



INDICADORES PRINCIPALES MEM



INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Julio 2025

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Julio 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.

Julio 2025



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



Demanda Local

12902 GWh

(-2.5% vs. jul/24)

51%	Residencial:	6579 GWh	(-4.5%)
25%	Intermedios:	3245 GWh	(+0.5%)
24%	Grandes Cons:	3078 GWh	(-0.9%)

Temperatura Media

12.3°C

(+1.7°C vs. jul/24)

Temp. Histórica: 11.1°C

DEMANDA Y
TEMPERATURA



Oferta Total

13438 GWh

(-2.6% vs. jul/24)

48%	Térmico:	6 513 GWh	(0%)
7%	Nuclear:	892 GWh	(-24%)
20%	Hidro >50:	2 636 GWh	(-20%)
15%	Renovable:	2 070 GWh	(+16%)
10%	Importación:	1 328 GWh	(+26%)

Combustibles

44.7 Mm3/d

(-2.2 Mm3/d vs. jul/24)

82%	Gas Natural:	36.8 Mm3/d	(+12%)
3%	Fuel Oil:	32.5 Mil Ton	(-55%)
12%	Gas Oil:	158.5 Mil M3	(-47%)
3%	Carbón:	66.9 Mil Ton	(+10%)

GENERACIÓN Y
COMBUSTIBLES



Monómico Total:

96.8 u\$s/MWh

(+3%)

130913 \$/MWh

(+49%)

45%	Comb + Adic:	44.0 u\$s/MWh
26%	Térm + Hidr:	25.5 u\$s/MWh
5%	Nuclear:	4.8 u\$s/MWh
8%	Renovables:	7.5 u\$s/MWh
11%	Importación:	11.0 u\$s/MWh
4%	Transporte:	4.0 u\$s/MWh

Precio Estacional: Cobertura:

50.1 u\$s/MWh

(-8%)

52%

67709 \$/MWh

(+33%)

30%	Resid. N2 Base	29 554	\$/MWh
6%	Resid. N3 Base	41 658	\$/MWh
64%	Res. Sin subsidio, Comercial y GUDI*	82 195	\$/MWh

*GUDI (con Cargos Res. 976): 122042 \$/MWh

PRECIO MONÓMICO
TOTAL / ESTACIONAL



INDICADORES PRINCIPALES MEM



Tasa de Cambio / Barril de Petróleo

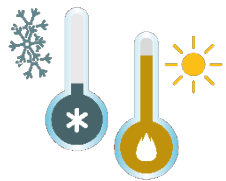


	jul-24	jul-25	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	932.8	1351.8	45%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	81.8	68.4	-16.4%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	85.2	71.0	-16.6%



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

Temperatura



	jul-24	jul-25	Variación °C
Temperatura Media [°C]	10.6	12.3	1.7
Temp MAX	16.5	16.8	0.3
Temp MIN	4.5	4.4	-0.2

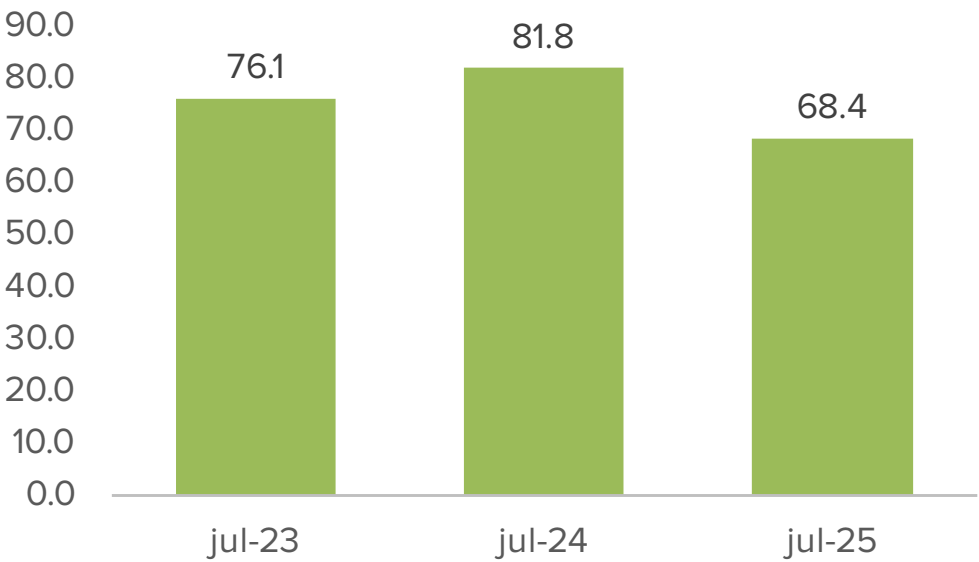
(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

(Histórica Julio:
11.1 °C)

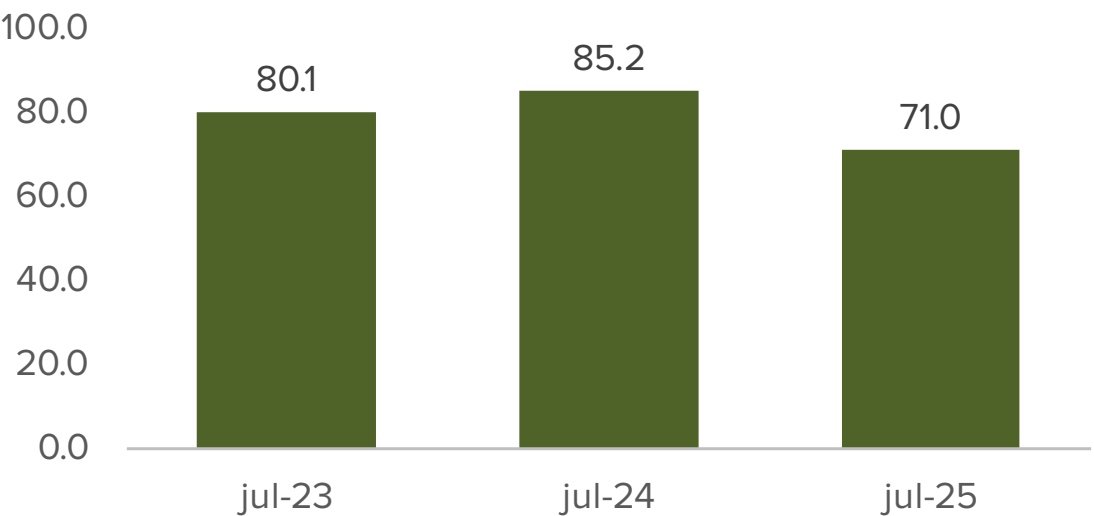
La temperatura media en GBA en Julio 2025 fue de 12.3°C, aproximadamente +1.2 °C mayor respecto a la temperatura media esperada, y +1.7°C también superior a la temperatura de Julio 2024.

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

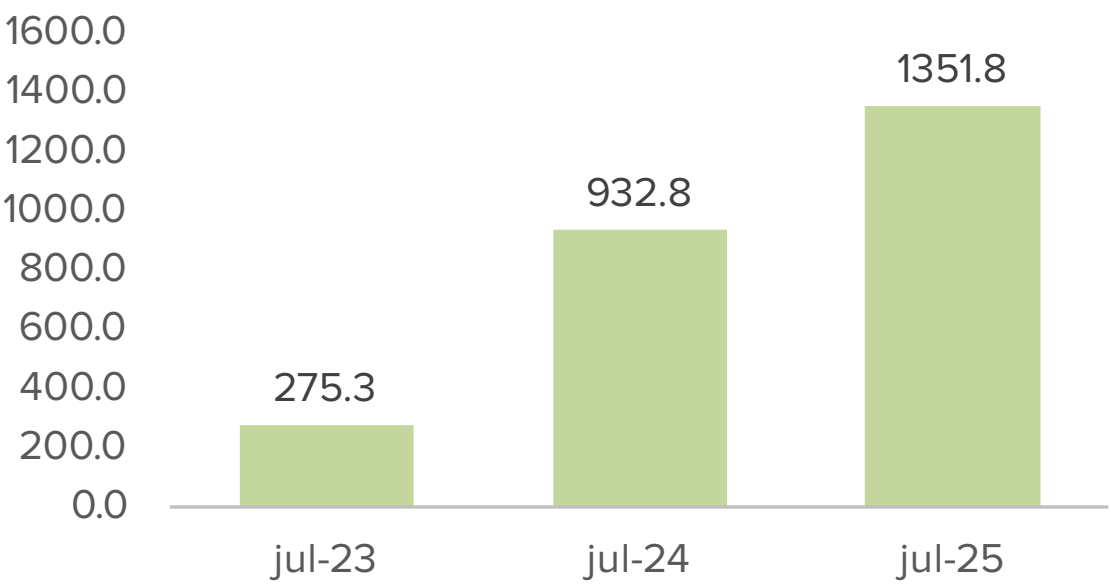
Barril de petróleo [u\$s / barril WTI]



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

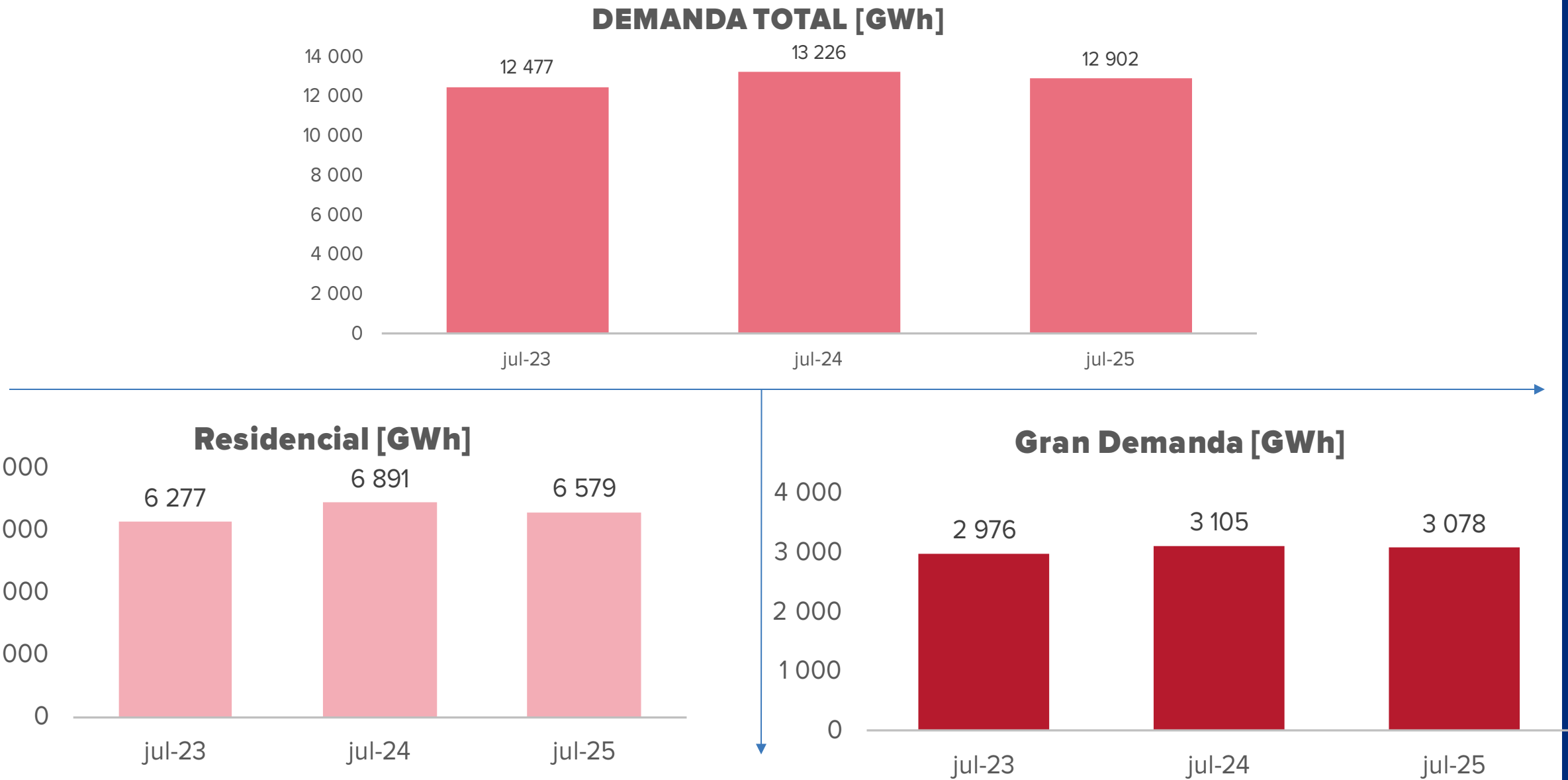
DEMANDA [GWh]	jul-24	jul-25	Variación en GWh %	Variación año móvil % (acumulado últimos 12 meses)
Residencial	6 891	6 579	-4.5%	-1.1%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	3 230	3 245	0.5%	0.5%
Grandes Consumos	3 105	3 078	-0.9%	0.4%
DEMANDA LOCAL	13 226	12 902	-2.5%	-0.3%
Exportación	0	0		
DEMANDA + EXP	13 226	12 902	-2.5%	
Pot. Max. Bruta [MW]	26 675	28 119	5.4%	

La demanda total del país en Julio 2025 resultó -2.5% inferior a la registrada en el mismo mes del año anterior, principalmente por la caída en el consumo del segmento residencial. Este sector, sensible a las variaciones de la temperatura, se vio afectado por valores superiores a los esperados, lo que redujo los requerimientos de energía.



Demanda Julio 2023 - 2024 - 2025

Variables MEM





Oferta

DEMANDA [GWh]	jul-24	jul-25	Variación %
DEMANDA LOCAL	13 226	12 902	-2.5%
EXPORTACIÓN	0	0	
BOMBEO	65	81	25.5%
Pérdidas + Consumos Aux.	513	455	-11.3%
DEMANDA TOTAL [GWh]	13 804	13 438	-2.6%

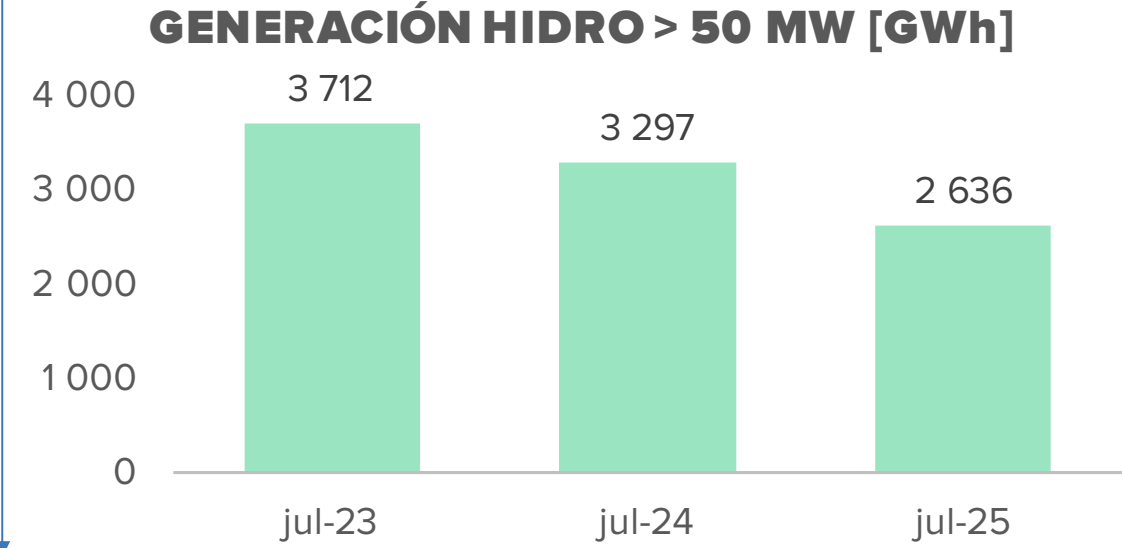
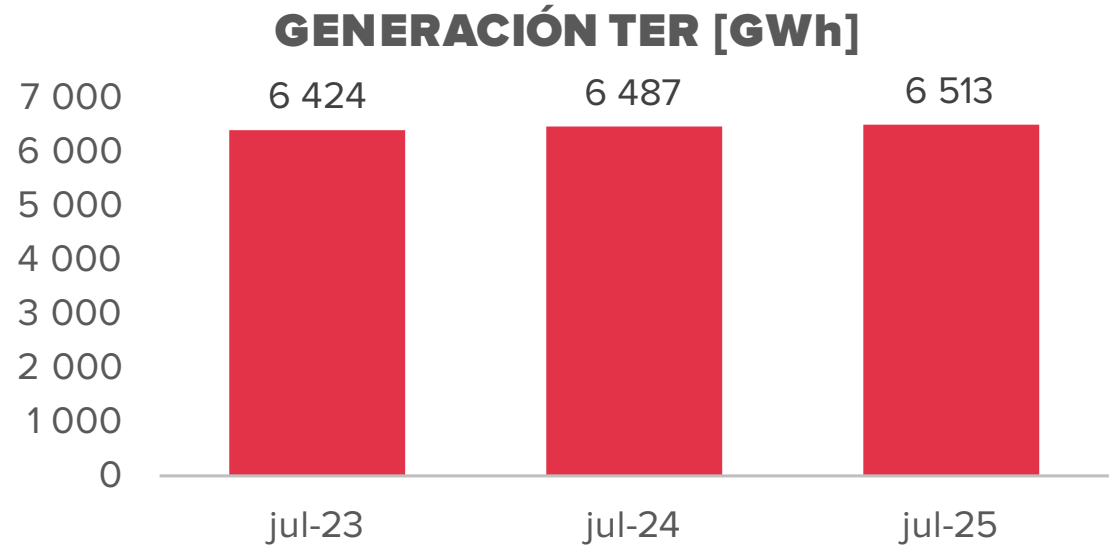
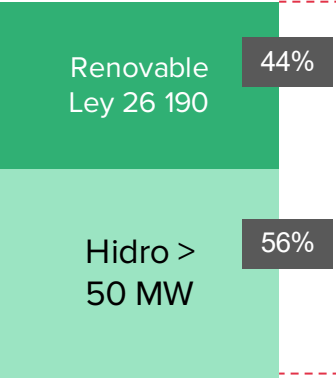
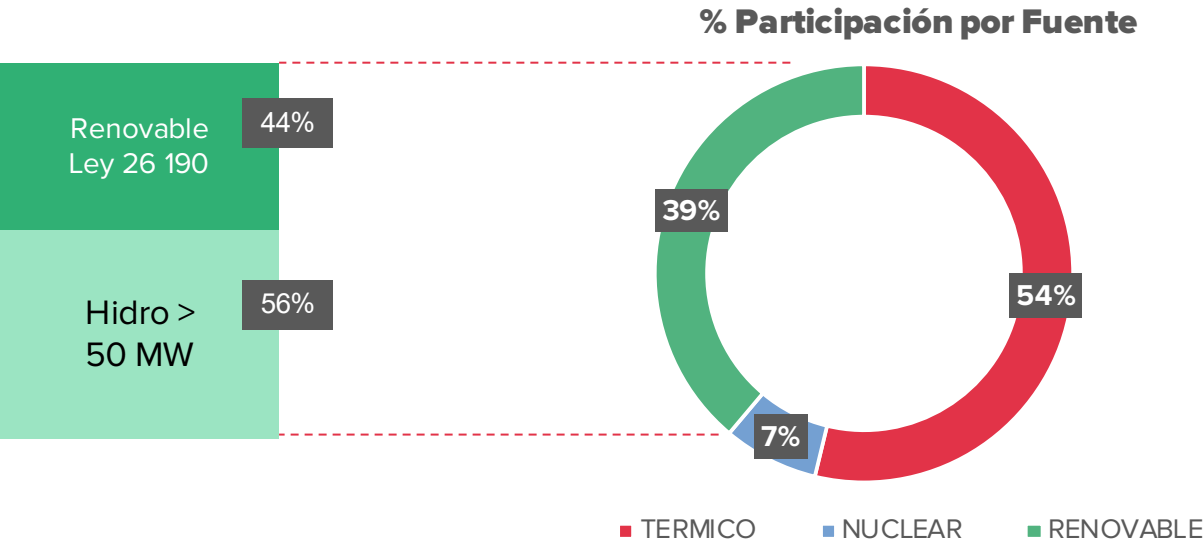
OFERTA [GWh]	jul-24	jul-25	Variación %	Part. % 2024	Part. % 2025
TERMICO	6 487	6 513	0.4%	47%	48%
NUCLEAR	1 174	892	-24.0%	9%	7%
REN – HIDRO > 50 MW	3 297	2 636	-20.1%	24%	20%
REN – Según Ley 26 190	1 791	2 070	15.6%	13%	15%
IMPORTACIÓN	1 055	1 328	25.9%	8%	10%
TOTAL OFERTA [GWh]	13 804	13 438	-2.6%	100%	100%

Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA terminó con un decremento del -2.6% en comparación con el mismo mes del año anterior. Se observó una menor disponibilidad de generación nuclear y menos generación hidroeléctrica, principalmente en las cuencas de Comahue. Le generación renovable contemplada dentro de la Ley 26 190 fue superior, principalmente debido a la mayor potencia instalada. También hubo algo más de importación de energía eléctrica.



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

Variables MEM

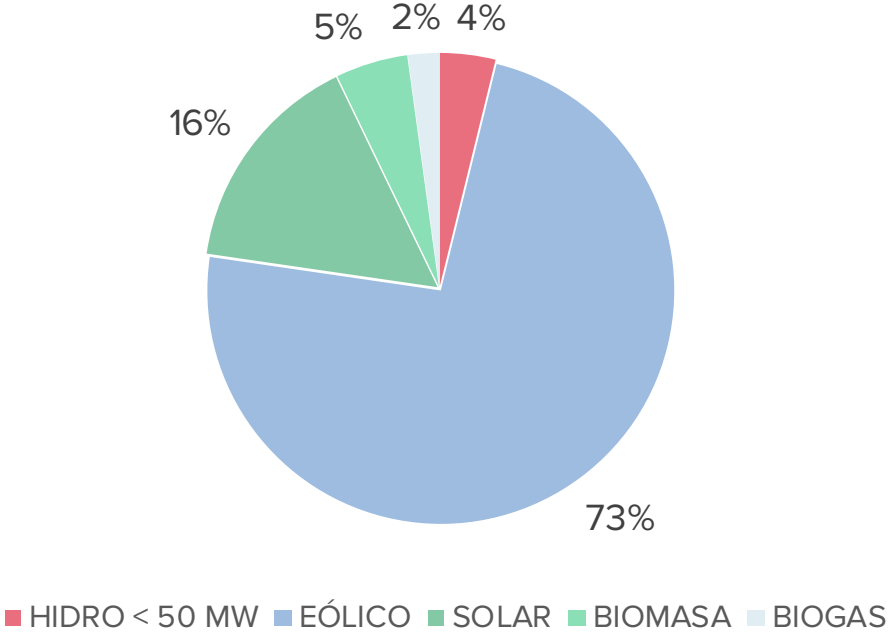




Generación Renovable – Participación sobre la demanda – según Ley 26 190.

RENOVABLE (según ley)	jul-24	jul-25
HIDRO < 50 MW	64	80
EÓLICO	1 359	1 521
SOLAR	244	322
BIOMASA	79	103
BIOGAS	44	45
TOTAL RENOVBABLE [GWh]	1 791	2 070
DEMANDA Local	13 226	12 902
% Participación REN/DEM	13.5%	16.0%

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

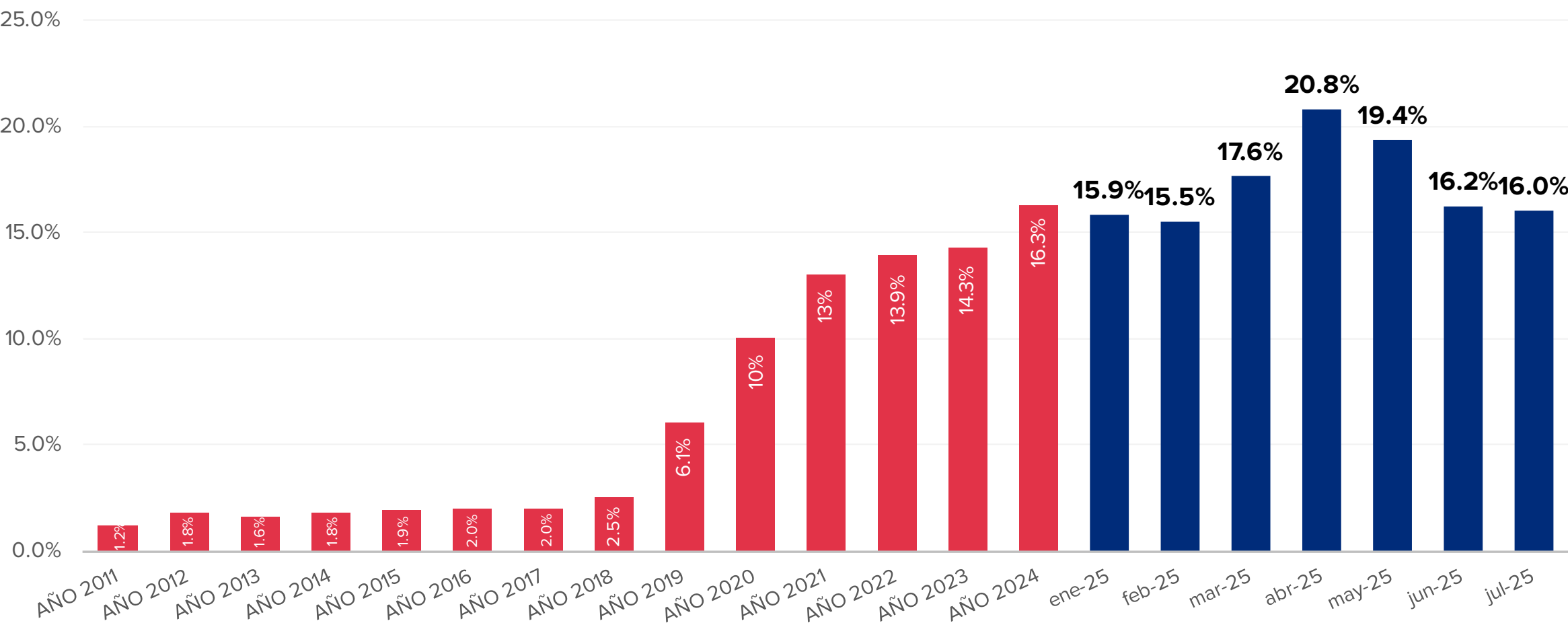


Este mes, la generación de energías renovables alcanzó una participación del 16.0% en la cobertura de la demanda eléctrica, en cumplimiento con lo establecido por la Ley 26 190.



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

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





Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	jul-24	jul-25	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	33.0	36.8	11.7%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	27.0	30.1	11.6%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	6.0	6.7	12.6%
Fuel Oil [mil Ton]	72.2	32.5	-55%
Gas Oil [mil m3]	301.2	158.5	-47.4%
Carbón Mineral [mil Ton]	60.7	66.9	10%
TOTAL GAS EQUI.	46.9	44.7	-4.7%
Gas Natural [u\$s/MMBtu]	6.9	7.8	13.0%
Gas Natural Nacional [u\$s/MMBtu]	5.1	6.1	19.1%
Gas Natural Importado [u\$s/MMBtu]	15.1	15.6	3.2%
Fuel Oil (Local) [u\$s/ton]	621	667	7.4%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$s/m3]	715	726	1.4%
Carbón [u\$s/ton]	239	220	-7.7%
MM U\$S COMB Gas Natural	262.6	331.6	26.3%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	274.8	151.4	-45%
MM U\$S COMB	537	483	-10%
MM \$ar COMB	501 243	652 950	30%
CEM [Kcal/KWh]	1 881	1786	-5.1%

Con un despacho térmico similar en Julio 2025, el consumo medio de combustibles terminó siendo menor (-2.2 Mm3 en conjunto si comparamos con Julio 2024.)

Con un consumo de combustibles alternativos moderado, el gas natural representa cerca del 80% de la matriz de combustibles, aproximadamente. En Julio 2025, su consumo registró un aumento de aproximadamente +3.8 Mm³/d en comparación con Julio 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 Julio 2024 en pesos, aunque algo menores en dólares debido a la variación en la tasa de cambio.

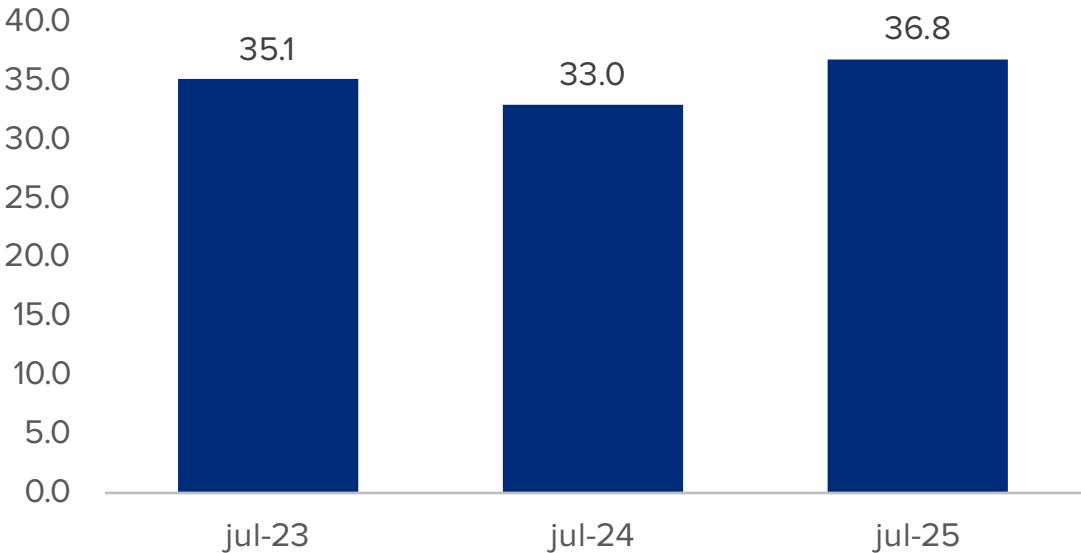
(*) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).
(**) Precio medio estimado de acuerdo al mix entre los precios por cuenca, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.



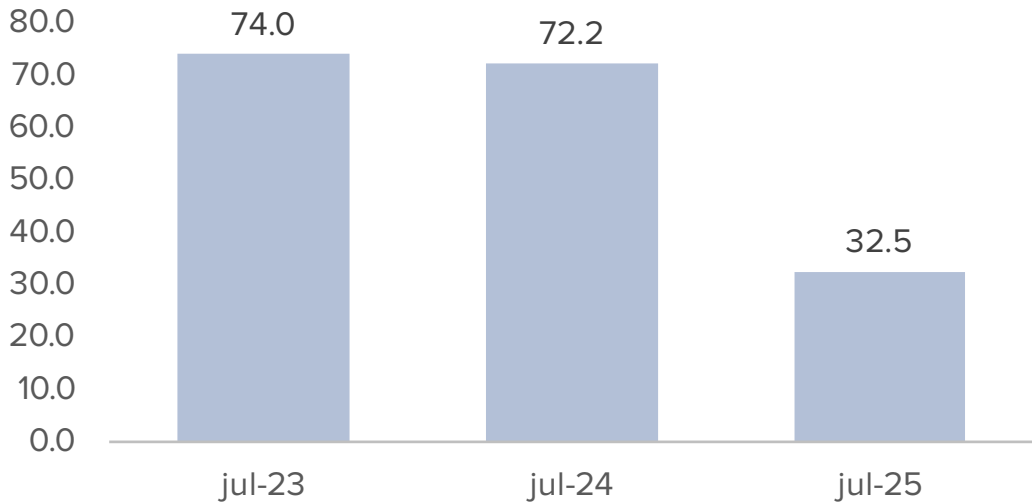
Combustibles – Consumos Julio 2023 - 2024 - 2025

Variables MEM

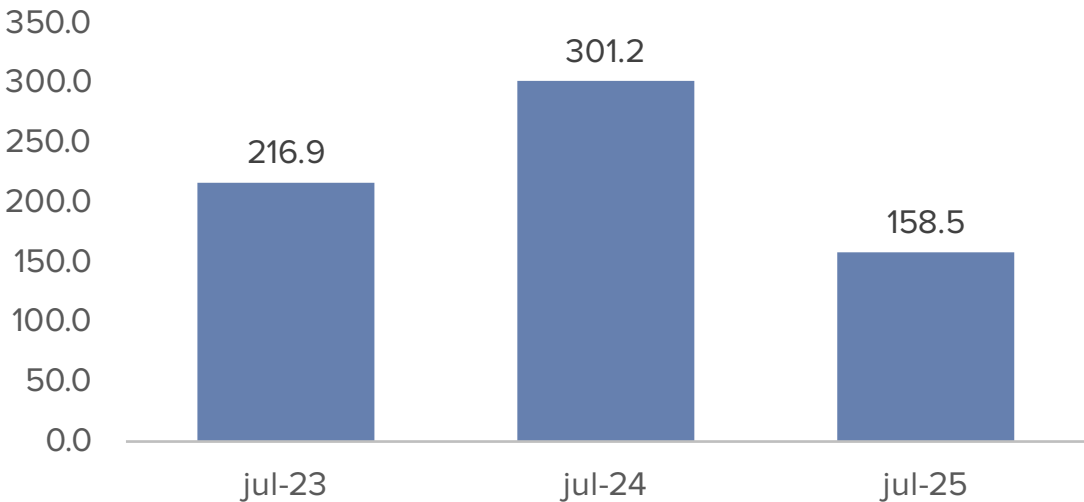
Consumo GN [Mm3/d]



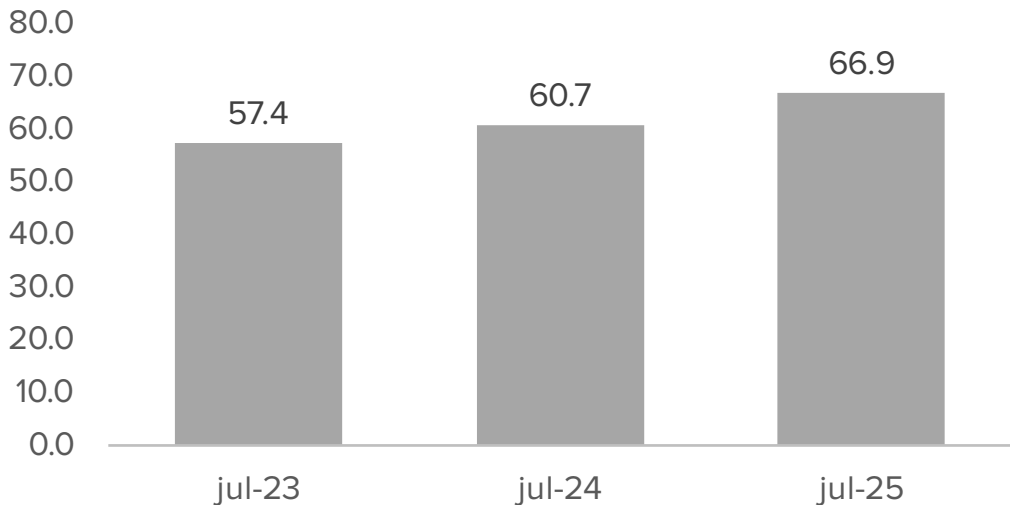
Consumo FO [Mil Ton]



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]	jul-24	jul-25	Variación %
GAS NATURAL	4 718	5 508	16.8%
FUEL OIL	270	123	-54%
GAS OIL	1 384	752	-45.7%
CARBON MINERAL	115	129	13%
TOTAL TÉRMICO en GWh	6 487	6 513	0.4%

CONSUMO ESPECÍFICO TER	1 881	1 786	-5.1%
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	884	865	-2.1%

EMISIONES [Millones Ton CO2]	jul-24	jul-25	Variación Uni.
GAS NATURAL	2.0	2.2	0.23
FUEL OIL	0.2	0.1	-0.13
GAS OIL	0.8	0.4	-0.38
CARBON MINERAL	0.1	0.2	0.01
EMISIONES TOTALES	3.17	2.91	-0.26

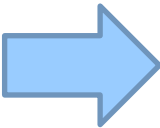
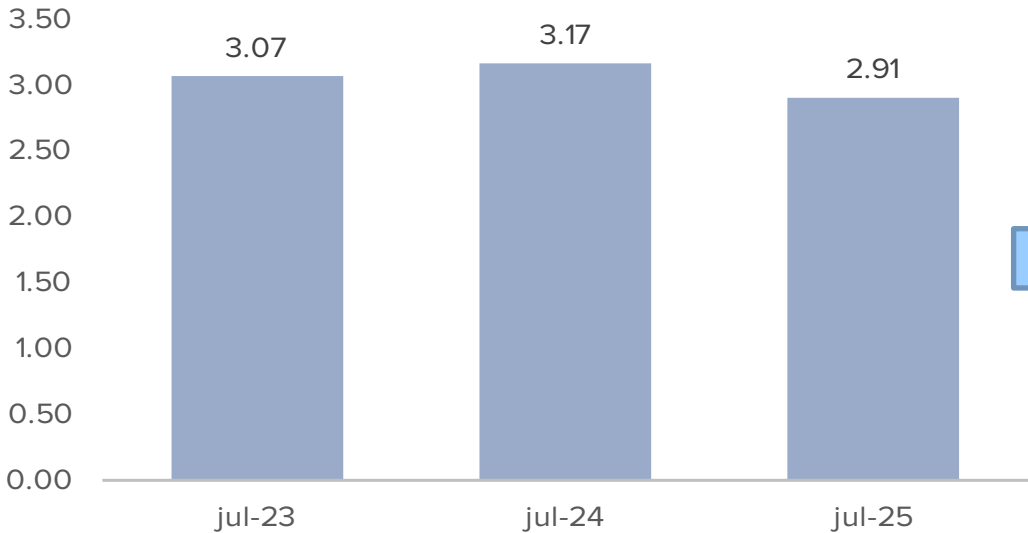
EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	jul-24	jul-25	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.4	0.4	-0.02
FUEL OIL	0.8	0.8	-0.01
GAS OIL	0.6	0.6	-0.02
CARBON MINERAL	1.2	1.2	-0.03
TOTAL TÉRMICO	0.49	0.45	-0.04

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

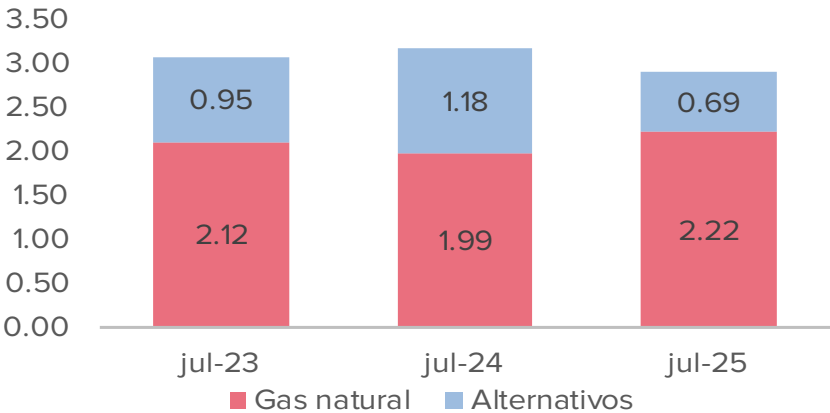


Emisiones - Julio 2023 - 2024 - 2025

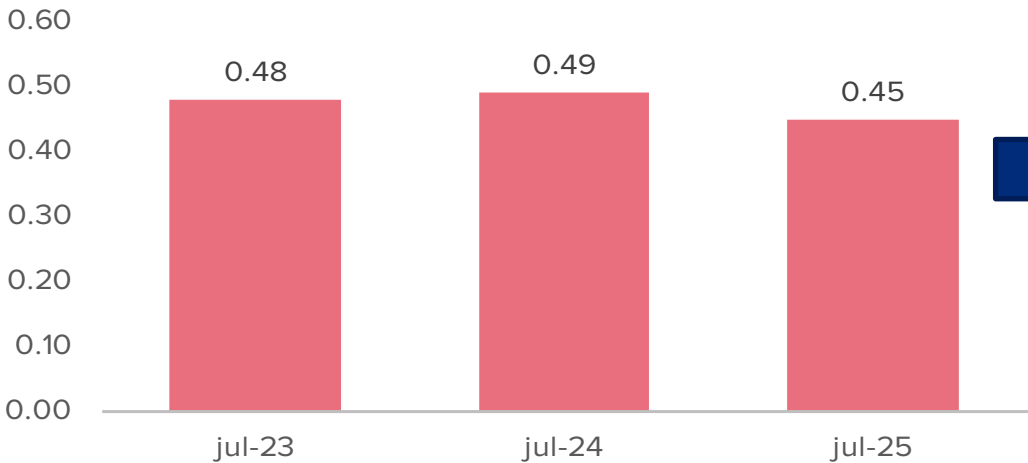
EMISIONES [MM Ton CO2]



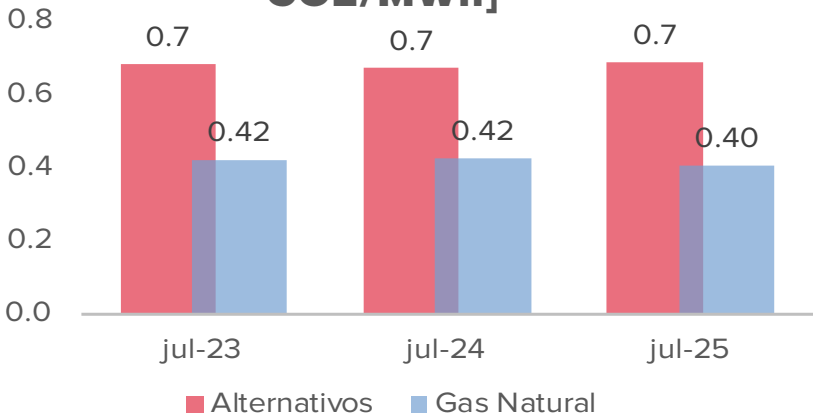
EMISIONES por tipo de Combustible [MM Ton CO2]



EMISIONES UNITARIAS POR GEN TÉRMICA [Ton CO2/MWh]



EMISIONES UNITARIAS por tipo de Combustible [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 1351.8 \$ar/u\$s
Brasil (Emergencia)	4.5	6.0			
Brasil (Acuerdo TER)	1 128.9	1 517.3	117 697	104.3	140 942
Chile	0.0	0.0	0	0.0	0
Paraguay	11.1	15.0	1 338	120.0	162 220
Uruguay	161.7	217.3	19 668	121.6	164 439
Bolivia	21.3	28.6	2 334	109.6	148 108
TOTAL IMPOR	1 327.5	1 784.3	141 506	106.6	144 098

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

En el mes de Julio, la importación fue de 1 327 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]	jul-24	jul-25	Variación %
MONÓMICO TOTAL [\$ar/MWh]	87 687	130 913	49%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh]	94.0	96.8	3.0%
Costo Marginal Medio - [\$ar/MWh]	113 410	150 817	33%
Costo Marginal Medio - [u\$s/MWh]	124.0	123.9	-0.1%

Los costos (monómico) para el mes de Julio 2025 se ubicaron en el orden de los 96.8 u\$s/MWh, algo mayor si comparamos respecto a Julio 2024 (principalmente asociado a los mayores costos de 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 (*)

(*) **Julio 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.

MONÓMICO [u\$s/MWh]	jul-24	jul-25	Dif.
Combustibles + adic	45.6	44.0	-1.6
Spot TER Gen Legacy (**)	9.9	10.5	0.6
Spot HID Gen Lagacy (**)	3.6	3.6	0.1
NUC	5.2	4.8	-0.5
Contratos MEM	11.4	11.4	0.0
Renovables	8.0	7.5	-0.5
Importación de energía	7.1	11.0	3.9
Transporte	3.2	4.0	0.9
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	94.0	96.8	2.8

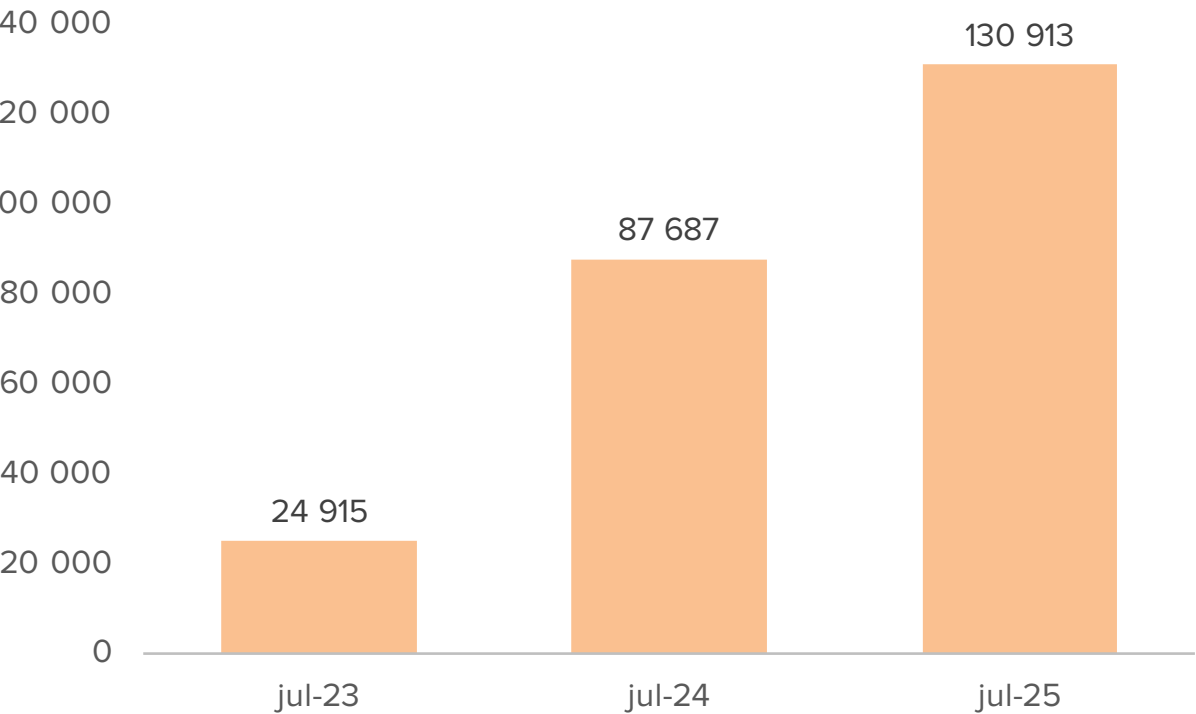
El costo medio de abastecimiento monómico está representado por la suma de costos dividido la demanda abastecida. Parte de la demanda de Grandes Usuarios se abastece mediante contratos bilaterales, como los contratos térmicos Plus y los renovables MATER, sumado al contrato existente de ALUAR con la hidro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

El costo medio monómico resultante en Julio 2025 terminó siendo mayor (en aprox. +2.8 u\$s/MWh), principalmente por el mayor costo de importación.

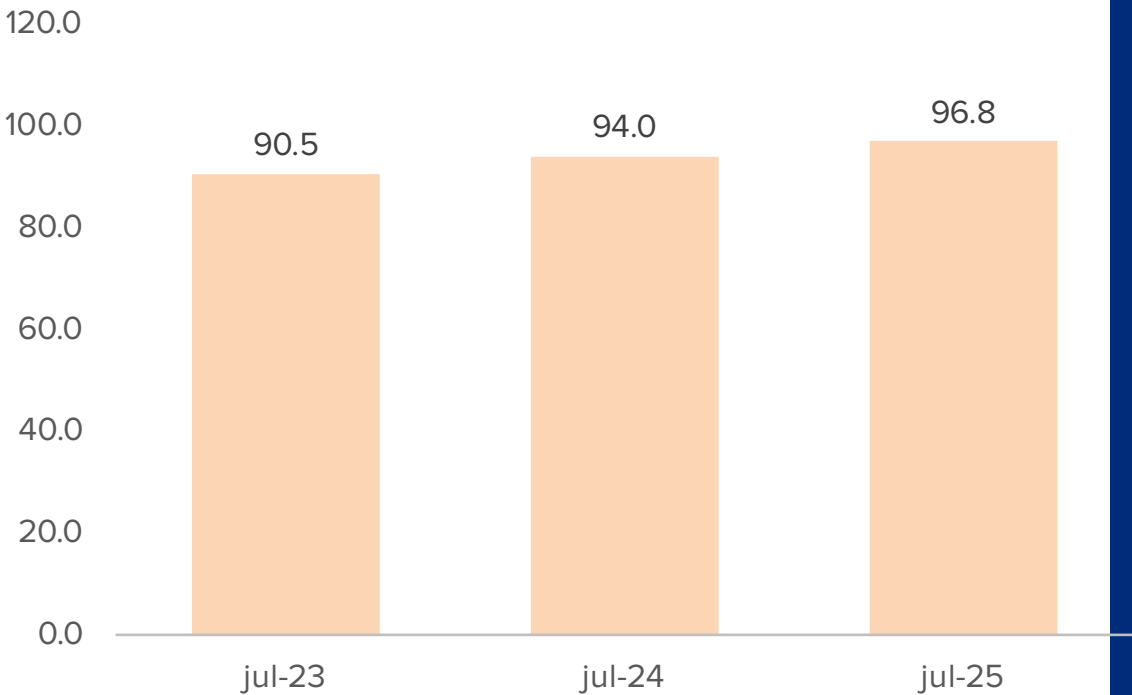


Monómico MEM – Julio 2023 - 2024 - 2025 (*)

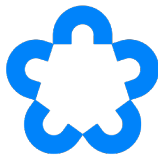
Monómico MEM [\$/MWh]



Monómico MEM [u\$s/MWh]



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

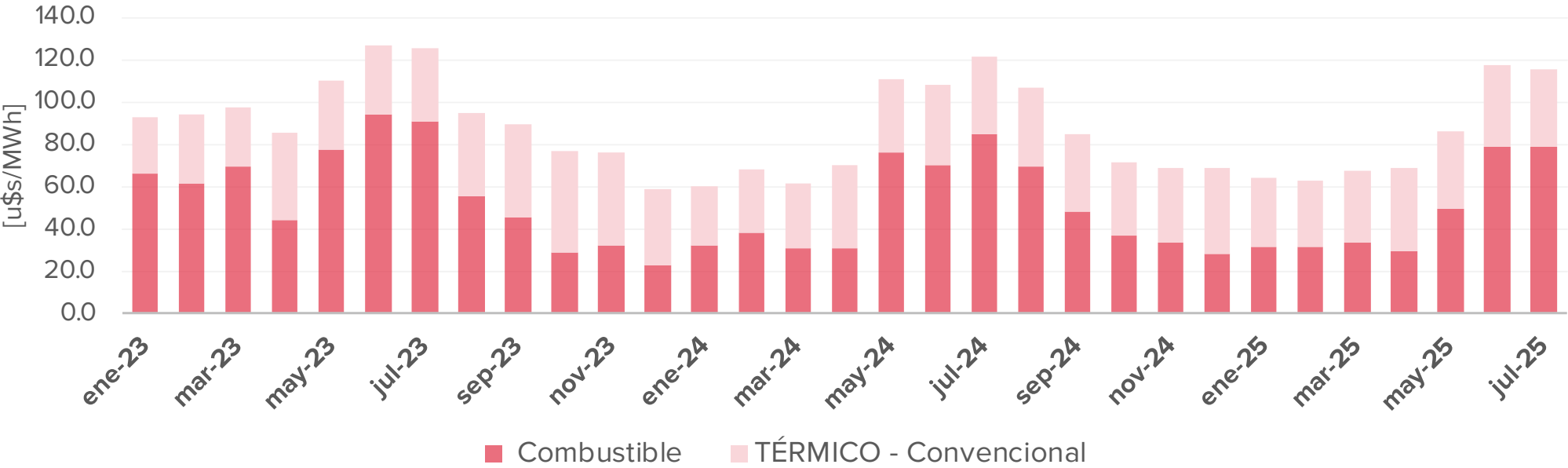


Costo Unitario representativo por fuente de energía (*)

(*) **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 (*)	jul-24	jul-25	Dif. \$/MWh
TÉRMICO	125.0	120.5	-4.5
TER-Combustible+adic	88.2	83.4	-4.9
TER-Térmico convencional	36.8	37.1	0.4
HIDRO > 50MW	15.9	18.7	2.8
NUCLEAR	56.1	65.2	9.2
RENOVABLES Ley 26190	71.5	69.4	-2.0
IMPORTACIÓN	82.2	106.6	24.4
COSTO MEDIO – u\$s/MWh	83.1	87.6	4.5

Costo Medio Representativo TÉRMICO

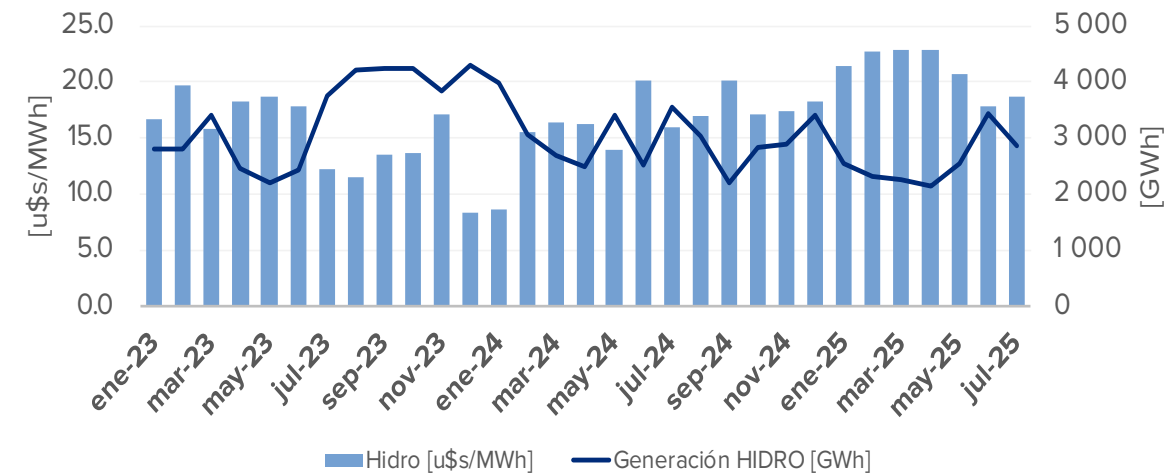




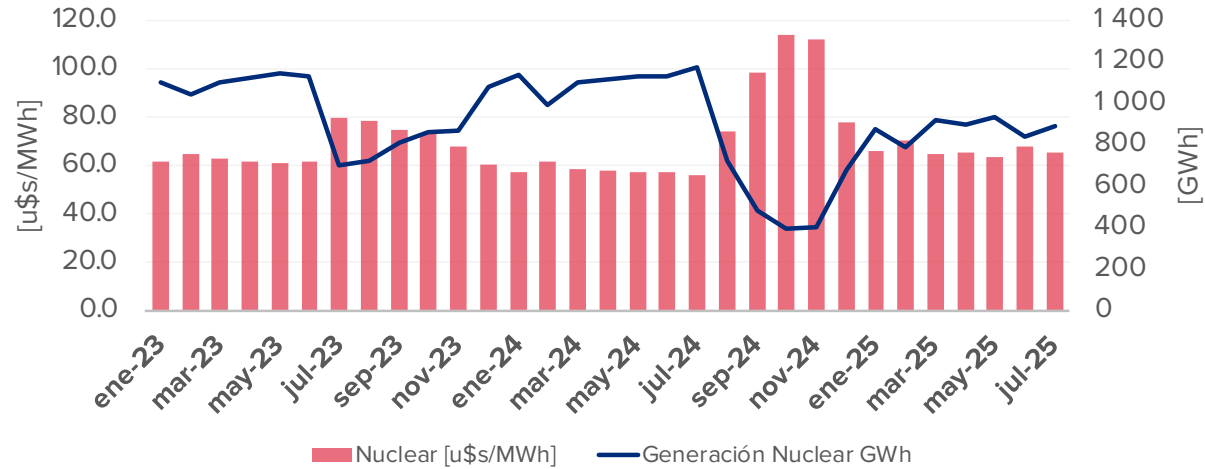
Costo Medio representativo por fuente de energía 2024 a 2025

Variables MEM

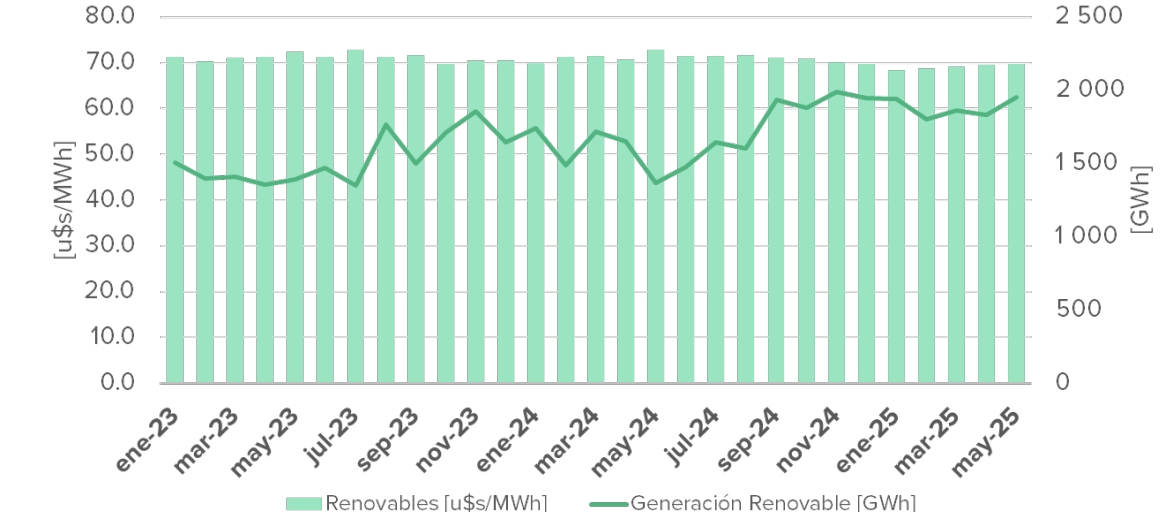
Costo Medio Representativo
RENOVABLE HIDRO > 50 MW



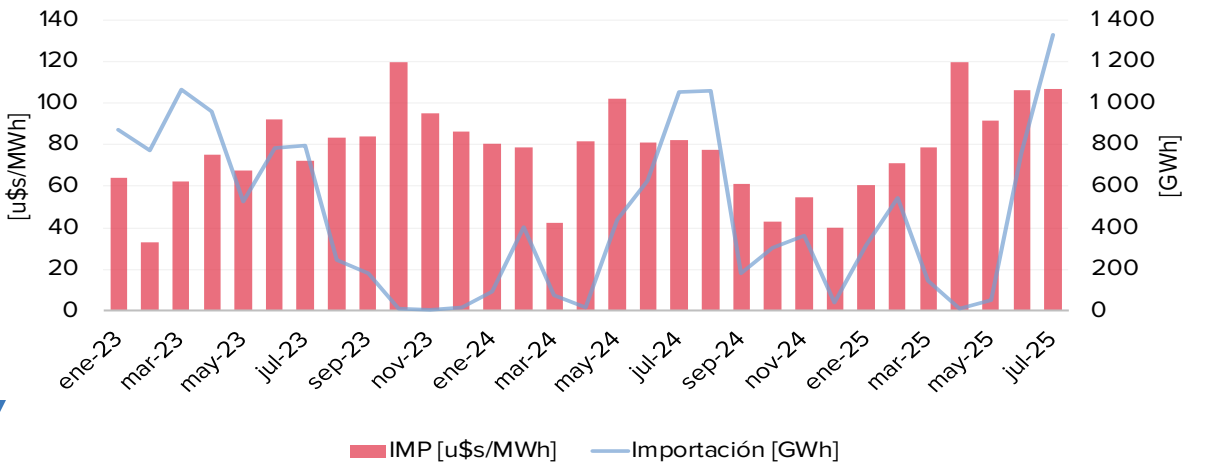
Costo Medio Representativo
NUCLEAR



Costo Medio Representativo
RENOVABLE Ley 26190



Costo Medio Representativo
IMPORTACIÓN





Precio Monómico Estacional



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

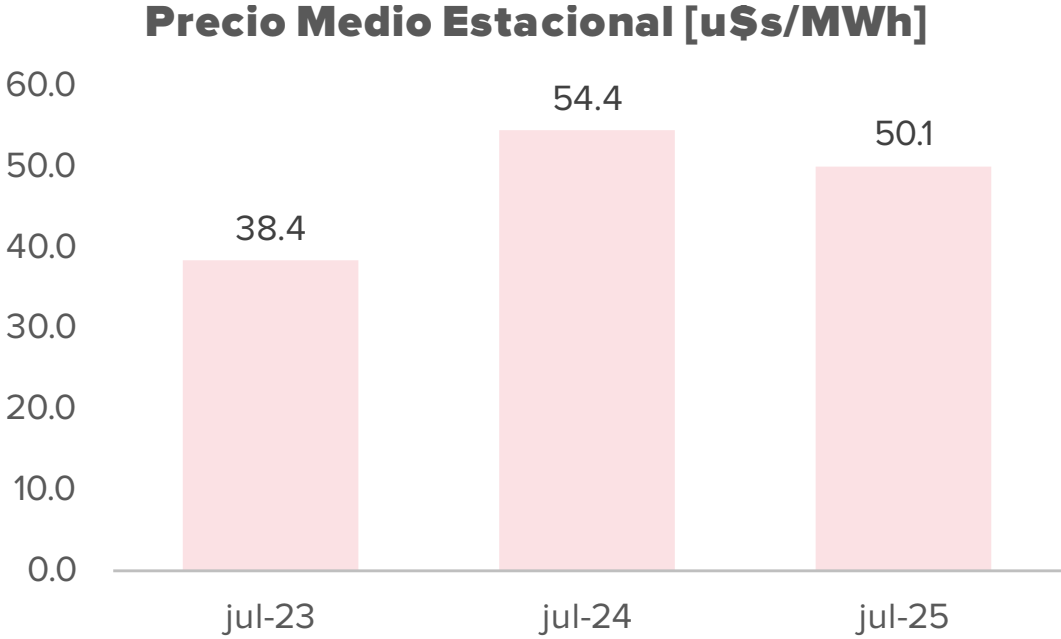
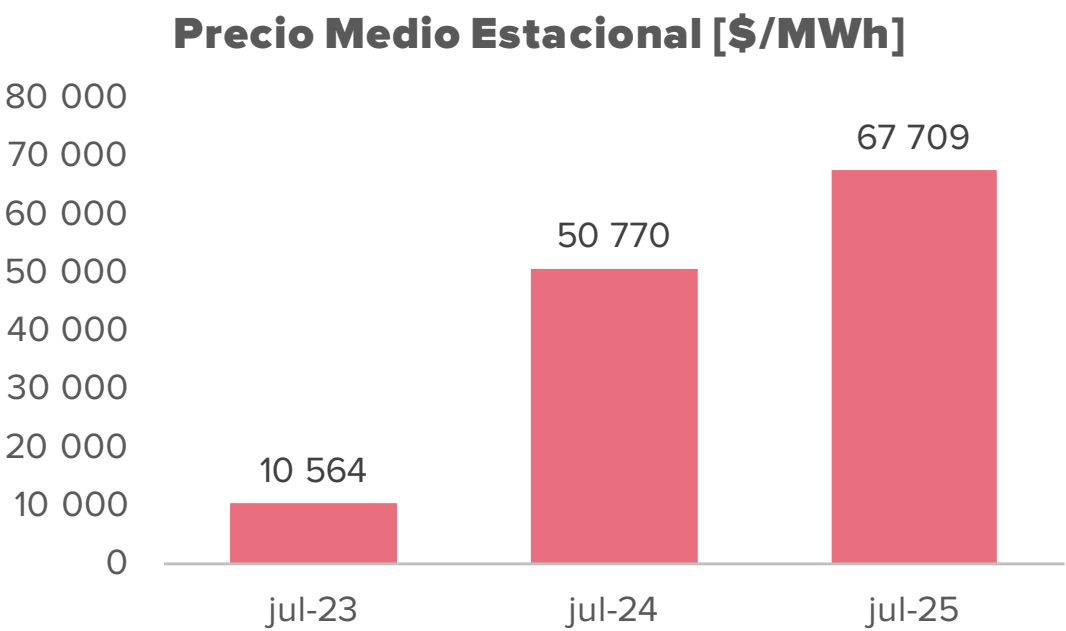
Precio Monómico Medio [\$ /MWh]	jul-24	jul-25	Variación %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte)	49 083	64 064	31%
Cargos Res. 976/2023	17 983	39 900	
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	50 770	67 709	33%
Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh]	54.4	50.1	-8%
% Cobertura	58%	52%	

A partir de julio de 2025 entra en vigencia la Resolución 281/2025, que establece los nuevos precios estacionales de compra para la demanda, en reemplazo de la Resolución 226/2025.

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Julio 2025 cerró con un valor medio de 64 064 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 31% aprox. respecto a Julio 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 67 709 \$/MWh.



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



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



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Julio 2025 - Cobertura

jul-25	Demanda GWh	% Representativo (Demanda)	[\$/MWh]	[u\$s/MWh]	% Respecto al Monómico (Cobertura)
Total	10 856	100%	67 709	50.1	52%
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 757	16%	82 432	61.0	63%
RESIDENCIAL NIVEL 2 BASE	3 217	30%	29 554	21.9	23%
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE	554	5%	83 002	61.4	63%
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	676	6%	41 658	30.8	32%
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	361	3%	82 762	61.2	63%
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	14	0%	0	0.0	0%
Residencial	6 579	61%	52 271	38.7	40%
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	20	0%	29 156	21.6	22%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	715	7%	82 625	61.1	63%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	479	4%	82 610	61.1	63%
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 601	15%	82 472	61.0	63%
Alumbrado Público	430	4%	82 671	61.2	63%
Comercial	3 245	30%	82 225	60.8	63%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	41	0%	82 286	60.9	63%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW (*)	992	9%	122 042	90.3	93%
Industrial (+ Cargos Res. 976/2023)	1 032	10%	120 477	89.1	92%

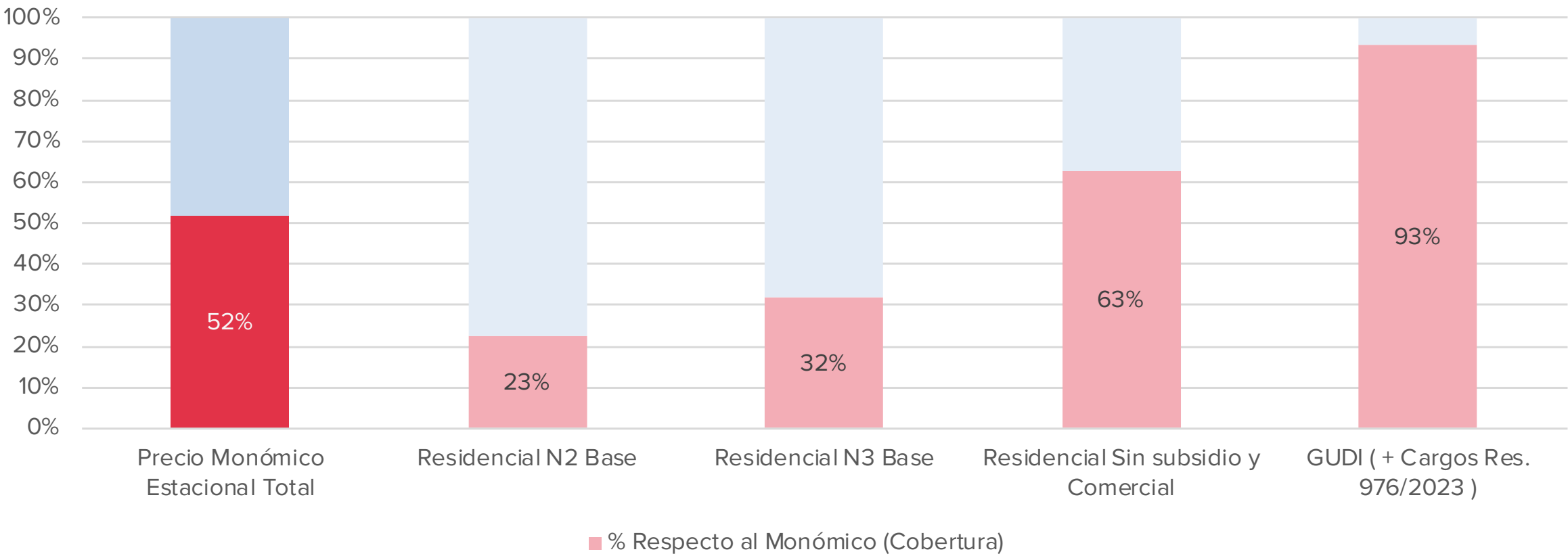
(*) Incluyen los cargos definidos por la Res. 976/2023 para las demandas caracterizadas como Grandes Demandas (GUDIs)



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Julio 2025 - Cobertura

Variables MEM

% Cobertura por Segmento





Precio Medio Estacional MEM – Detalle Julio 2025 – Evolución Demanda

Demanda Estacional GWh	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 214	1 005	1 153	1 282	1 443	1 882	1 811	1 646	1 295	1 446	1 715	1 757
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	3 117	2 183	2 280	2 369	2 418	3 099	2 650	2 101	1 660	2 233	3 364	3 217
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)	664	400	367	369	407	656	656	510	284	367	510	554
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	602	520	546	547	613	718	670	628	539	620	663	676
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	289	199	188	198	256	463	457	386	221	246	328	361
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	15	13	12	10	10	13	13	12	10	10	12	14
Residencial	5 901	4 321	4 546	4 775	5 147	6 832	6 258	5 282	4 008	4 921	6 593	6 579
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	18	16	17	18	18	20	20	20	18	19	19	20
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	693	634	676	699	732	810	767	710	615	663	711	715
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	433	382	419	482	537	663	628	546	416	441	466	479
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 617	1 529	1 603	1 664	1 767	1 904	1 818	1 650	1 474	1 491	1 532	1 601
Alumbrado Público	418	377	371	347	337	342	335	361	384	406	430	430
Comercial	3 180	2 938	3 086	3 209	3 391	3 739	3 568	3 288	2 907	3 019	3 158	3 245
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	38	34	36	41	43	50	53	46	33	35	37	41
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	1 021	969	1 029	1 022	1 034	1 061	1 081	1 053	959	981	964	992
Industrial	1 060	1 003	1 065	1 063	1 077	1 111	1 134	1 099	991	1 016	1 002	1 032
TOTAL Demanda Estacional	10 141	8 261	8 697	9 047	9 615	11 682	10 960	9 669	7 907	8 957	10 752	10 856



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Julio 2025 – Evolución Precios

\$/MWh	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25
RESIDENCIAL NIVEL 1	69 336	73 628	76 160	75 936	75 964	75 338	77 205	80 288	77 028	79 994	81 186	82 432
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	22 218	23 729	24 533	24 381	24 463	24 053	25 194	26 588	26 136	27 713	28 603	29 554
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)	69 569	74 261	76 734	76 738	77 061	76 192	77 473	80 857	77 808	80 655	81 795	83 002
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	32 691	34 673	35 755	35 778	35 762	35 429	36 759	38 494	37 429	39 538	40 627	41 658
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	69 555	74 113	76 649	76 716	76 646	75 637	77 127	80 360	77 439	80 271	81 518	82 762
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Residencial	40 571	43 585	45 278	45 684	46 947	47 842	50 712	53 842	50 524	51 073	50 191	52 271
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	21 938	23 348	24 064	23 947	23 988	23 836	25 001	26 227	25 661	27 360	28 324	29 156
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	69 611	73 810	76 129	76 076	76 148	75 510	77 376	80 392	77 087	80 122	81 472	82 625
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	69 596	73 867	76 307	76 244	76 244	75 590	77 227	80 309	77 153	79 972	81 406	82 610
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	69 548	73 688	75 987	75 911	75 955	75 467	77 321	80 223	77 074	80 158	81 402	82 472
Alumbrado Público	69 580	73 751	76 052	75 928	75 951	75 384	77 228	80 177	77 259	80 196	81 544	82 671
Comercial	69 302	73 464	75 785	75 713	75 761	75 220	77 016	79 933	76 793	79 800	81 114	82 225
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	69 349	73 648	76 153	76 006	75 993	75 408	77 242	80 584	76 617	80 287	81 363	82 286
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	69 188	73 212	75 540	75 365	75 442	74 949	77 075	80 016	76 494	79 682	80 963	82 142
Industrial	69 193	73 227	75 561	75 390	75 465	74 970	77 083	80 040	76 498	79 703	80 978	82 148
TOTAL Demanda Estacional	52 572	57 809	59 812	59 826	60 305	59 185	62 004	65 693	63 440	64 005	62 141	64 064
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW - CARGOS Res. 976/2023	13 977	5 983	-5 583	-7 093	-7 837	-4 394	-4 584	-5 514	1 988	10 196	25 930	39 900
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW TOTAL (+cargos)	83 165	79 195	69 957	68 272	67 605	70 555	72 491	74 502	78 483	89 878	106 893	122 042
Industrial (+cargos)	82 666	79 010	70 167	68 572	67 943	70 775	72 712	74 756	78 421	89 547	105 940	120 477
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	53 980	58 511	59 152	59 025	59 462	58 786	61 551	65 092	63 681	65 121	64 467	67 709

**INDICADORES
PRINCIPALES
MEM**



INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR



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

Monómico [u\$s/MWh]	jul-25	% Dólar
Combustibles + adic	44.0	98%
Spot TER Gen Legacy (**)	10.5	33%
Spot HID Gen Lagacy (**)	3.6	57%
NUC	4.8	100%
Contratos MEM	11.4	100%
Renovables	7.5	100%
Importación de energía	11.0	100%
Transporte	4.0	0%
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	96.8	86%

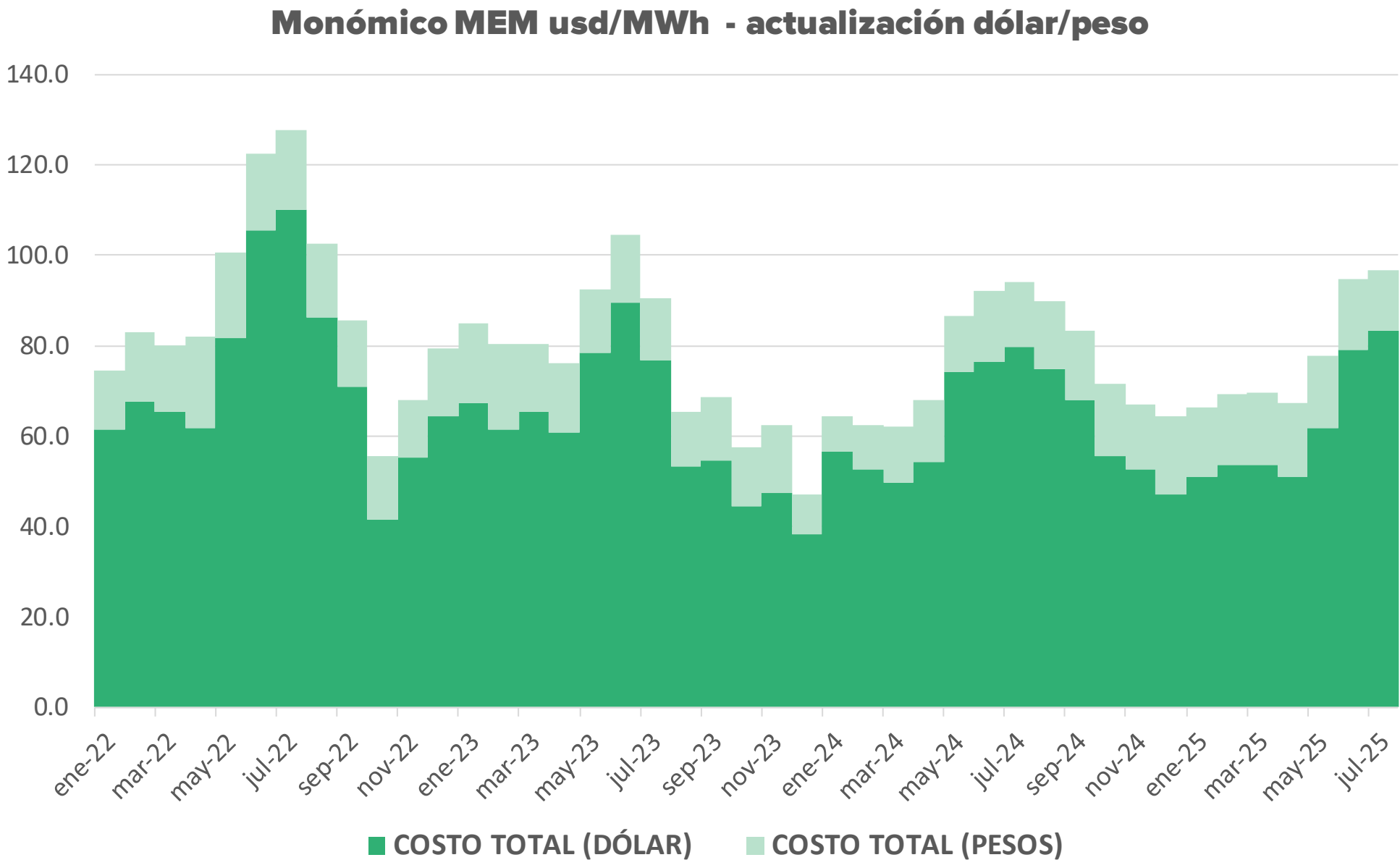
(*) Julio 2025: Análisis de los Costos simplificado por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

(**) 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 Julio 2025, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron aproximadamente el 86% del monómico total.



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





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

Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso

