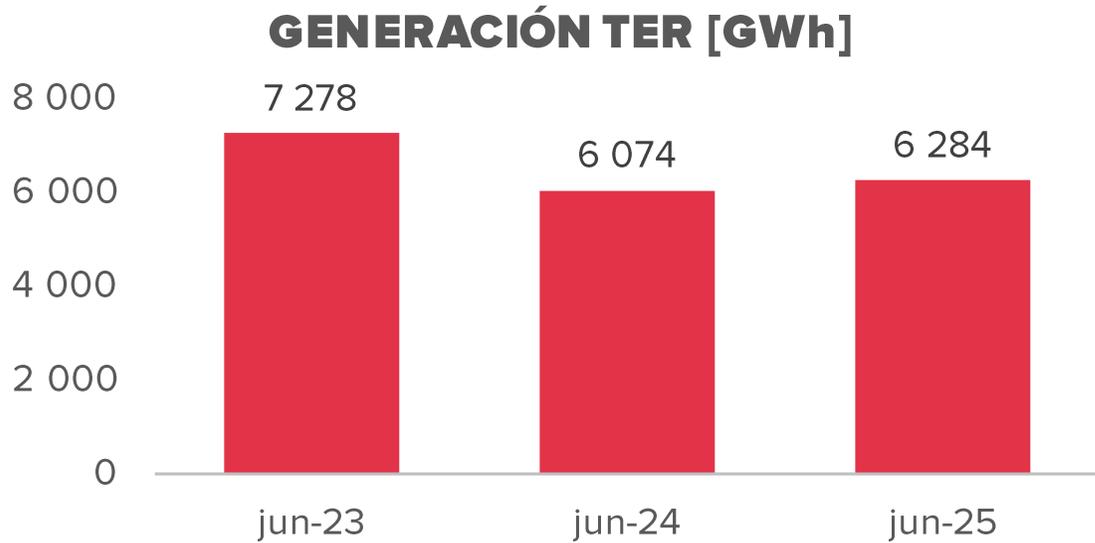
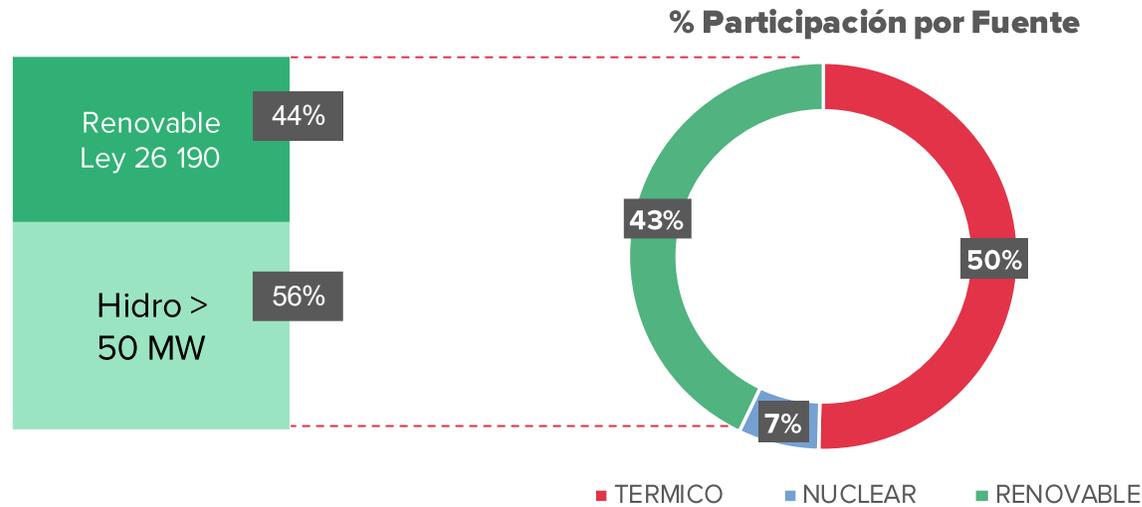
OFERTA [GWh]	jun-24	jun-25	Variación %	Part. % 2024	Part. % 2025
TERMICO	6 074	6 284	3.5%	52%	47%
NUCLEAR	1 130	837	-25.9%	10%	6%
REN – HIDRO > 50 MW	2 243	3 291	46.7%	19%	25%
REN – Según Ley 26 190	1 607	2 059	28.2%	14%	16%
IMPORTACIÓN	626	760	21.5%	5%	6%
TOTAL OFERTA [GWh]	11 680	13 231	13.3%	100%	100%



Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA terminó con un incremento del +13.3% en comparación con el mismo mes del año anterior. El crecimiento de la demanda estuvo acompañado principalmente por un mayor despacho de generación hidroeléctrica > 50 MW (+46.7%) y del resto de las fuentes renovables (+28.2%). La generación térmica también registró un incremento, aunque en menor medida, aportando alrededor de 200 GWh adicionales. Por el contrario, se observó una menor disponibilidad de generación nuclear y algo más de importación de energía eléctrica.



Generación por fuente – Gen. Térmica e Hidro - Junio 2023 - 2024 - 2025

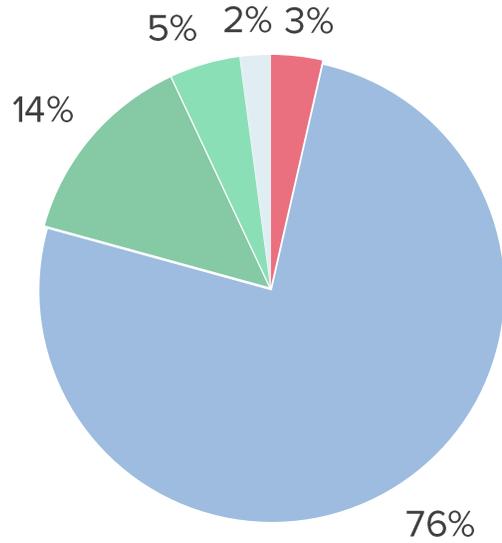




Generación Renovable – Participación sobre la demanda – según Ley 26 190.

RENOVABLE (según ley)	jun-24	jun-25
HIDRO < 50 MW	57	73
EÓLICO	1 236	1 560
SOLAR	203	283
BIOMASA	68	100
BIOGAS	43	43
TOTAL RENOVABLE [GWh]	1 607	2 059
DEMANDA Local	11 226	12 685
% Participación REN/DEM	14.3%	16.2%

Participación por tipo de Generación sobre el total Renovable JUN 2025 (Ley 26 190)



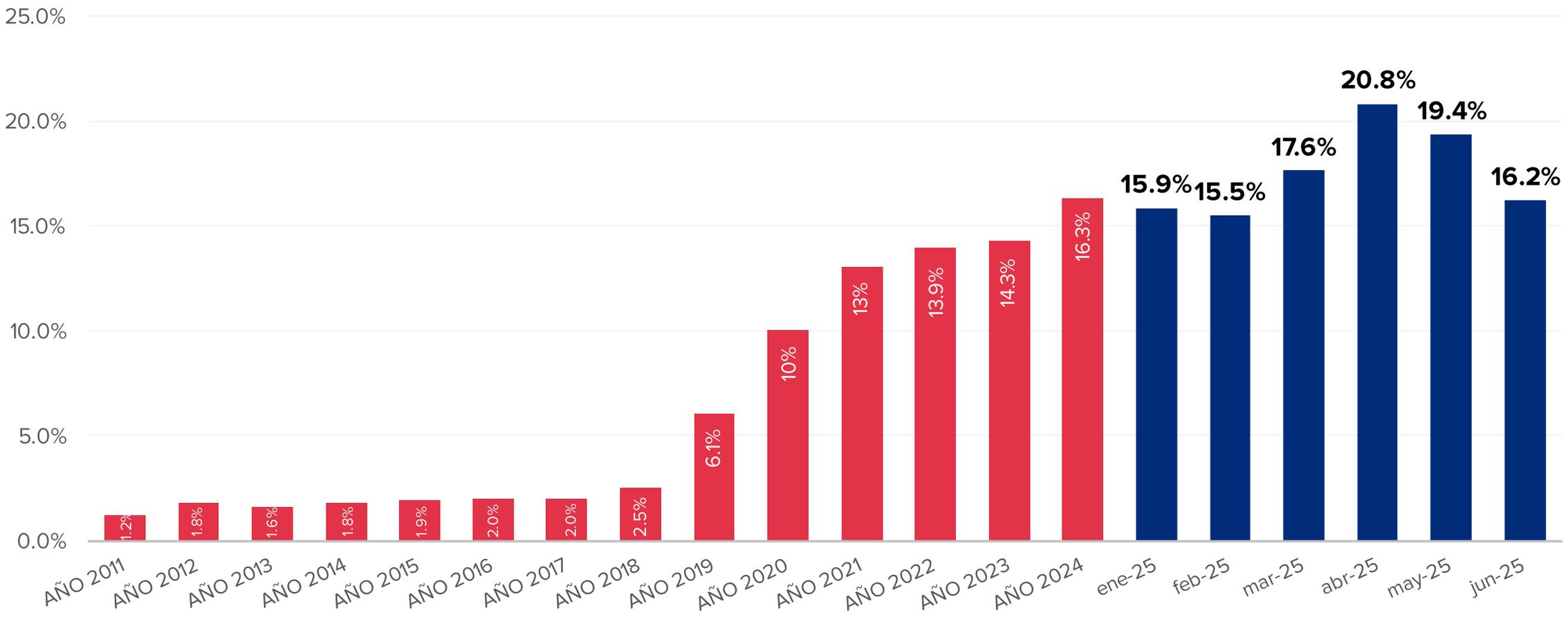
■ HIDRO < 50 MW ■ EÓLICO ■ SOLAR ■ BIOMASA ■ BIOGAS

Este mes, la generación de energías renovables alcanzó una participación del 16.2% en la cobertura de la demanda eléctrica, en cumplimiento con lo establecido por la Ley 26 190.



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

Generación Renovable MEM / Demanda MEM (según Ley 26 190)



Variables MEM



Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	jun-24	jun-25	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	38.0	36.4	-4.2%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	28.7	26.6	-7.5%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	9.3	9.9	6.0%
Fuel Oil [mil Ton]	22.1	38.5	74%
Gas Oil [mil m3]	110.3	161.0	45.9%
Carbón Mineral [mil Ton]	44.4	78.3	76%
TOTAL GAS EQUI.	43.6	45.1	3.4%
Gas Natural [u\$\$/MMBtu]	7.3	8.1	11.0%
Gas Natural Nacional [u\$\$/MMBtu]	5.1	5.8	13.4%
Gas Natural Importado [u\$\$/MMBtu]	14.1	14.3	1.8%
Fuel Oil (Local) [u\$\$/ton]	656	666	1.4%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$\$/m3]	677	724	7.0%
Carbón [u\$\$/ton]	239	220	-7.7%
MM U\$S COMB Gas Natural	309.8	329.3	6.3%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	99.8	159.4	60%
MM U\$S COMB	410	489	19%
MM \$ar COMB	373 456	583 623	56%
CEM [Kcal/KWh]	1 809	1809	0.0%

Con un despacho térmico mayor en Junio 2025 (+3.5% a niveles totales con relación al mismo mes del año anterior), el consumo medio de combustibles terminó siendo superior también (+1.5 Mm3 en conjunto si comparamos con Junio 2024.)

Con un consumo de combustibles alternativos moderado, el gas natural representa cerca del 80% de la matriz de combustibles, aproximadamente. En Junio 2025, su consumo registró un aumento de aproximadamente +3.1 Mm³/d en comparación con Junio 2024, impulsado principalmente por el mayor volumen de gas natural nacional disponible.

Respecto a los precios de los combustibles, estos se mantienen en niveles similares, algo superiores, a los del mismo mes del año anterior. Con los consumos y precios vistos, los montos de los combustibles resultan mayores que los de Junio 2024 tanto en dólares como en pesos.

(*) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).

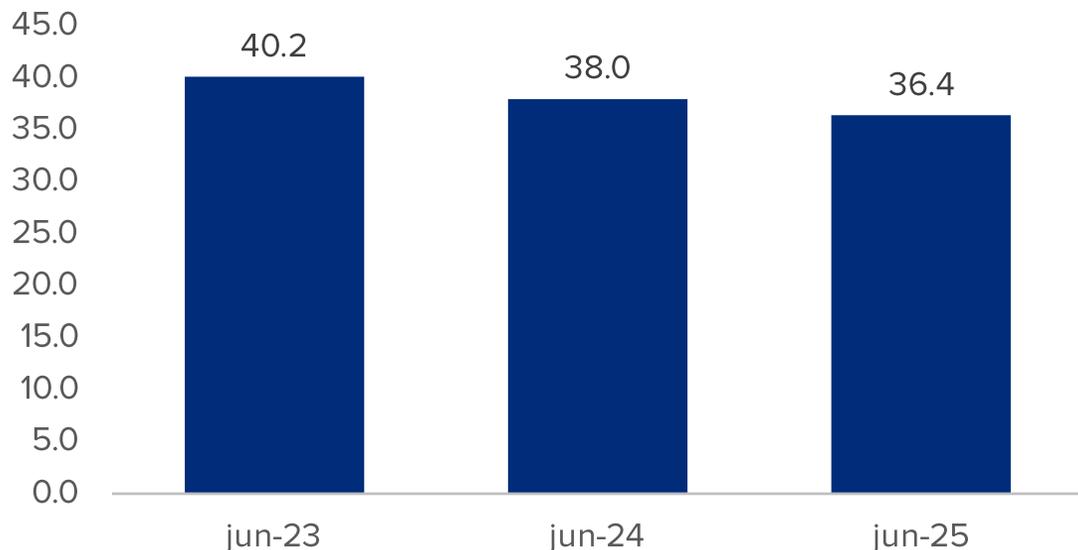
(**) Precio medio estimado de acuerdo al mix entre los precios por cuenta, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.



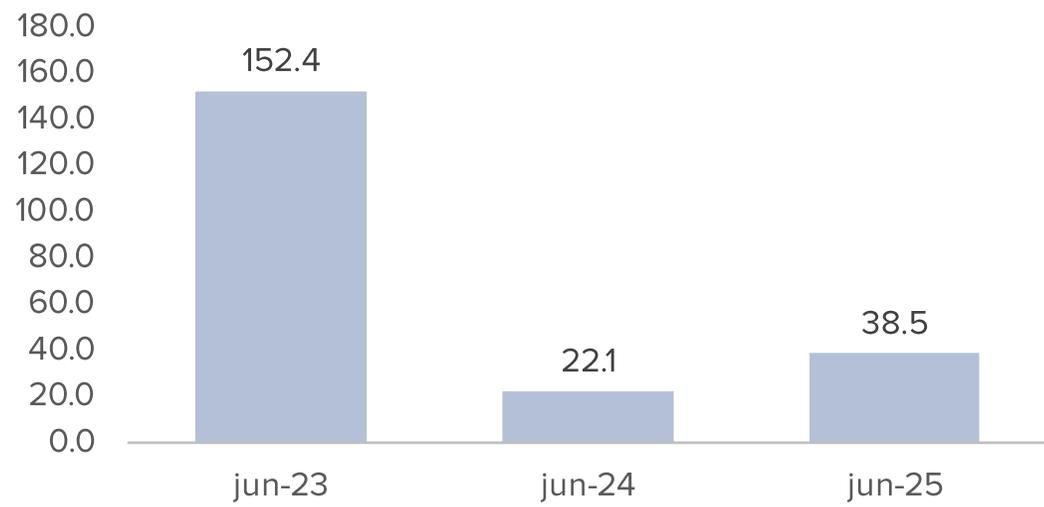
Combustibles – Consumos Junio 2023 - 2024 - 2025

Variables MEM

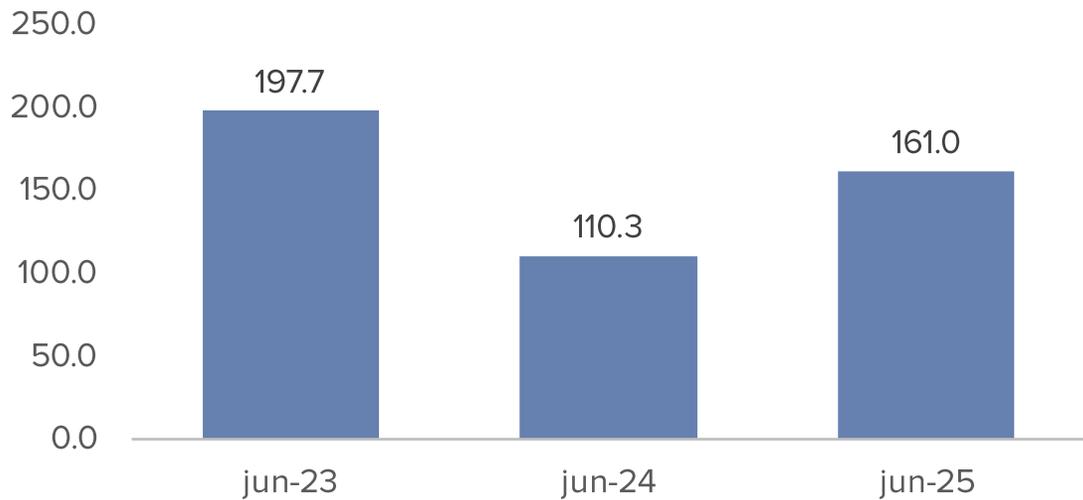
Consumo GN [Mm3/d]



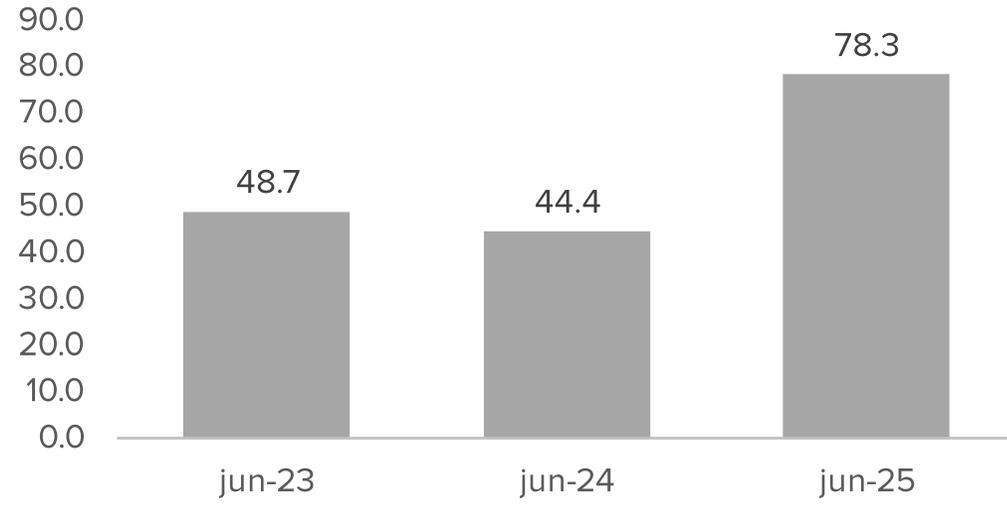
Consumo FO [Mil Ton]



Consumo GO [Mil m3]



Consumo CM [Mil Ton]





Emisiones

CÁLCULO BASE DEL FACTOR DE EMISIONES DE CO2

El Objetivo es calcular la cantidad de emisiones de Ton CO2 relacionada a la generación de electricidad. Las emisiones de CO2 son calculadas a partir del consumo de combustible utilizado para la generación, y los factores de emisión expresados en Ton CO2-eq por tipo de combustible. De esta manera el factor de emisión se puede expresar en relación a las toneladas CO2-eq, como así también hacer referencia a la producción de energía (Ton CO2-eq/MWh).

RESULTADO:

- Factor de Emisión total y por combustible: carbón, gas oil, fuel oil y gas natural (Ton CO2 total y por unidad de combustible).
- Factor de Emisión Total por cada MWh producido total (oferta) y Factor de Emisión por cada MWh térmico generado (Ton CO2/MWh).

- (Factor x tipo) Factor de emisión por tipo de combustible:

Gas Natural	Fuel Oil	Gasoil	Carbón
tCO2/dam3	tCO2/t	tCO2/m3	tCO2/t
1.948	3.172	2.697	2.335

Fuente: <http://datos.minem.gob.ar/dataset/calculo-del-factor-de-emision-de-co2-de-la-red-argentina-de-energia-electrica>

GENERACIÓN POR TIPO COMBUSTIBLE [GWh]	jun-24	jun-25	Variación %
GAS NATURAL	5 382	5 227	-2.9%
FUEL OIL	91	148	63%
GAS OIL	516	758	46.9%
CARBON MINERAL	85	151	79%
TOTAL TÉRMICO en GWh	6 074	6 284	3.5%

CONSUMO ESPECÍFICO TER	1 809	1 809	0.0%
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	941	859	-8.7%

EMISIONES [Millones Ton CO2]	jun-24	jun-25	Variación Uni.
GAS NATURAL	2.2	2.1	-0.09
FUEL OIL	0.1	0.1	0.05
GAS OIL	0.3	0.4	0.14
CARBON MINERAL	0.1	0.2	0.08
EMISIONES TOTALES	2.69	2.87	0.17

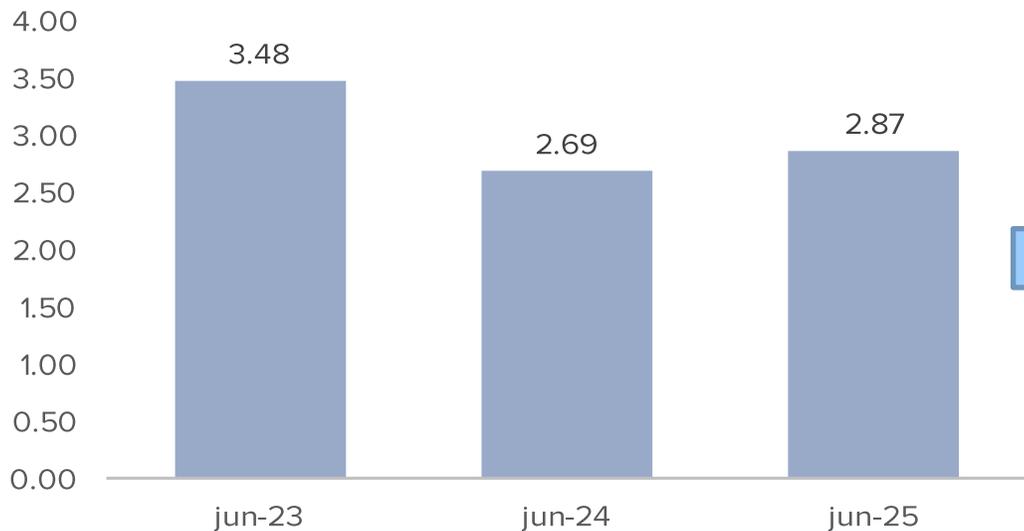
EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	jun-24	jun-25	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.4	0.4	-0.01
FUEL OIL	0.8	0.8	0.05
GAS OIL	0.6	0.6	0.00
CARBON MINERAL	1.2	1.2	-0.02
TOTAL TÉRMICO	0.44	0.46	0.01

EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	0.23	0.22	-0.01
--	-------------	-------------	--------------

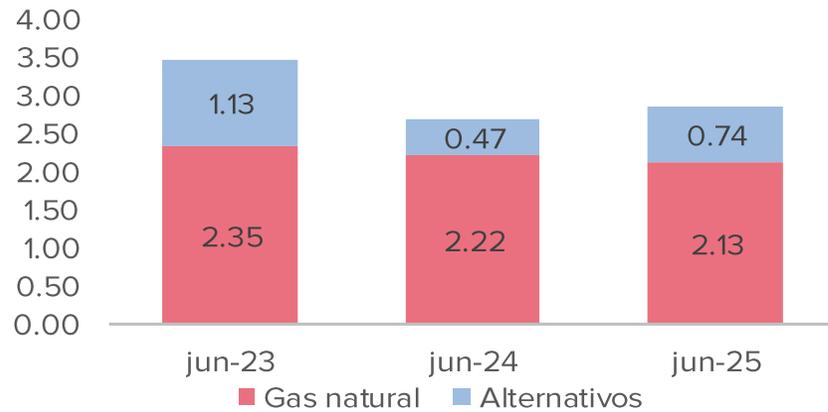


Emisiones - Junio 2023 - 2024 - 2025

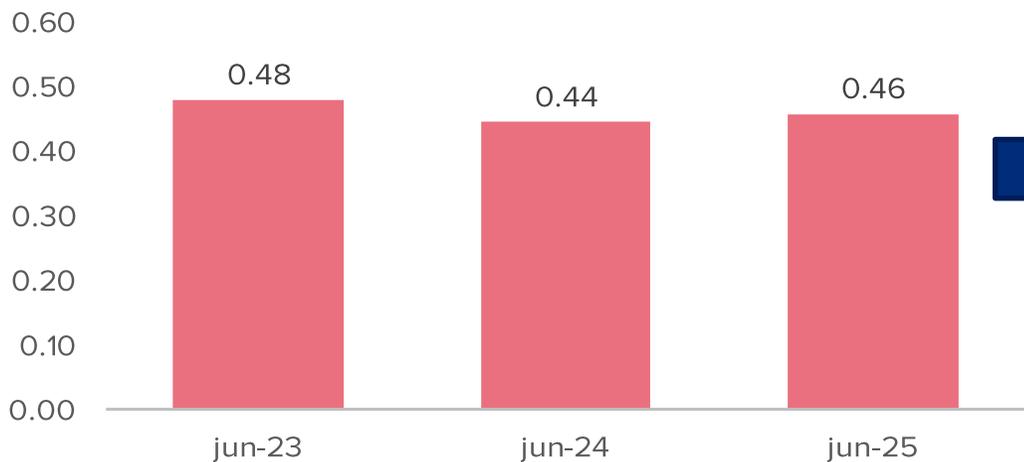
EMISIONES [MM Ton CO2]



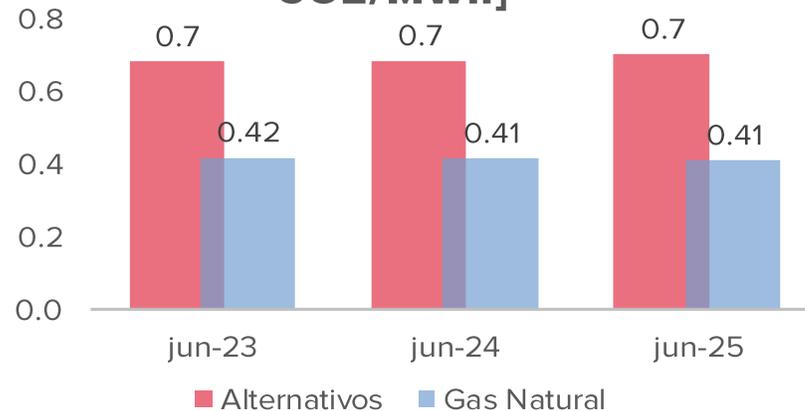
EMISIONES por tipo de Combustible [MM Ton CO2]



EMISIONES UNITARIAS POR GEN TÉRMICA [Ton CO2/MWh]



EMISIONES UNITARIAS por tipo de Comb [Ton CO2/MWh]





Detalle Intercambios de Energía



IMPORTACIÓN	ENERGÍA [GWh]	ENERGÍA [MW Medios]	Precio Representativo Compra [Miles u\$s]*	Precio Compra [u\$s/MWh]*	Precio Compra [u\$s/MWh] (Nodo Frontera) - Tasa 1194.1 \$ar/u\$s
Brasil (Emergencia)	2.4	3.4			
Brasil (Acuerdo TER)	593.6	824.4	64 631	108.9	130 018
Chile	0.0	0.0	0	0.0	0
Paraguay	11.1	15.5	1 336	120.0	143 290
Uruguay	138.0	191.7	13 205	95.7	114 230
Bolivia	15.2	21.0	1 463	96.5	115 252
TOTAL IMPOR	760.3	1 056.0	80 897	106.4	127 051

(*) Precios medios estimados a consolidarse con la salida del DTE.

En el mes de Junio, la importación fue de 760 GWh, principalmente desde Brasil de acuerdo con ofertas aceptadas. El precio medio general de las importaciones fue de 106 u\$s/MWh aproximadamente.



Monómico Medio Precio MEM (*)



(*) *Estimados/calculado en* relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos.

MONÓMICOS (*) [\$ar/MWh]	jun-24	jun-25	Variación %
MONÓMICO TOTAL [\$ar/MWh]	83 892	113 064	35%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh]	92.0	94.7	2.9%
Costo Marginal Medio - [\$ar/MWh]	94 425	143 534	52%
Costo Marginal Medio - [u\$s/MWh]	105.5	123.2	16.8%

Los costos (monómico) para el mes de Junio 2025 se ubicaron en el orden de los 94.7 u\$s/MWh, algo mayor si comparamos respecto a Junio 2024 (principalmente asociado al consumo de combustibles por la mayor generación térmica y a la importación).

El monómico en \$ar termina siendo superior principalmente por el efecto del aumento de la tasa de cambio. A modo de referencia se incluye el valor promedio de Costo Marginal Operado (CMO, que no incluye cargos de potencia y contratos, ni tampoco está definido por las maquinas TER utilizadas en la exportación).



Monómico Medio Precio MEM representativo por ítems de costos (*)

MONÓMICO [u\$/MWh]	jun-24	jun-25	Dif.
Combustibles + adic	43.8	46.0	2.2
Spot TER Gen Legacy (**)	11.2	10.1	-1.0
Spot HID Gen Lagacy (**)	3.3	4.6	1.4
NUC	6.7	4.3	-2.4
Contratos MEM	10.9	10.3	-0.6
Renovables	7.6	8.2	0.6
Importación de energía	4.8	6.6	1.8
Transporte	3.8	4.5	0.7
COSTO TOTAL – [u\$/MWh]	92.0	94.7	2.7

(*) **Junio 2025 Análisis de los Precios simplificado** por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

(**) Según la reglamentación emitida por la Secretaría de Energía de manera periódica, con valores de remuneración por tecnología y tipo de combustible. Hoy vigente Res. 603/25.

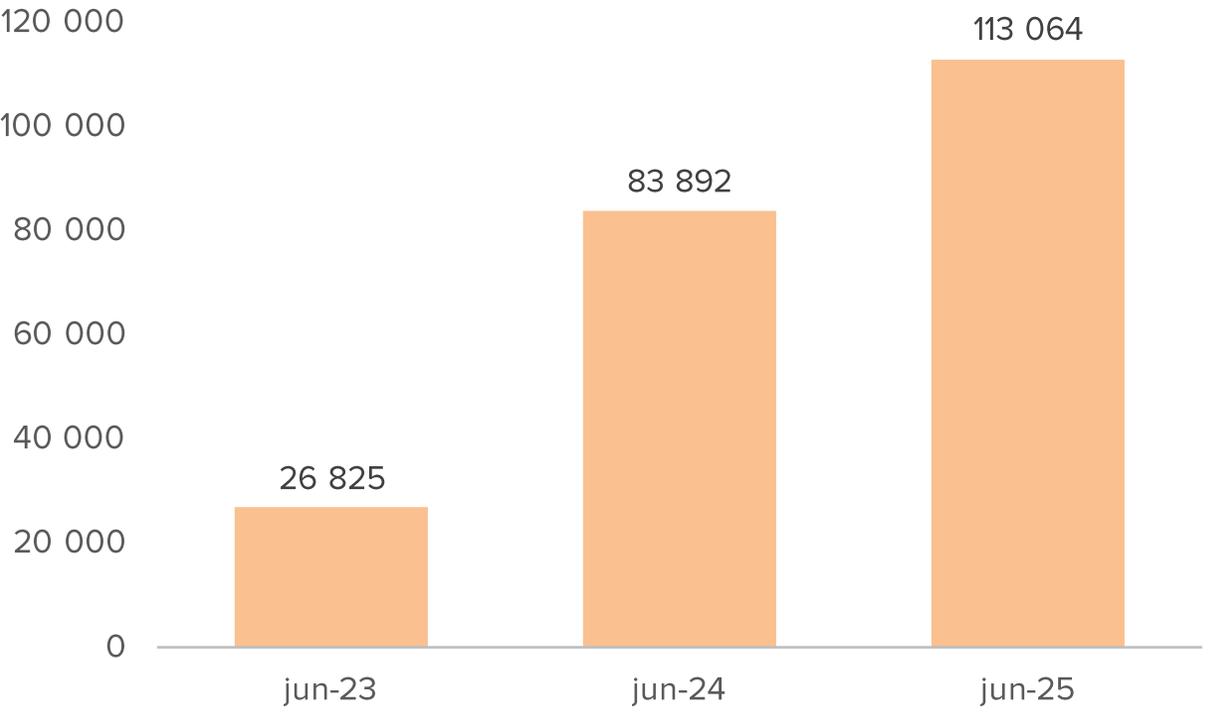
El costo medio de abastecimiento monómico está representado por la suma de costos dividido la demanda abastecida. Parte de la demanda de Grandes Usuarios se abastece mediante contratos bilaterales, como los contratos térmicos Plus y los renovables MATER, sumado al contrato existente de ALUAR con la hidro Futaleufú. Descontada esa demanda y sus costos asociados (50 u\$/MWh generado), se determina el costo medio monómico spot.

El costo medio monómico resultante en Junio 2025 terminó siendo mayor (en aprox. +2.7 u\$/MWh), principalmente por el mayor monómico unitario relacionado con los combustibles por la mayor generación térmica e importación.

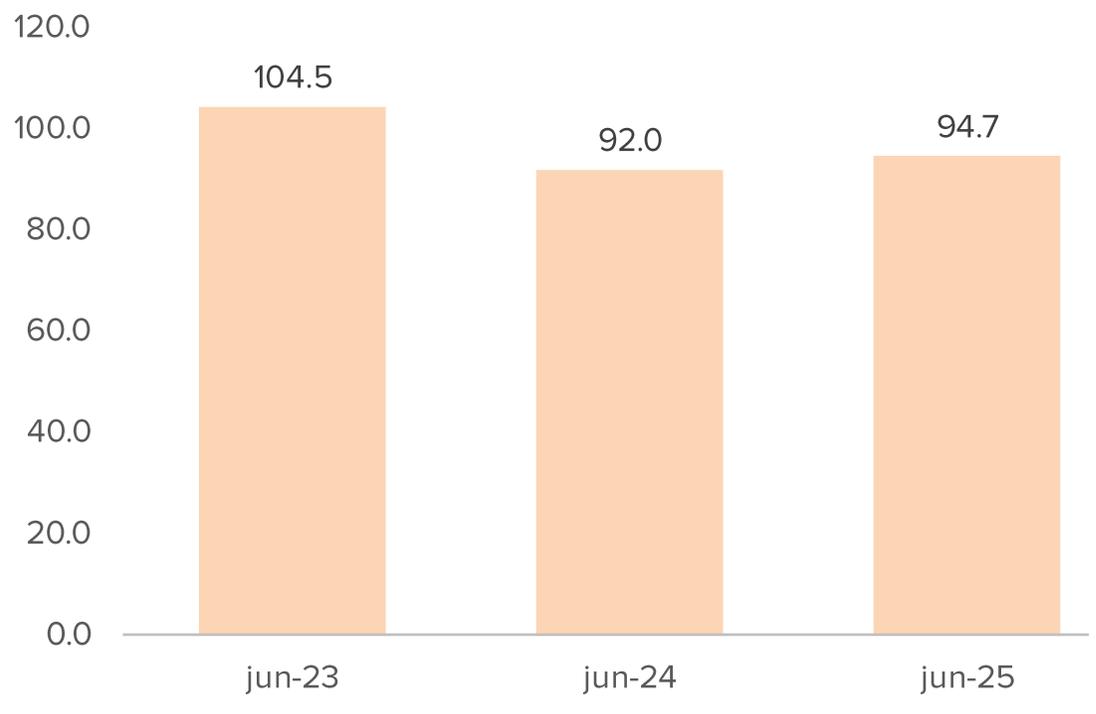


Monómico MEM – Junio 2023 - 2024 - 2025 (*)

Monómico MEM [\$/MWh]



Monómico MEM [u\$s/MWh]



(*) Junio 2025: **Costos calculados** en relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos a confirmar con la salida del DTE

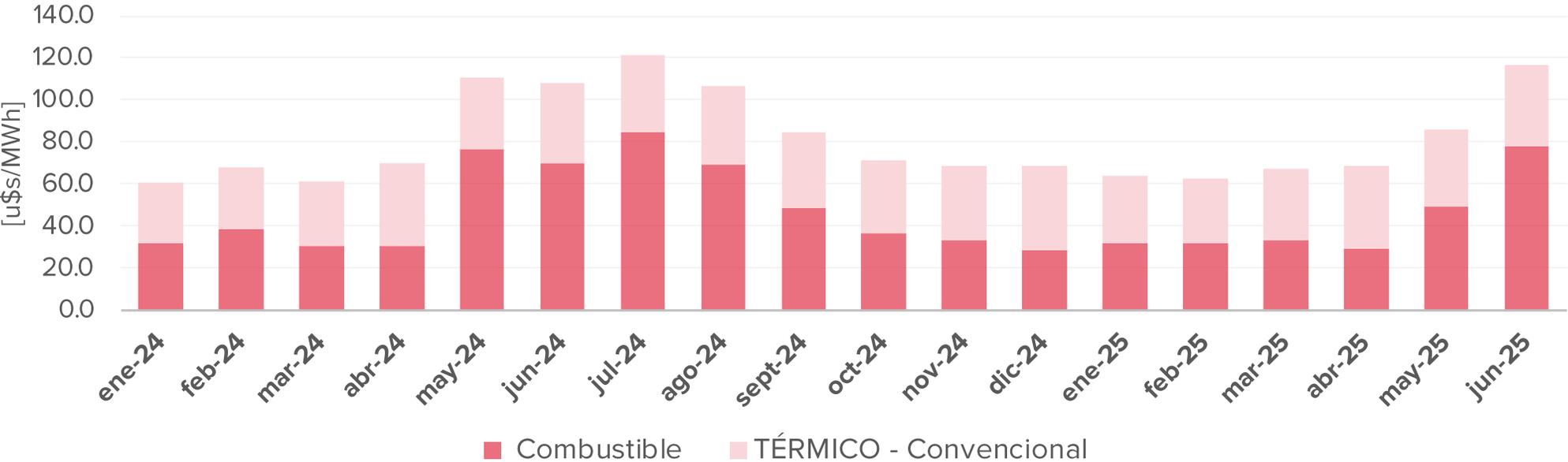


Costo Unitario representativo por fuente de energía (*)

(*) **Análisis de los costos simplificados** teniendo en cuenta la remuneración/costos de la operación de cada unidad local/importación (combustibles, variables y potencia), y su relación con la energía generada, correspondiente en cada caso en el mes de la transacción / *Precios medios representativos*.

Costo Unitario representativo por fuente u\$s/MWh (*)	jun-24	jun-25	Dif. \$/MWh
TÉRMICO	112.2	120.9	8.7
TER-Combustible+adic	74.2	82.5	8.2
TER-Térmico convencional	38.0	38.4	0.5
HIDRO > 50MW	20.1	18.0	-2.0
NUCLEAR	57.2	67.8	10.5
RENOVABLES Ley 26190	71.5	69.8	-1.7
IMPORTACIÓN	81.3	106.4	25.1
COSTO MEDIO – u\$s/MWh	81.8	83.7	1.9

Costo Medio Representativo TÉRMICO

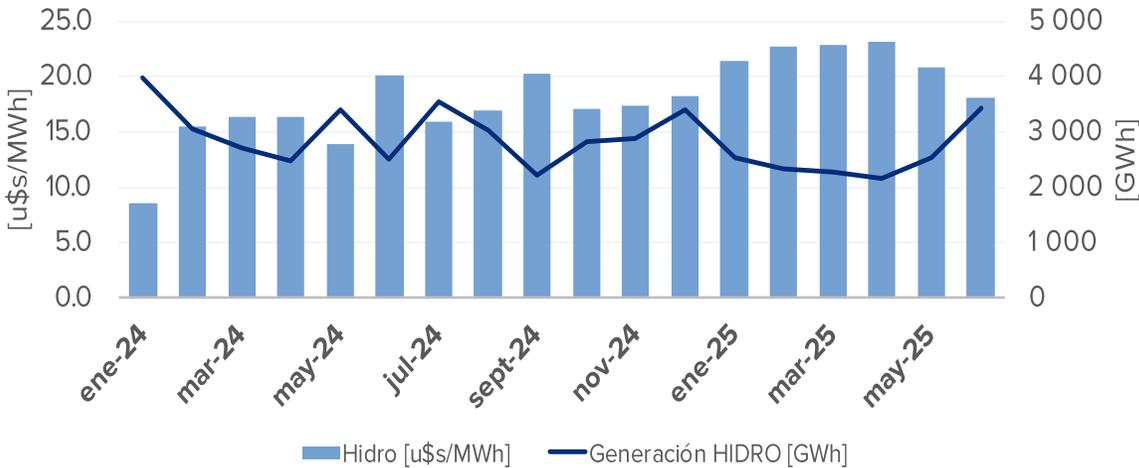




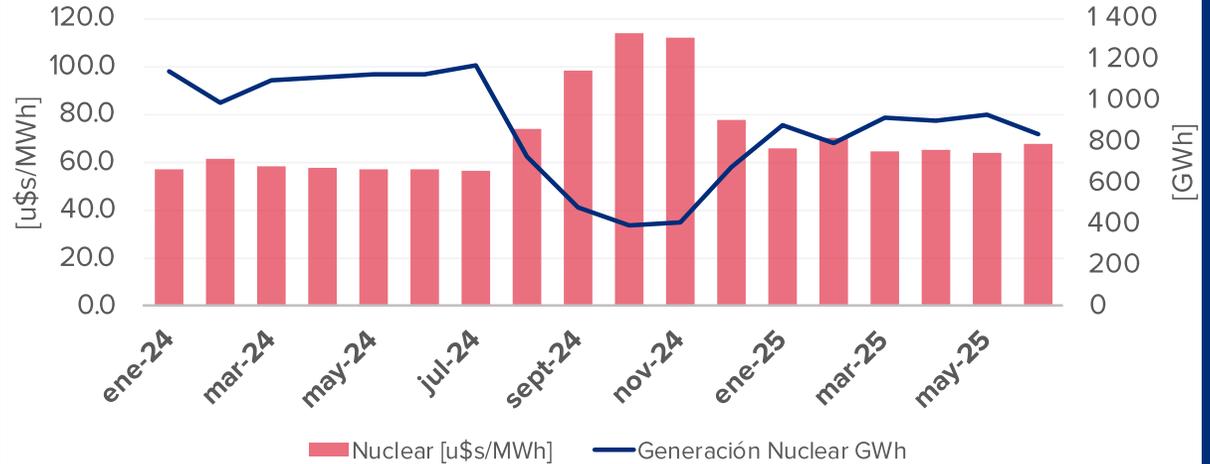
Costo Medio representativo por fuente de energía 2024 a 2025

Variables MEM

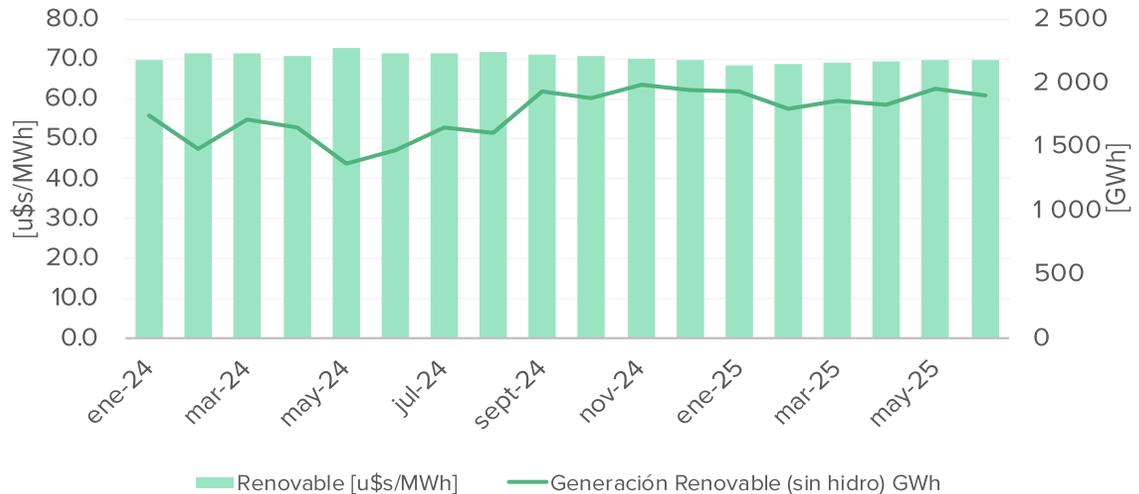
Costo Medio Representativo RENOVABLE HIDRO > 50 MW



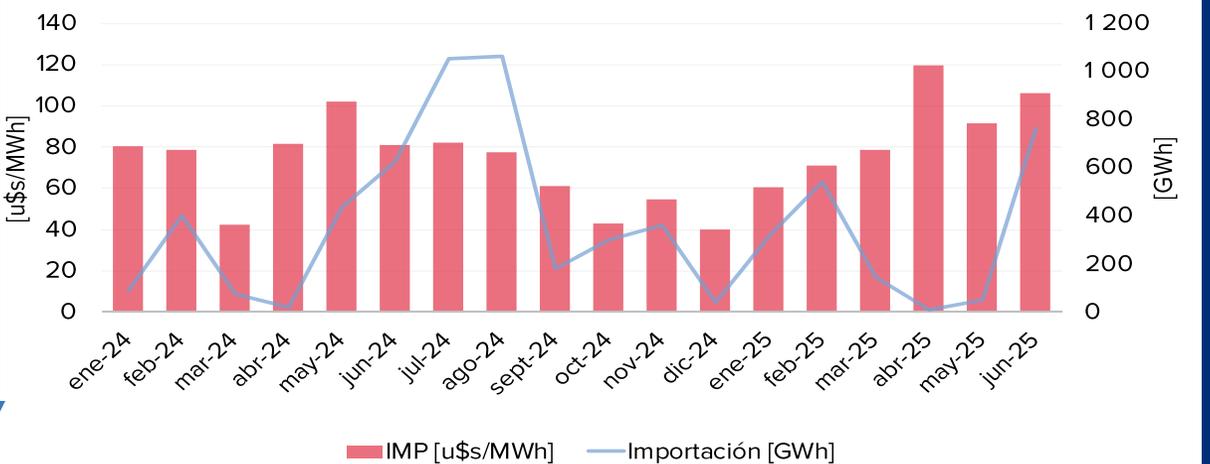
Costo Medio Representativo NUCLEAR



Costo Medio Representativo RENOVABLE Ley 26190



Costo Medio Representativo IMPORTACIÓN





Precio Monómico Estacional



(*) Junio 2025: Precio esperado de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional.

Precio Monómico Medio [\$/MWh]	jun-24	jun-25	Variación %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte)	50 588	62 141	23%
Cargos Res. 976/2023	15 704	25 930	
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	52 231	64 467	23%
Precio Monómico Estacional [u\$/MWh]	57.3	54.0	-6%
% Cobertura	62%	57%	

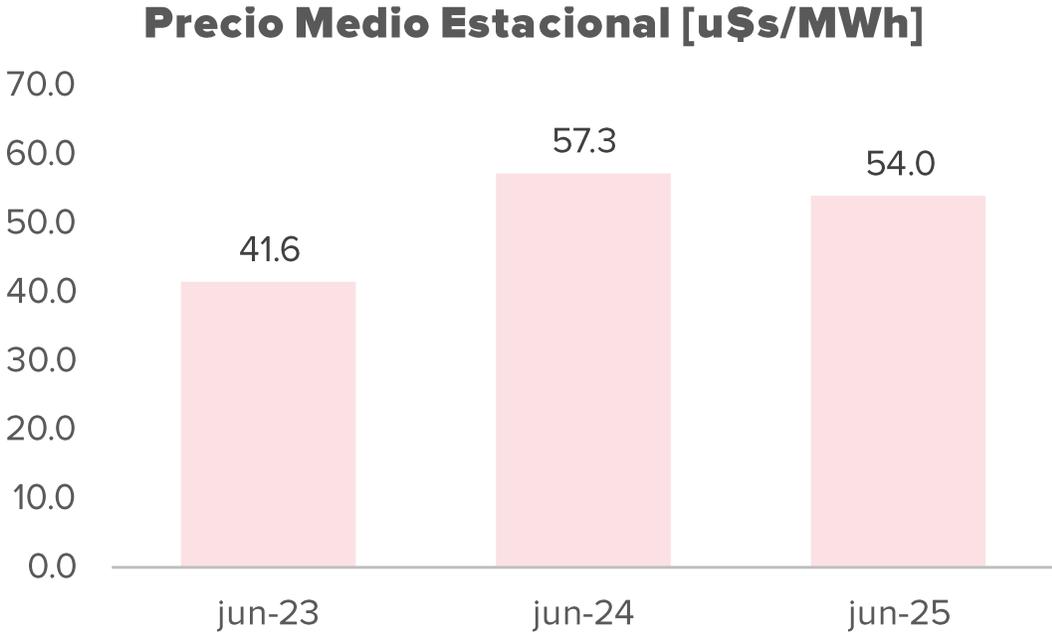
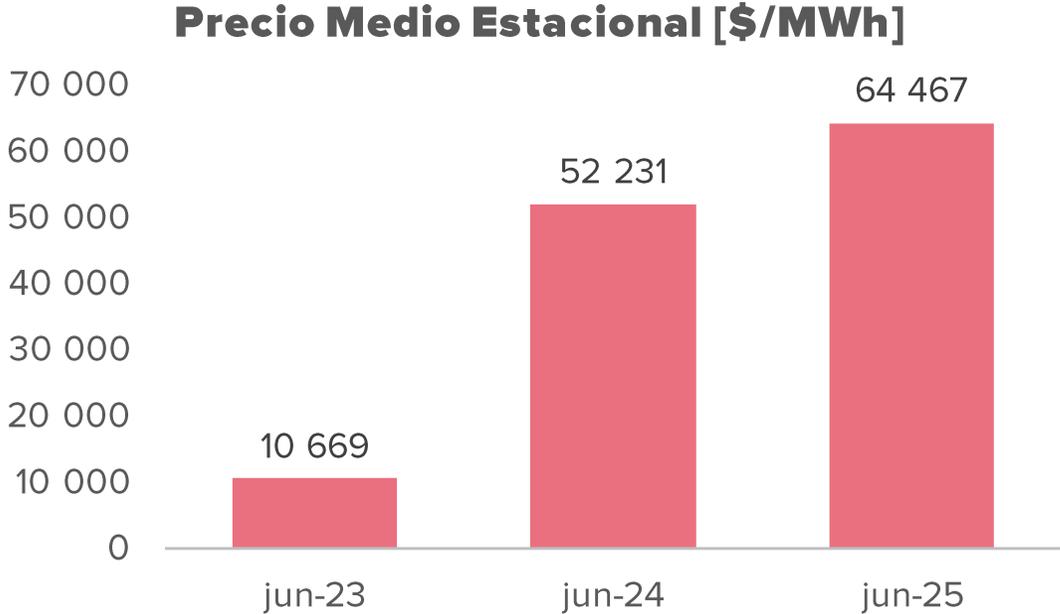
Desde Junio 2025, entró en vigencia la **Res. 226/2025**, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional reemplazando la Resolución 171/2025.

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Junio 2025 cerró con un valor medio de 62 141 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 23% aprox. respecto a Junio 2024.

Este valor no incluye los cargos a aplicarse a los GUDIs por la Res. SE N° 976/2023; considerando estos cargos el **precio medio de compra se ubicaría cercano a los 64 467 \$/MWh.**



Precio Medio Estacional MEM – Junio 2023 - 2024 - 2025 (*)



(*) Junio 2025 Precio esperado de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional.



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Junio 2025 - Cobertura

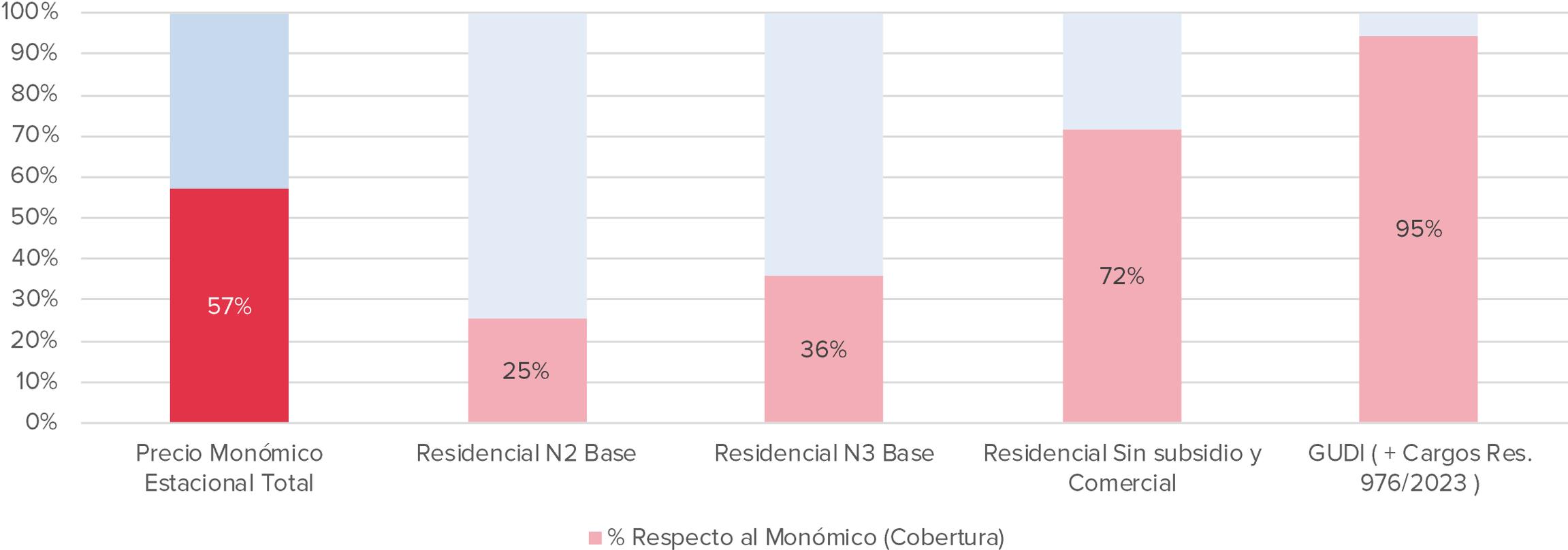
jun-25	Demanda GWh	% Representativo (Demanda)	[\$/MWh]	[u\$/MWh]	% Respecto al Monómico (Cobertura)
Total	10 752	100%	64 467	54.0	57%
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 715	16%	81 186	68.0	72%
RESIDENCIAL NIVEL 2 BASE	3 364	31%	28 603	24.0	25%
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE	510	5%	81 795	68.5	72%
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	663	6%	40 627	34.0	36%
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	328	3%	81 518	68.3	72%
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	12	0%	0	0.0	0%
Residencial	6 593	61%	50 191	42.0	44%
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	19	0%	28 324	23.7	25%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	711	7%	81 472	68.2	72%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	466	4%	81 406	68.2	72%
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 532	14%	81 402	68.2	72%
Alumbrado Público	430	4%	81 544	68.3	72%
Comercial	3 158	29%	81 114	67.9	72%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	37	0%	81 363	68.1	72%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW (*)	964	9%	106 893	89.5	95%
Industrial (+ Cargos Res. 976/2023)	1 002	9%	105 940	88.7	94%

(*) Incluyen los cargos definidos por la Res. 976/2023 para las demandas caracterizadas como Grandes Demandas (GUDIs)



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Junio 2025 - Cobertura

% Cobertura por Segmento





Precio Medio Estacional MEM – Detalle Junio 2025 – Evolución Demanda

Demanda Estacional GWh	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 328	1 214	1 005	1 153	1 282	1 443	1 882	1 811	1 646	1 295	1 446	1 715
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	3 782	3 117	2 183	2 280	2 369	2 418	3 099	2 650	2 101	1 660	2 233	3 364
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)	799	664	400	367	369	407	656	656	510	284	367	510
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	631	602	520	546	547	613	718	670	628	539	620	663
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	337	289	199	188	198	256	463	457	386	221	246	328
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	15	15	13	12	10	10	13	13	12	10	10	12
Residencial	6 891	5 901	4 321	4 546	4 775	5 147	6 832	6 258	5 282	4 008	4 921	6 593
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	8	18	16	17	18	18	20	20	20	18	19	19
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	734	693	634	676	699	732	810	767	710	615	663	711
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	453	433	382	419	482	537	663	628	546	416	441	466
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 608	1 617	1 529	1 603	1 664	1 767	1 904	1 818	1 650	1 474	1 491	1 532
Alumbrado Público	427	418	377	371	347	337	342	335	361	384	406	430
Comercial	3 230	3 180	2 938	3 086	3 209	3 391	3 739	3 568	3 288	2 907	3 019	3 158
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	40	38	34	36	41	43	50	53	46	33	35	37
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	1 052	1 021	969	1 029	1 022	1 034	1 061	1 081	1 053	959	981	964
Industrial	1 091	1 060	1 003	1 065	1 063	1 077	1 111	1 134	1 099	991	1 016	1 002
TOTAL Demanda Estacional	11 213	10 141	8 261	8 697	9 047	9 615	11 682	10 960	9 669	7 907	8 957	10 752



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Junio 2025 – Evolución Precios

Variables MEM

\$/MWh	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25
RESIDENCIAL NIVEL 1	66 320	69 336	73 628	76 160	75 936	75 964	75 338	77 205	80 288	77 028	79 994	81 186
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	21 164	22 218	23 729	24 533	24 381	24 463	24 053	25 194	26 588	26 136	27 713	28 603
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)	66 696	69 569	74 261	76 734	76 738	77 061	76 192	77 473	80 857	77 808	80 655	81 795
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	31 250	32 691	34 673	35 755	35 778	35 762	35 429	36 759	38 494	37 429	39 538	40 627
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	66 591	69 555	74 113	76 649	76 716	76 646	75 637	77 127	80 360	77 439	80 271	81 518
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Residencial	38 242	40 571	43 585	45 278	45 684	46 947	47 842	50 712	53 842	50 524	51 073	50 191
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	21 481	21 938	23 348	24 064	23 947	23 988	23 836	25 001	26 227	25 661	27 360	28 324
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	66 657	69 611	73 810	76 129	76 076	76 148	75 510	77 376	80 392	77 087	80 122	81 472
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	66 606	69 596	73 867	76 307	76 244	76 244	75 590	77 227	80 309	77 153	79 972	81 406
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	66 488	69 548	73 688	75 987	75 911	75 955	75 467	77 321	80 223	77 074	80 158	81 402
Alumbrado Público	66 543	69 580	73 751	76 052	75 928	75 951	75 384	77 228	80 177	77 259	80 196	81 544
Comercial	66 438	69 302	73 464	75 785	75 713	75 761	75 220	77 016	79 933	76 793	79 800	81 114
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	66 231	69 349	73 648	76 153	76 006	75 993	75 408	77 242	80 584	76 617	80 287	81 363
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	66 176	69 188	73 212	75 540	75 365	75 442	74 949	77 075	80 016	76 494	79 682	80 963
Industrial	66 178	69 193	73 227	75 561	75 390	75 465	74 970	77 083	80 040	76 498	79 703	80 978
TOTAL Demanda Estacional	49 083	52 572	57 809	59 812	59 826	60 305	59 185	62 004	65 693	63 440	64 005	62 141
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW - CARGOS Res. 976/2023	17 983	13 977	5 983	-5 583	-7 093	-7 837	-4 394	-4 584	-5 514	1 988	10 196	25 930
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW TOTAL (+cargos)	84 160	83 165	79 195	69 957	68 272	67 605	70 555	72 491	74 502	78 483	89 878	106 893
Industrial (+cargos)	83 506	82 666	79 010	70 167	68 572	67 943	70 775	72 712	74 756	78 421	89 547	105 940
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	50 770	53 980	58 511	59 152	59 025	59 462	58 786	61 551	65 092	63 681	65 121	64 467

**INDICADORES
PRINCIPALES
MEM**



INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR



Monómico Medio por ítems de costos (*) Costos y actualización Dólar/Pesos

Monómico [u\$/MWh]	jun-25	% Dólar
Combustibles + adic	46.0	98%
Spot TER Gen Legacy (**)	10.1	29%
Spot HID Gen Lagacy (**)	4.6	39%
NUC	4.3	100%
Contratos MEM	10.3	100%
Renovables	8.2	100%
Importación de energía	6.6	100%
Transporte	4.5	0%
COSTO TOTAL – [u\$/MWh]	94.7	84%

(*) Junio 2025: Análisis de los Costos simplificado por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

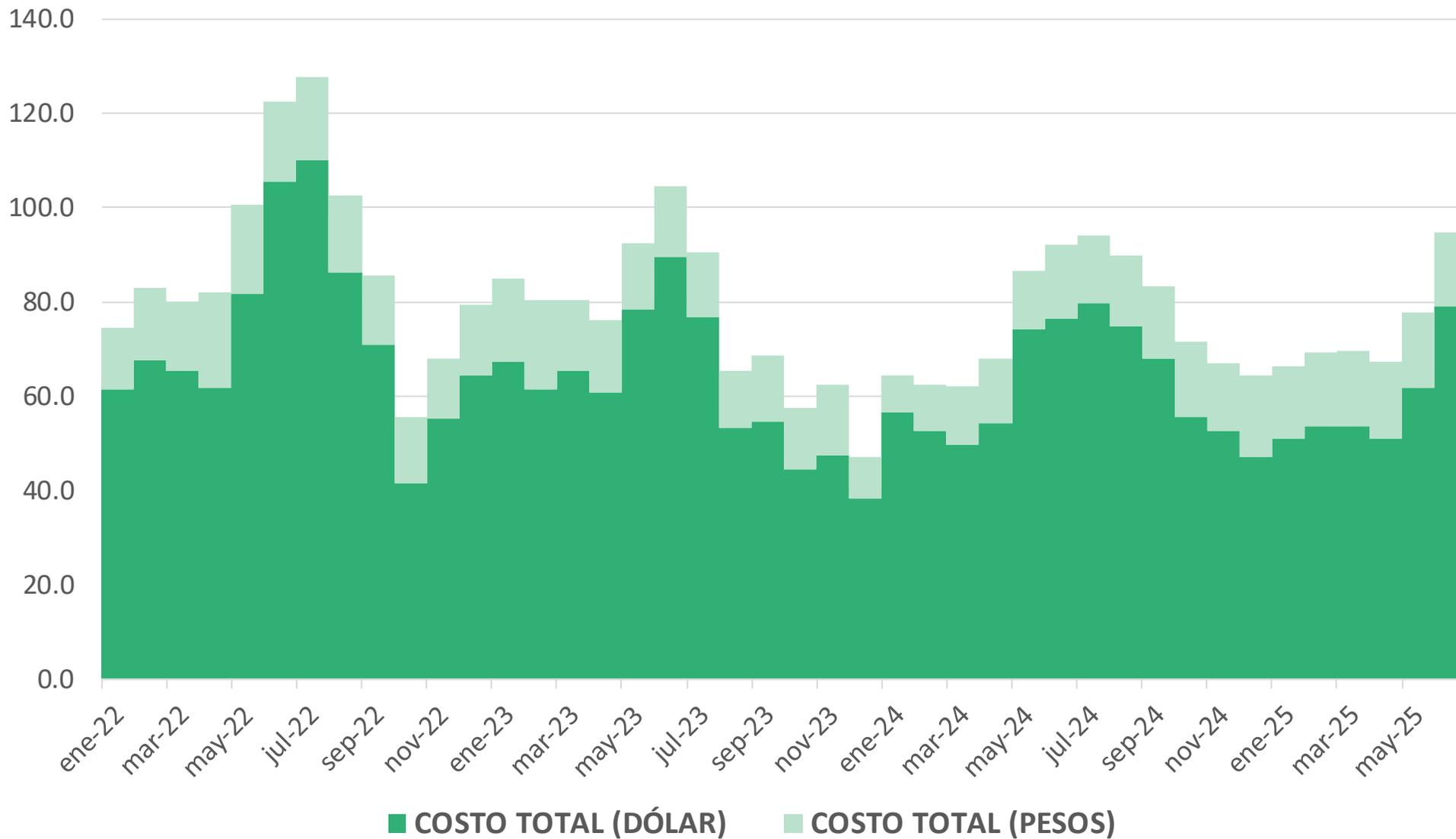
(**) Según la reglamentación emitida por la Secretaría de Energía de manera periódica, con valores de remuneración por tecnología y tipo de combustible. Se valoriza la remuneración de Yacyretá de acuerdo a la Resolución 258/2025 (A confirmar con la salida del DTE definitivo)

En el mes de Junio 2025, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron aproximadamente el 84% del monómico total.



Monómico Medio por ítems de costos (*) Costos y actualización Dólar/Pesos

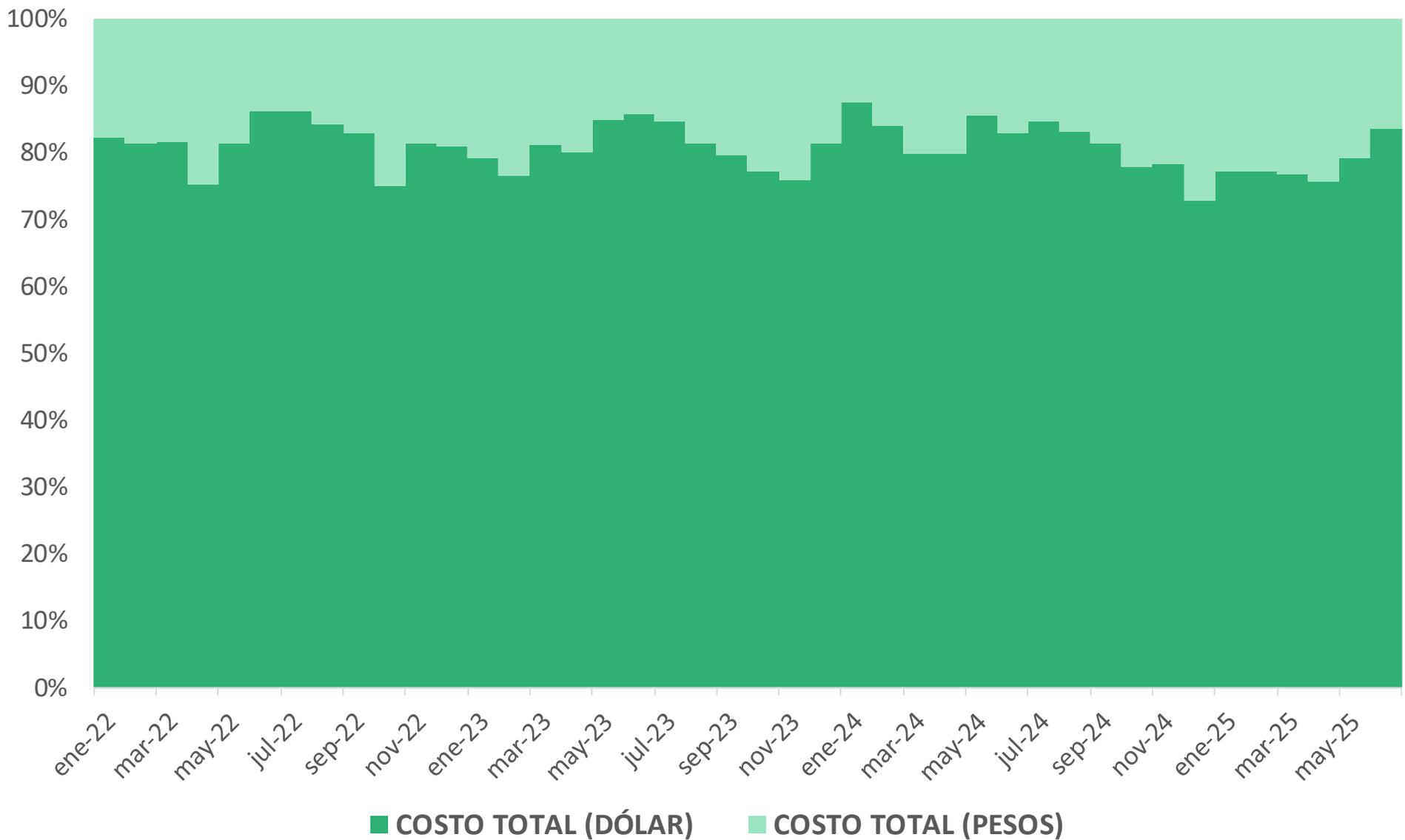
Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso





Monómico Medio por ítems de costos (*) Costos y actualización Dólar/Pesos

Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso



Variables MEM