



INDICADORES PRINCIPALES MEM



INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Mayo 2025

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



Mayo 2025

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



Demanda Local

10945 GWh

(-10.4% vs. may/24)

45%	Residencial:	4921 GWh	(-18.5%)
28%	Intermedios:	3019 GWh	(-3.3%)
27%	Grandes Cons:	3005 GWh	(-1.4%)

Temperatura Media

16.7°C

(+4°C vs. may/24)

Temp. Histórica: 14.6°C

DEMANDA Y
TEMPERATURA



Oferta Total

11389 GWh

(-10.3% vs. may/24)

52%	Térmico:	5 930 GWh	(-6%)
8%	Nuclear:	933 GWh	(-17%)
21%	Hidro >50:	2 357 GWh	(-29%)
19%	Renovable:	2 119 GWh	(+40%)
0%	Importación:	50 GWh	(-89%)

Combustibles

40 Mm3/d

(-6.1 Mm3/d vs. may/24)

94%	Gas Natural:	37.7 Mm3/d	(+15%)
1%	Fuel Oil:	8.4 Mil Ton	(-91%)
3%	Gas Oil:	42.3 Mil M3	(-83%)
1%	Carbón:	25.9 Mil Ton	(-61%)

GENERACIÓN Y
COMBUSTIBLES



Monómico Total:

79.7 u\$/MWh

(-8.1%)

95299 \$/MWh

(+23%)

39%	Comb + Adic:	31.1 u\$/MWh
34%	Térm + Hidr:	27.5 u\$/MWh
8%	Nuclear:	6.3 u\$/MWh
12%	Renovables:	9.4 u\$/MWh
1%	Importación:	0.4 u\$/MWh
6%	Transporte:	5.1 u\$/MWh

Precio Estacional: Cobertura:

54.5 u\$/MWh

(+52%) 68%

65121 \$/MWh

(+103%)

25%	Resid. N2 Base	27 713	\$/MWh
7%	Resid. N3 Base	39 538	\$/MWh
68%	Res. Sin subsidio, Comercial y GUDI*	79 784	\$/MWh

*GUDI (con Cargos Res. 976): 89878 \$/MWh

PRECIO MONÓMICO
TOTAL / ESTACIONAL



INDICADORES PRINCIPALES MEM



Tasa de Cambio / Barril de Petróleo



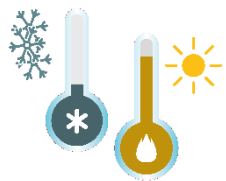
	may-24	may-25	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	895.3	1195.3	34%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	80.2	62.2	-22.4%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	81.9	64.4	-21.4%



(*) Tasa BCRA último día hábil del mes

(**) Promedio mensual - https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm

Temperatura



	may-24	may-25	Variación °C
Temperatura Media [°C]	12.7	16.7	4.0
Temp MAX	19.8	22.9	3.2
Temp MIN	7.5	8.9	1.5

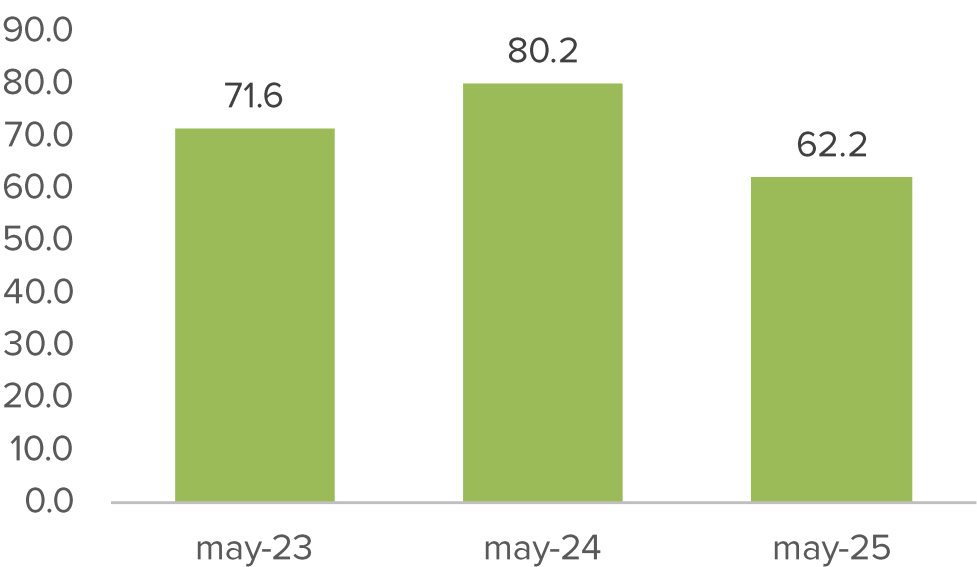
(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

(Histórica Mayo:
14.6 °C)

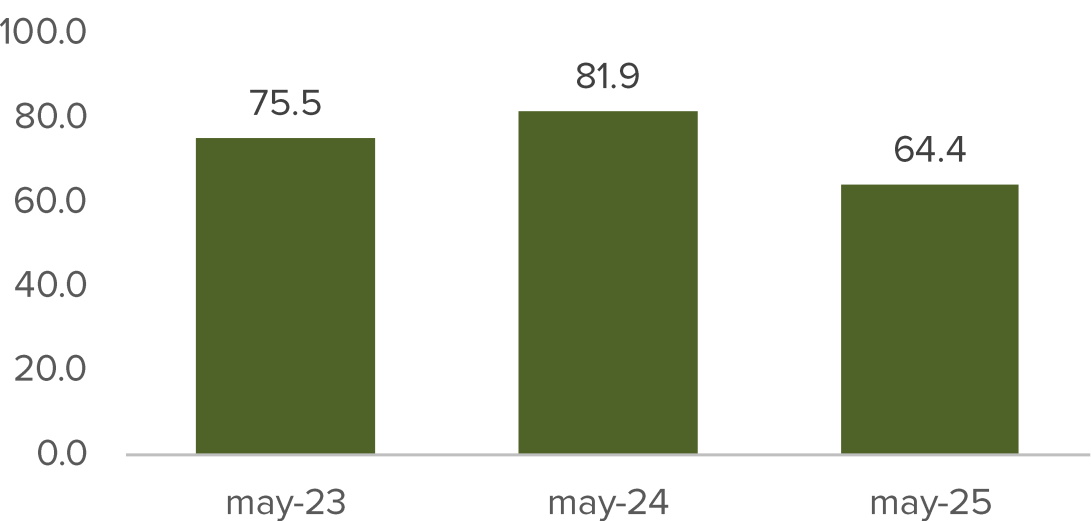
En cuanto a la temperatura en GBA, la media de Mayo 2025 fue de 16.7°C, aproximadamente +2 °C con respecto a la temperatura media esperada, pero +4°C superior a la temperatura de Mayo 2024, explicado por la gran cantidad de días con bajas temperaturas que se dieron en ese mes, asociado a una ola de frío.

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

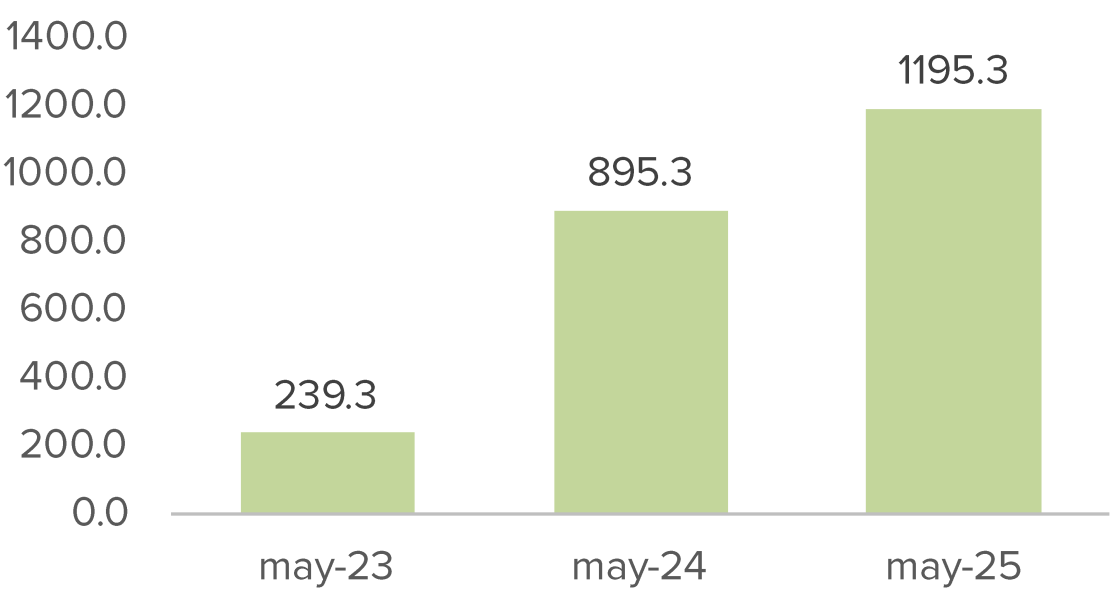
Barril de petróleo [u\$s / barril WTI]



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]	may-24	may-25	Variación en GWh %	Variación año móvil % (acumulado últimos 12 meses)
Residencial	6 042	4 921	-18.5%	-2.4%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	3 123	3 019	-3.3%	-0.3%
Grandes Consumos	3 049	3 005	-1.4%	0.2%
DEMANDA LOCAL	12 213	10 945	-10.4%	-1.1%
Exportación	3	30	100%	
DEMANDA + EXP	12 216	10 975	-10.2%	
Pot. Max. Bruta [MW]	25 104	23 439	-6.6%	

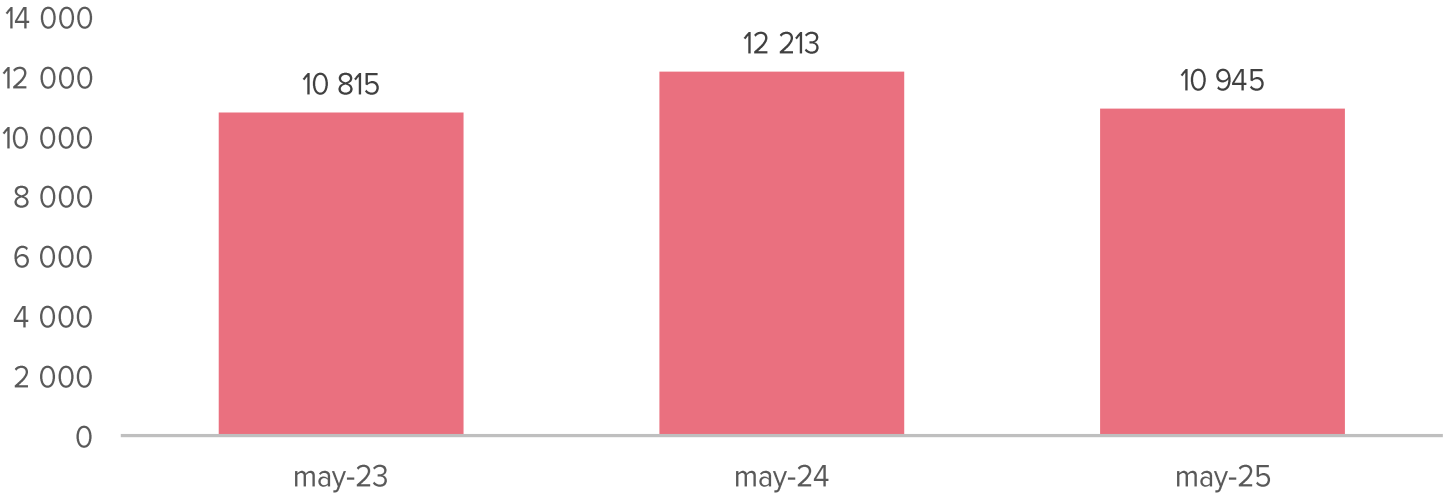
La **demanda** TOTAL PAÍS en el mes de mayo 2025 fue un -10.4% menor que en el mismo mes del año anterior, impulsada principalmente por la caída en la demanda residencial. Este segmento, fuertemente vinculado a la temperatura, había registrado en mayo 2024 un incremento del +30% respecto a 2023, en el contexto de una ola de frío que se dio durante la segunda quincena de ese mes.



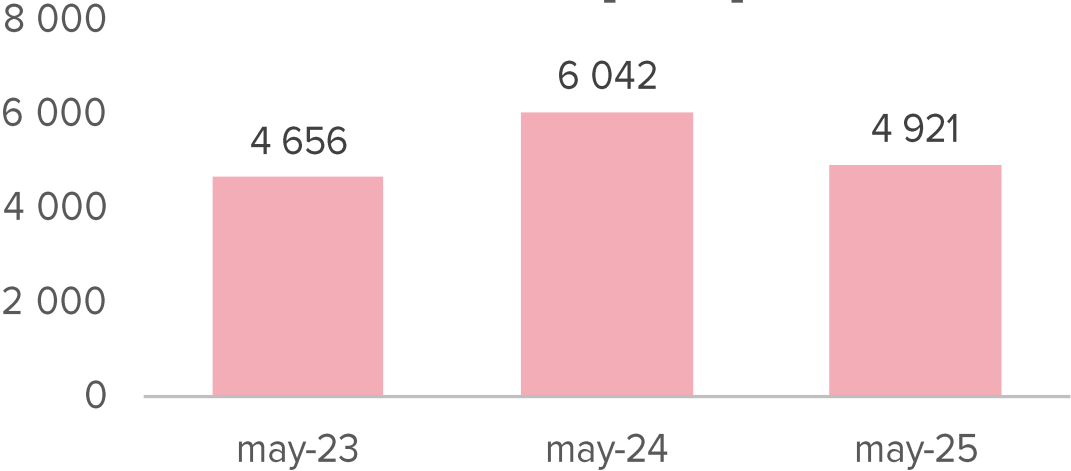
Demanda Mayo 2023 - 2024 - 2025

Variables MEM

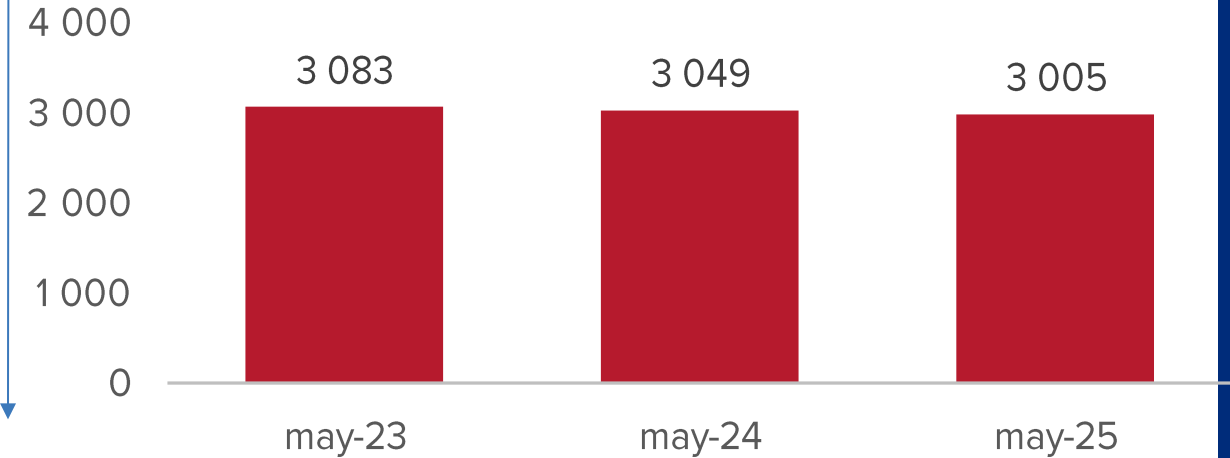
DEMANDA TOTAL [GWh]



Residencial [GWh]



Gran Demanda [GWh]





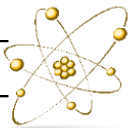
Oferta

DEMANDA [GWh]	may-24	may-25	Variación %
DEMANDA LOCAL	12 213	10 945	-10.4%
EXPORTACIÓN	3	30	100.0%
BOMBEO	42	49	17.4%
Pérdidas + Consumos Aux.	441	364	-17.4%
DEMANDA TOTAL [GWh]	12 699	11 389	-10.3%



OFERTA [GWh]	may-24	may-25	Variación %
TERMICO	6 309	5 930	-6.0%
NUCLEAR	1 129	933	-17.4%
REN – HIDRO > 50 MW	3 306	2 357	-28.7%
REN – Según Ley 26 190	1 516	2 119	39.8%
IMPORTACIÓN	439	50	-88.7%
TOTAL OFERTA [GWh]	12 699	11 389	-10.3%

Part. % 2024	Part. % 2025
50%	52%
9%	8%
26%	21%
12%	19%
3%	0%
100%	100%

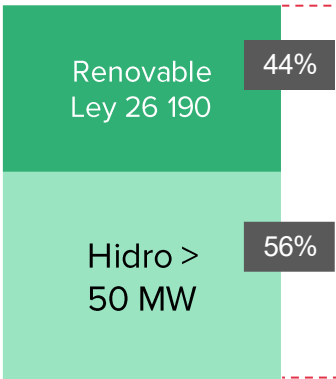
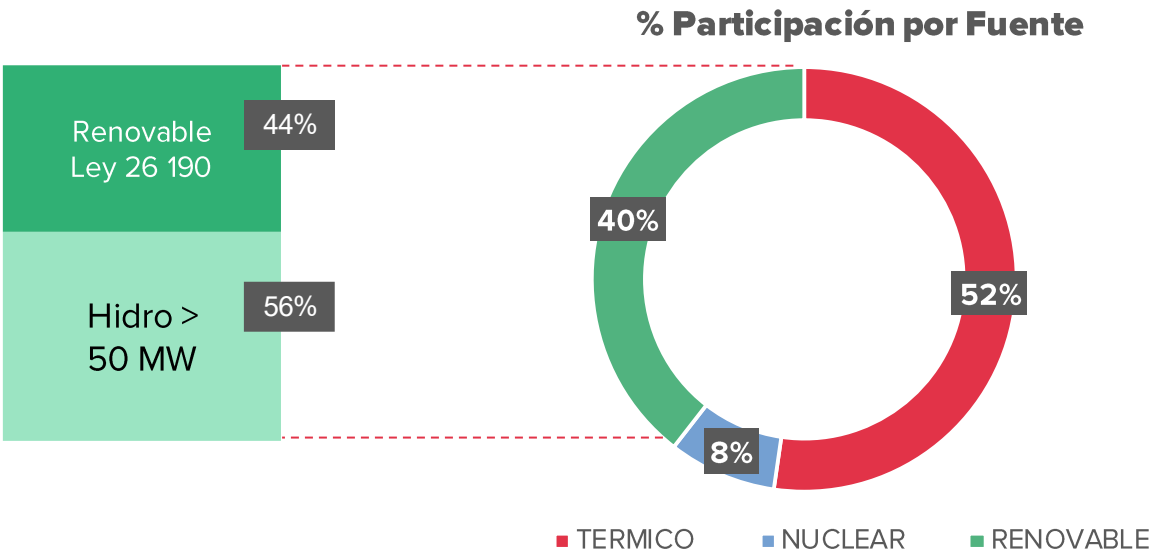


Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA terminó con una variación del -10.3% en comparación con el mismo mes del año anterior. El menor despacho de generación Hidro > 50 MW y Nuclear (asociados en general a menores disponibilidades), fueron compensados con el aumento en la generación renovable, impulsado por nuevos ingresos, y un aumento en la generación térmica. Por otro lado, prácticamente no hubo necesidad de importación de energía.

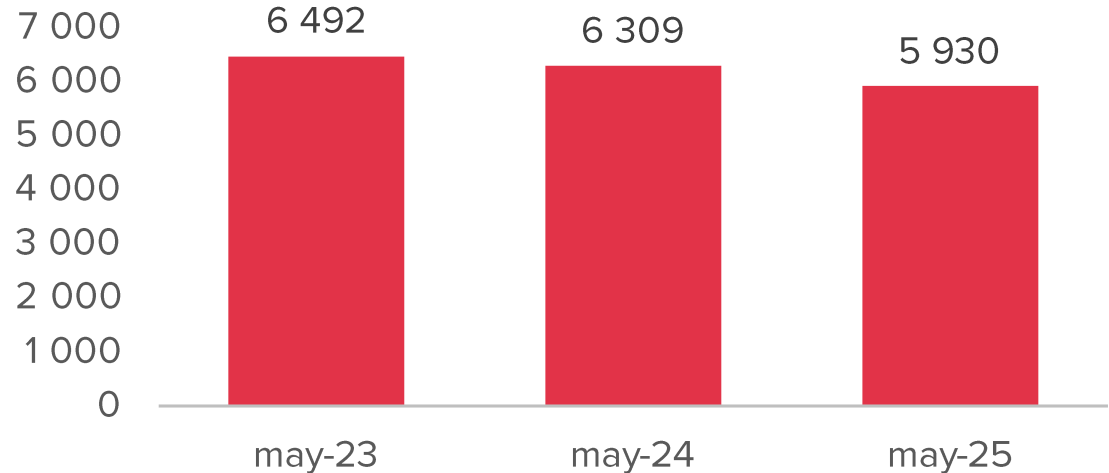


Generación por fuente – Gen. Térmica e Hidro - Mayo 2023 - 2024 - 2025

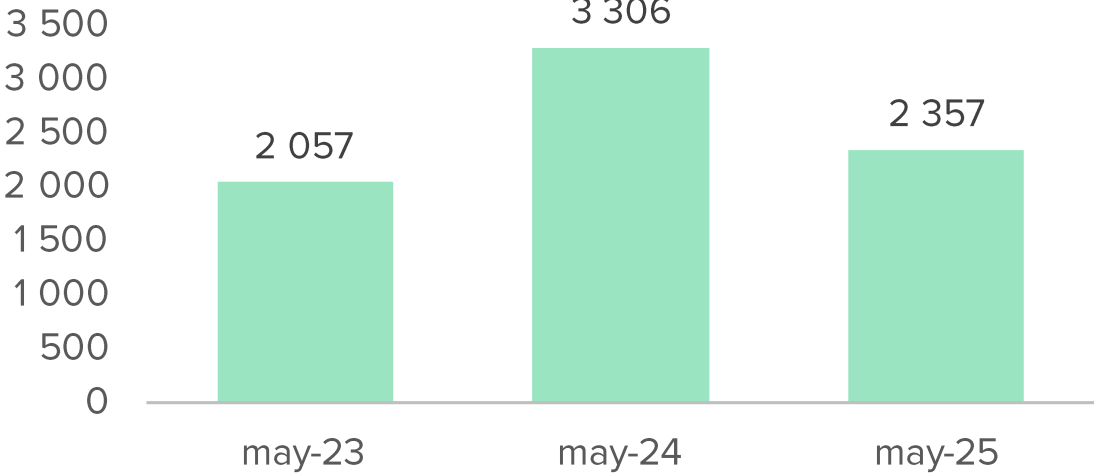
Variables MEM



GENERACIÓN TER [GWh]



GENERACIÓN HIDRO > 50 MW [GWh]

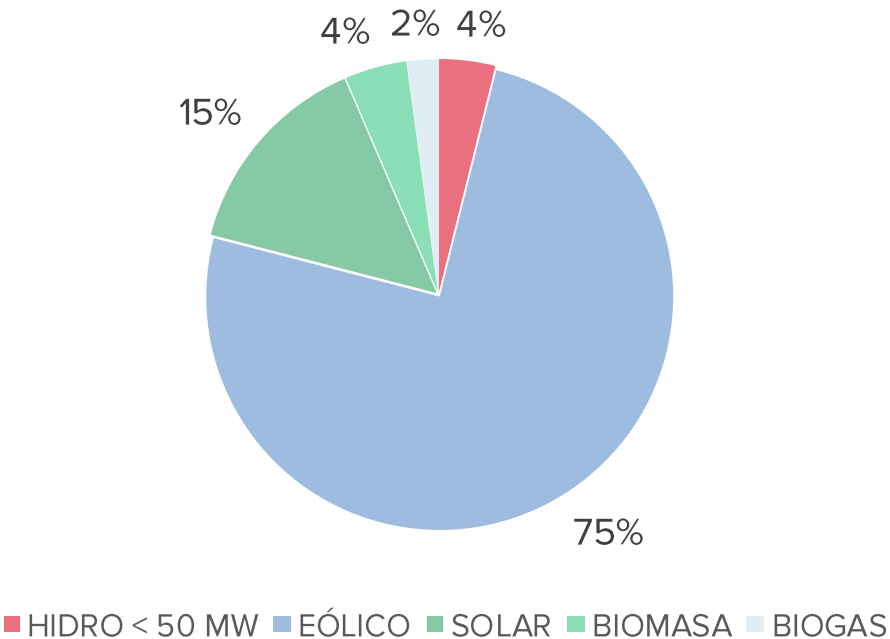




Generación Renovable – Participación sobre la demanda – según Ley 26 190.

RENOVABLE (según ley)	may-24	may-25
HIDRO < 50 MW	78	83
EÓLICO	1 109	1 592
SOLAR	234	307
BIOMASA	49	91
BIOGAS	45	46
TOTAL RENOVBABLE [GWh]	1 516	2 119
DEMANDA Local	12 213	10 945
% Participación REN/DEM	12.4%	19.4%

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

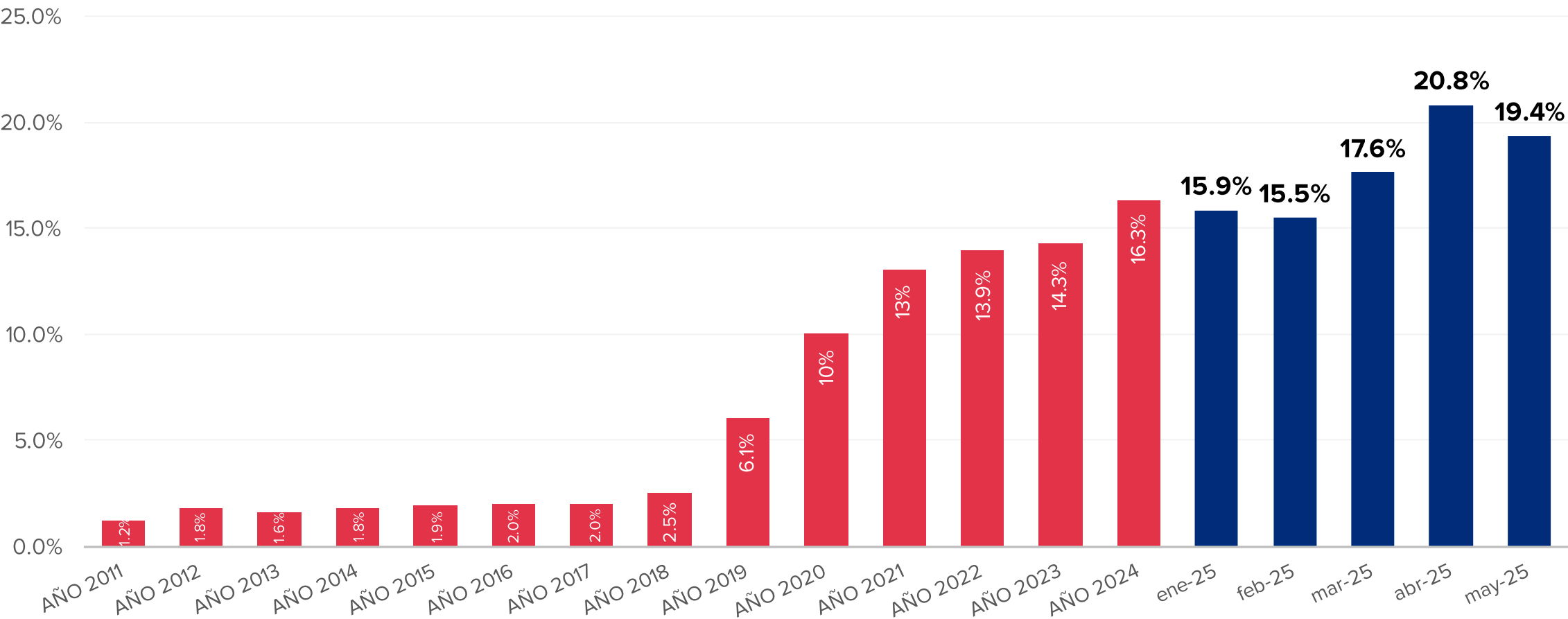


Este mes, la generación de energías renovables alcanzó uno de sus valores más altos, con una participación del 19.4% en la cobertura de la demanda eléctrica, en cumplimiento con lo establecido por la Ley 26 190.



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

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





Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	may-24	may-25	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	32.9	37.7	14.7%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	30.6	36.4	18.9%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	2.3	1.3	-41.4%
Fuel Oil [mil Ton]	96.5	8.4	-91%
Gas Oil [mil m3]	249.4	42.3	-83.1%
Carbón Mineral [mil Ton]	67.0	25.9	-61%
TOTAL GAS EQUI.	46.1	40.0	-13.3%
Gas Natural [u\$s/MMBtu]	5.8	5.4	-8.1%
Gas Natural Nacional [u\$s/MMBtu]	5.3	5.0	-5.9%
Gas Natural Importado [u\$s/MMBtu]	13.0	15.5	19.6%
Fuel Oil (Local) [u\$s/ton]	662	663	0.3%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$s/m3]	692	726	4.9%
Carbón [u\$s/ton]	239	220	-7.7%
MM U\$S COMB Gas Natural	220.5	232.5	5.4%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	252.4	41.9	-83%
MM U\$S COMB	473	274	-42%
MM \$ar COMB	423 399	328 039	-23%
CEM [Kcal/KWh]	1 904	1756	-7.8%

Con un despacho térmico menor en Mayo 2025 (-6% a niveles totales con relación al mismo mes del año anterior), el consumo medio de combustibles terminó siendo menor también (-6.1 Mm3 en conjunto si comparamos con Mayo 2024.)

Con un bajo consumo de combustibles alternativos, el gas natural representó casi del 95% de la matriz de combustibles. En Mayo 2025, su consumo registró un aumento de aproximadamente +5 Mm³/d en comparación con Abril 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 a los del mismo mes del año anterior. Con los consumos y precios vistos, los montos de los combustibles resultan menores que los de Mayo 2024 tanto en dólares como en pesos.

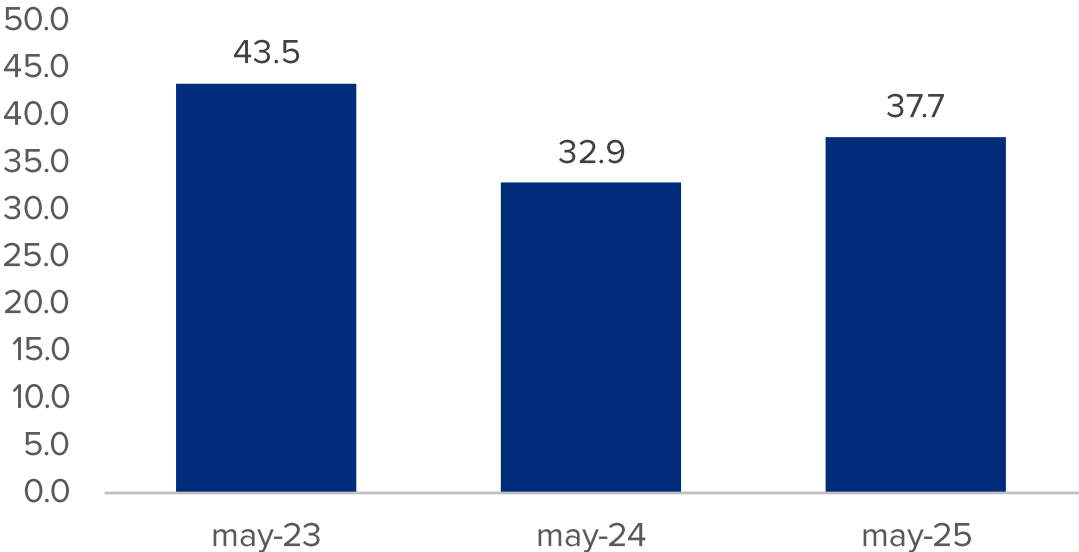
(*) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).
(**) Precio medio estimado de acuerdo al mix entre los precios por cuenta, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.



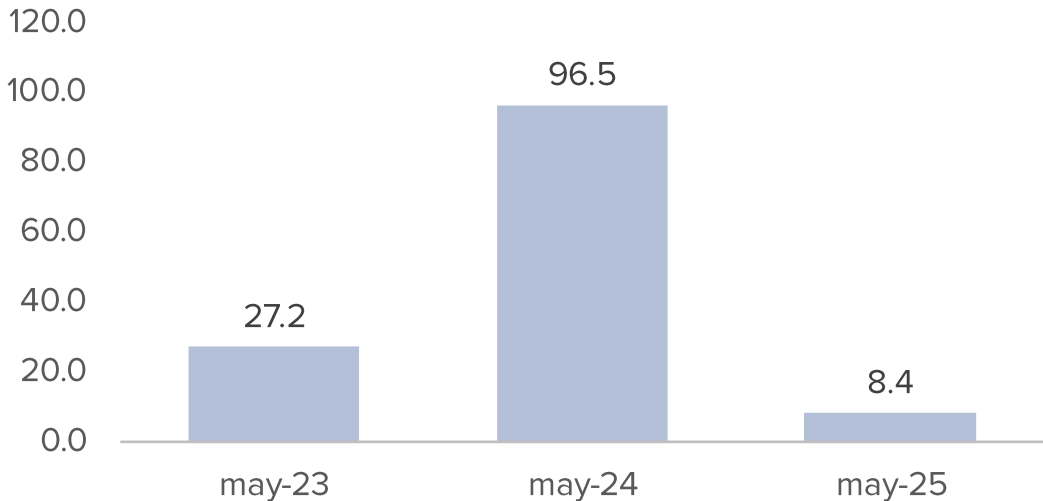
Combustibles – Consumos Mayo 2023 - 2024 - 2025

Variables MEM

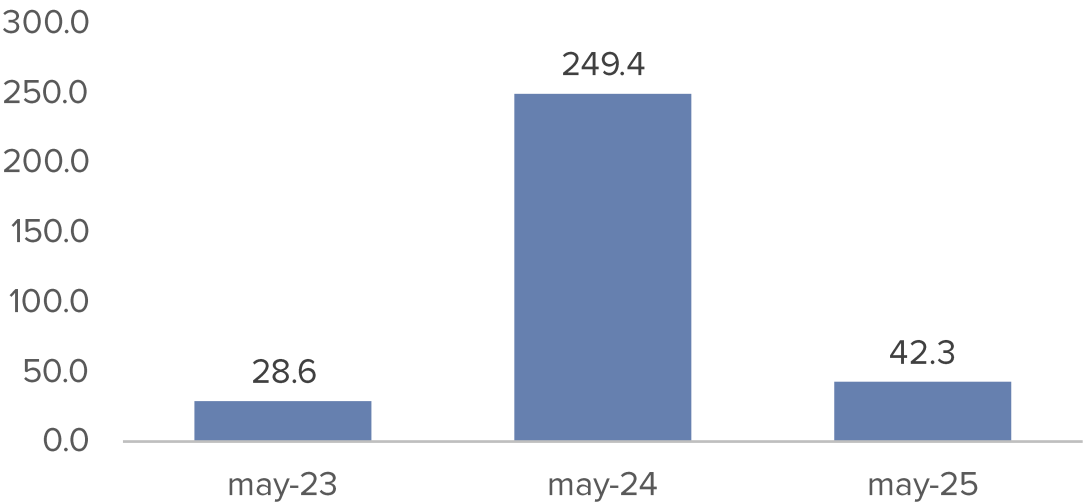
Consumo GN [Mm3/d]



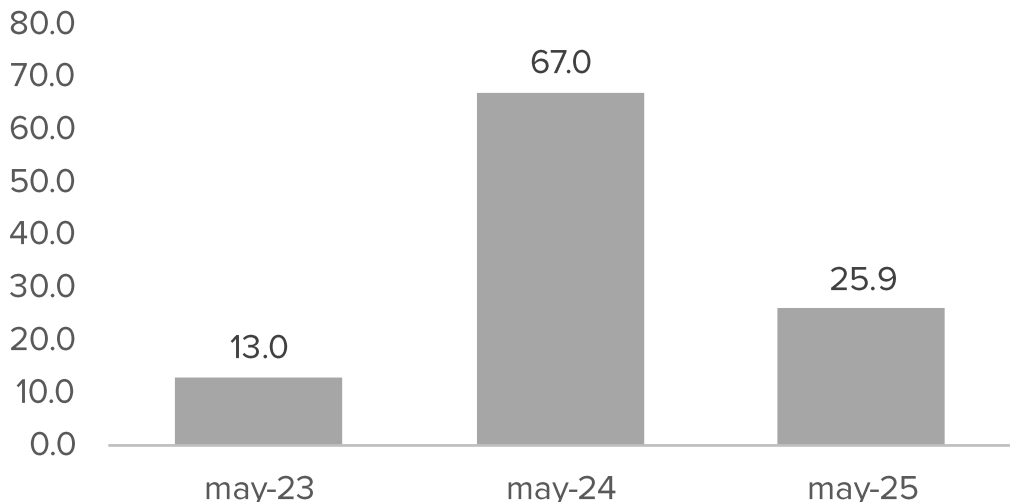
Consumo FO [Mil Ton]



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]	may-24	may-25	Variación %
GAS NATURAL	4 670	5 654	21.1%
FUEL OIL	372	29	-92%
GAS OIL	1 140	196	-82.8%
CARBON MINERAL	127	50	-61%
TOTAL TÉRMICO en GWh	6 309	5 930	-6.0%

CONSUMO ESPECÍFICO TER	1 904	1 756	-7.8%
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	946	914	-3.4%

EMISIONES [Millones Ton CO2]	may-24	may-25	Variación Uni.
GAS NATURAL	2.0	2.3	0.29
FUEL OIL	0.3	0.0	-0.28
GAS OIL	0.7	0.1	-0.56
CARBON MINERAL	0.2	0.1	-0.10
EMISIONES TOTALES	3.12	2.48	-0.64

EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	may-24	may-25	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.4	0.4	-0.02
FUEL OIL	0.8	0.9	0.09
GAS OIL	0.6	0.6	-0.01
CARBON MINERAL	1.2	1.2	-0.02
TOTAL TÉRMICO	0.49	0.42	-0.08

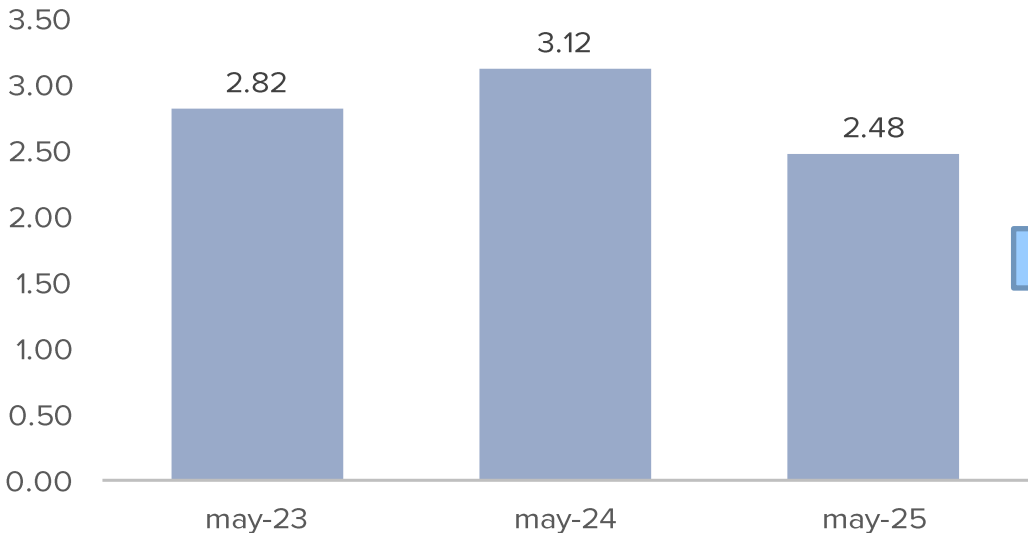
EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	0.25	0.22	-0.03
---------------------------------	------	------	-------



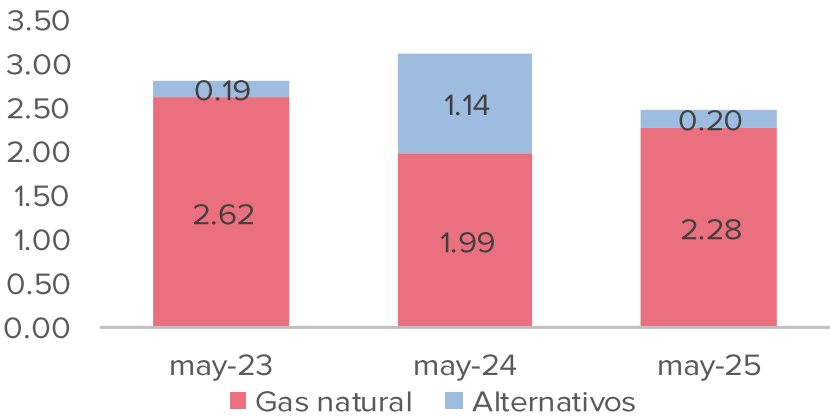
Emisiones - Mayo 2023 - 2024 - 2025

Variables MEM

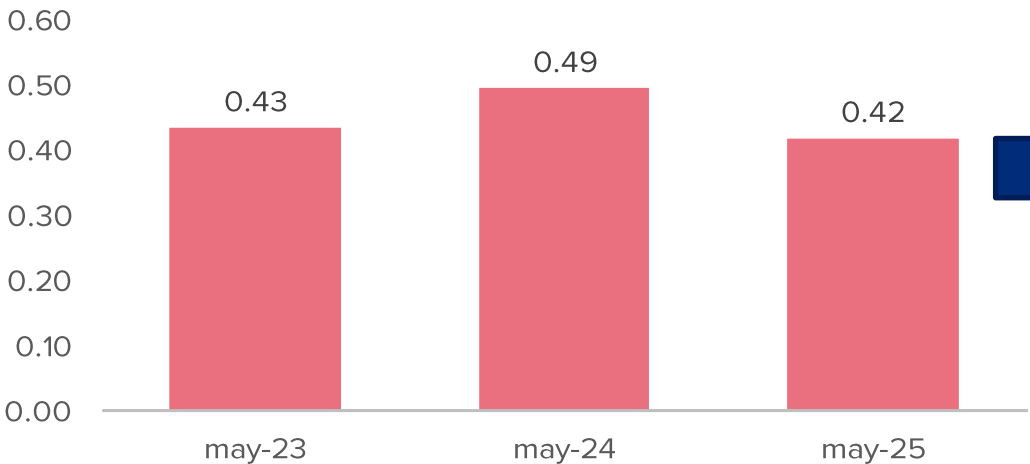
EMISIONES [MM Ton CO2]



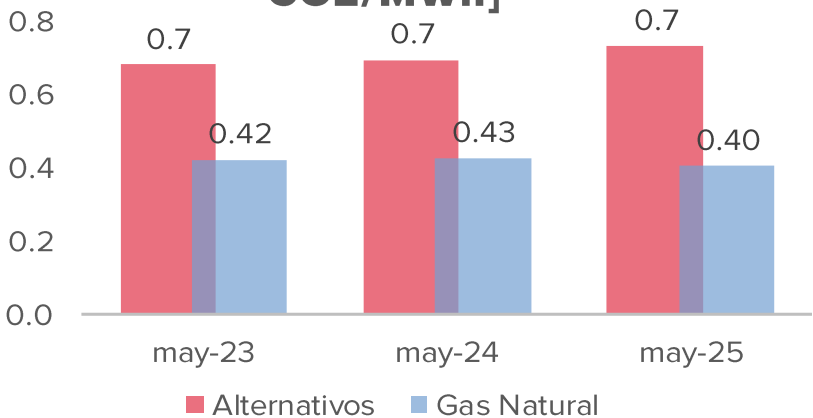
EMISIONES por tipo de Combustible [MM Ton CO2]



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 1195.3 \$ar/u\$s
Brasil (Emergencia)	0.0	0.0			
Brasil (Acuerdo TER)	11.4	15.3	1 015	89.3	106 705
Chile	0.0	0.0	0	0.0	0
Paraguay	10.5	14.1	1 258	120.0	143 440
Uruguay	27.9	37.5	2 300	82.3	98 428
Bolivia	0.0	0.0	0	0.0	0
TOTAL IMPOR	49.8	66.9	4 573	91.8	109 771

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

En el mes de Mayo, la importación fue de 50 GWh, principalmente desde Uruguay de acuerdo con ofertas aceptadas. El precio medio general de las importaciones fue de 91.8 u\$s/MWh.



Monómico Medio Precio MEM (*)



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

MONÓMICOS ^(*) [\$/MWh]	may-24	may-25	Variación %
MONÓMICO TOTAL [\$ar/MWh]	77 624	95 299	23%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh]	86.7	79.7	-8.1%
Costo Marginal Medio - [\$ar/MWh]	114 420	77 992	-32%
Costo Marginal Medio - [u\$s/MWh]	130.3	67.5	-48.2%

Los costos (monómico) para el mes de Mayo 2025 se ubicaron en el orden de los 79.7 u\$s/MWh, menor si comparamos respecto a Mayo 2024 (principalmente asociado a la menor generación térmica y a la menor cantidad de energía importada).

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 (*)

(*) Mayo 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]	may-24	may-25	Dif.
Combustibles + adic	43.5	31.1	-12.4
Spot TER Gen Legacy (**)	8.3	9.1	0.8
Spot HID Gen Lagacy (**)	3.1	4.6	1.6
NUC	5.6	6.3	0.7
Contratos MEM	11.8	13.7	1.9
Renovables	6.8	9.4	2.6
Importación de energía	4.0	0.4	-3.6
Transporte	3.6	5.1	1.5
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	86.7	79.7	-7.0

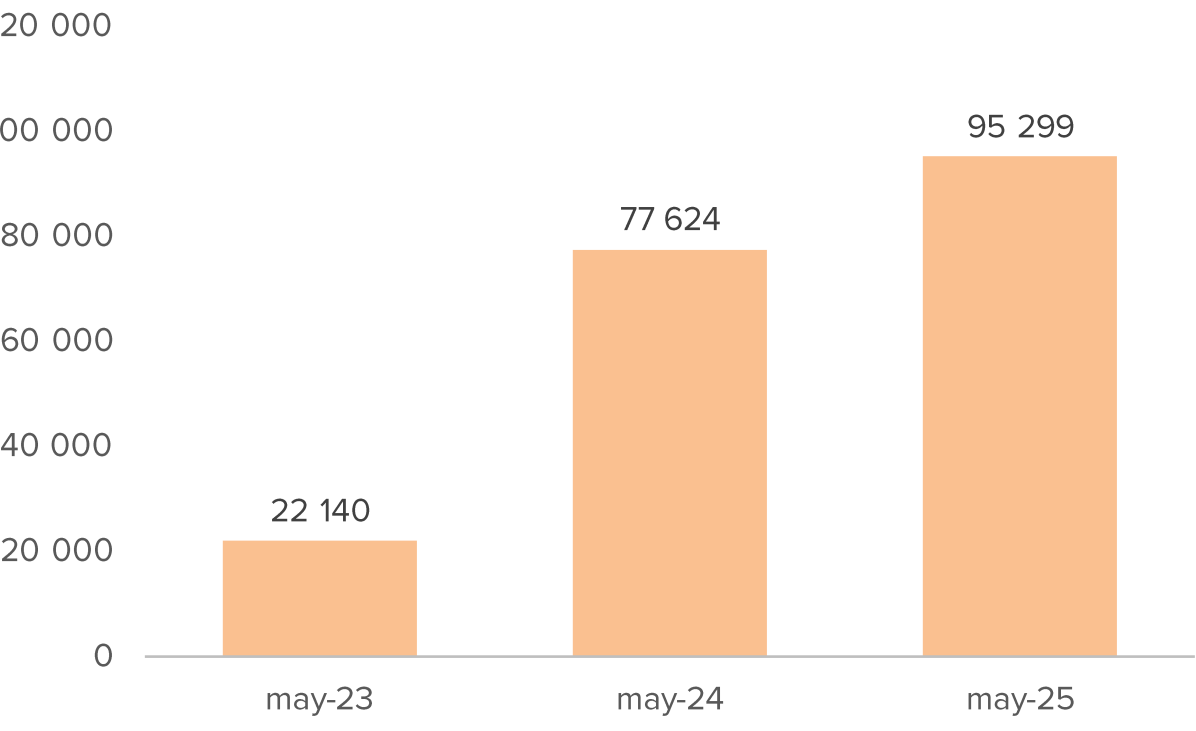
El costo medio de abastecimiento monómico está representado por la suma de costos dividido la demanda abastecida. Parte de la demanda de Grandes Usuarios se abastece mediante contratos bilaterales, como los contratos térmicos Plus y los renovables MATER, sumado al contrato existente de ALUAR con la hidro 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 Mayo 2025 terminó siendo menor (en aprox. -7 u\$s/MWh), principalmente por el menor monómico unitario relacionado con la generación térmica.

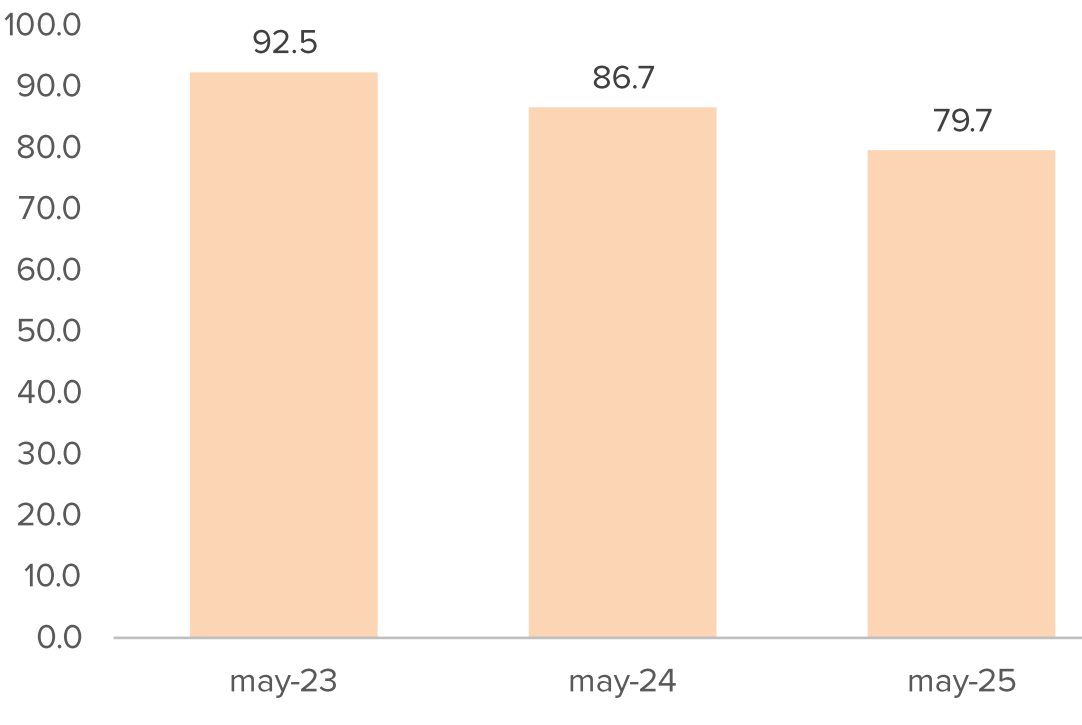


Monómico MEM – Mayo 2023 - 2024 - 2025 (*)

Monómico MEM [\$/MWh]



Monómico MEM [u\$s/MWh]



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

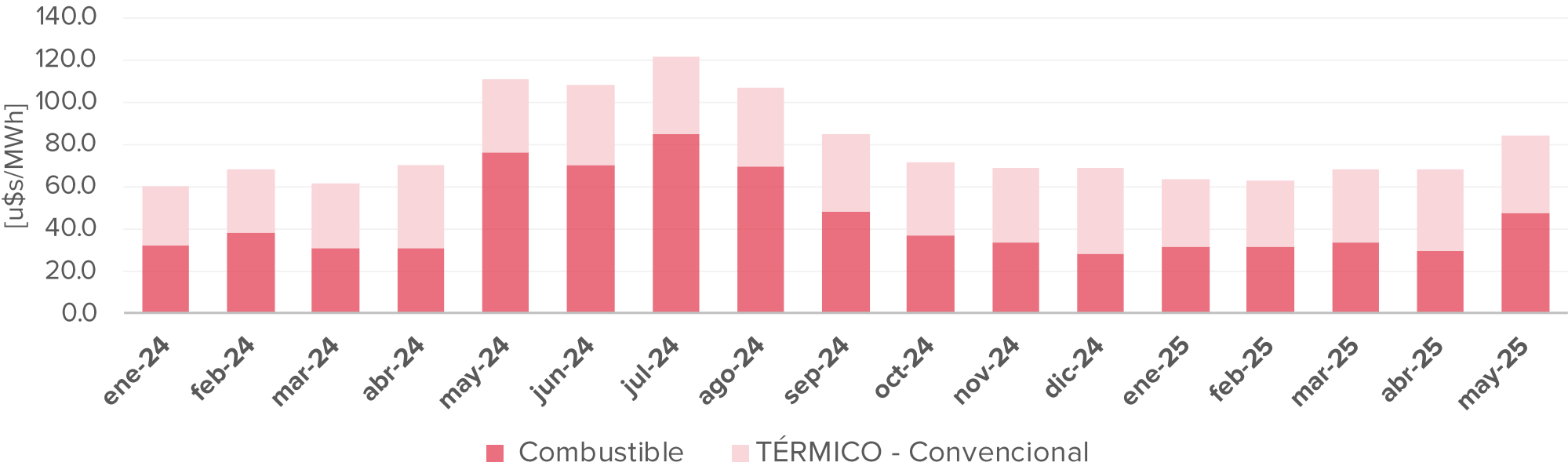


Costo Unitario representativo por fuente de energía (*)

(*) **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*.

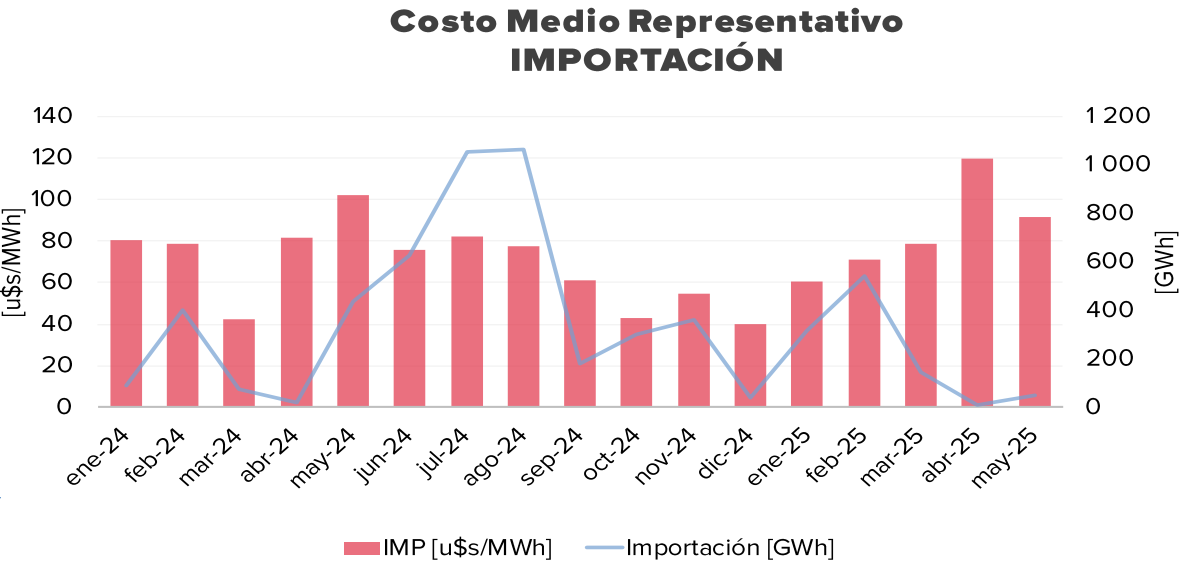
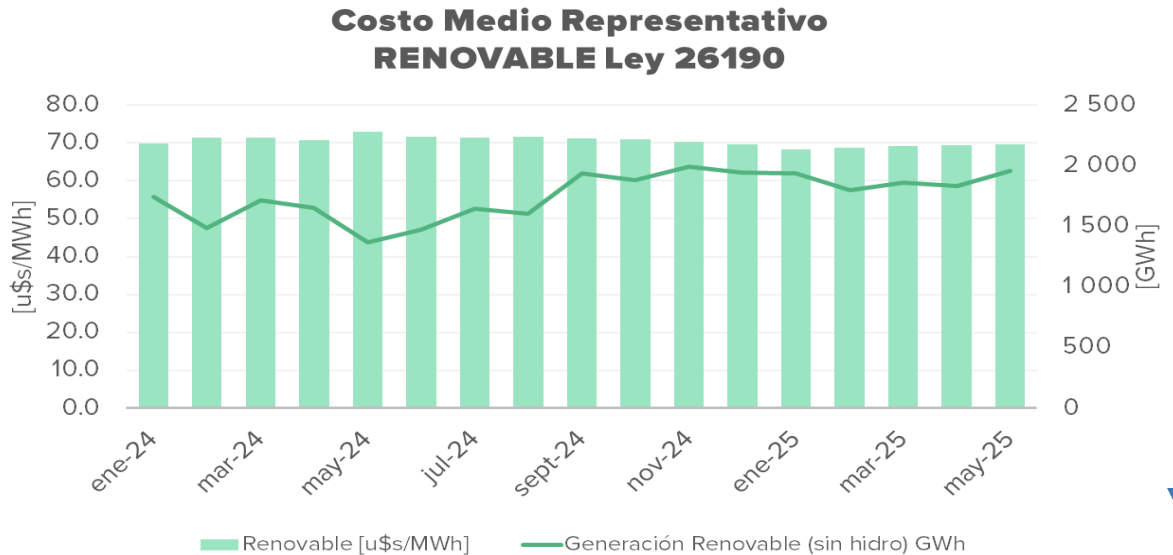
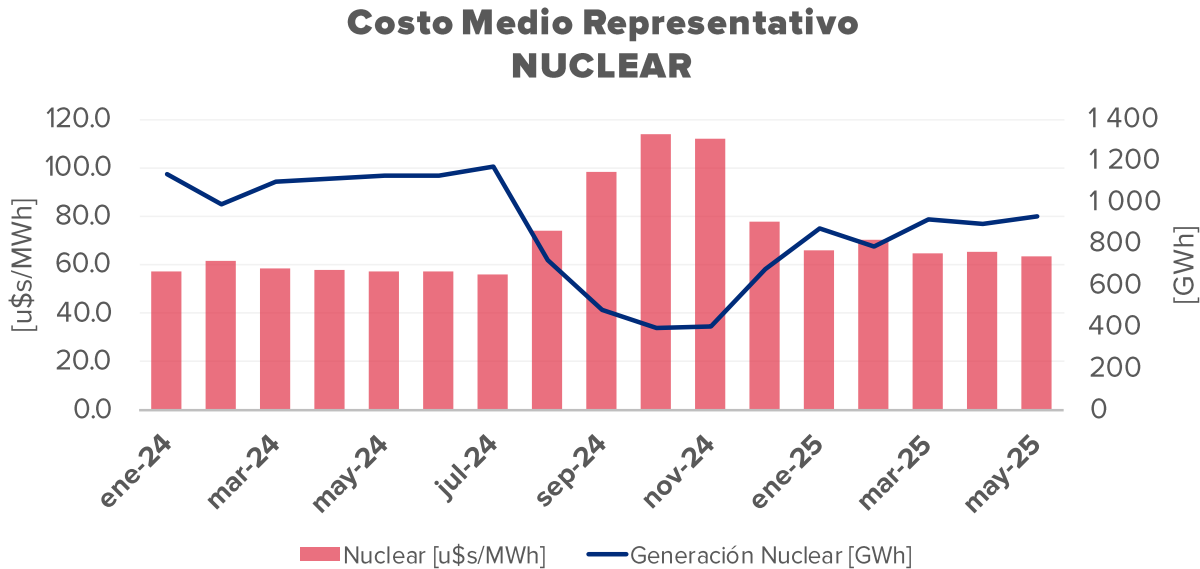
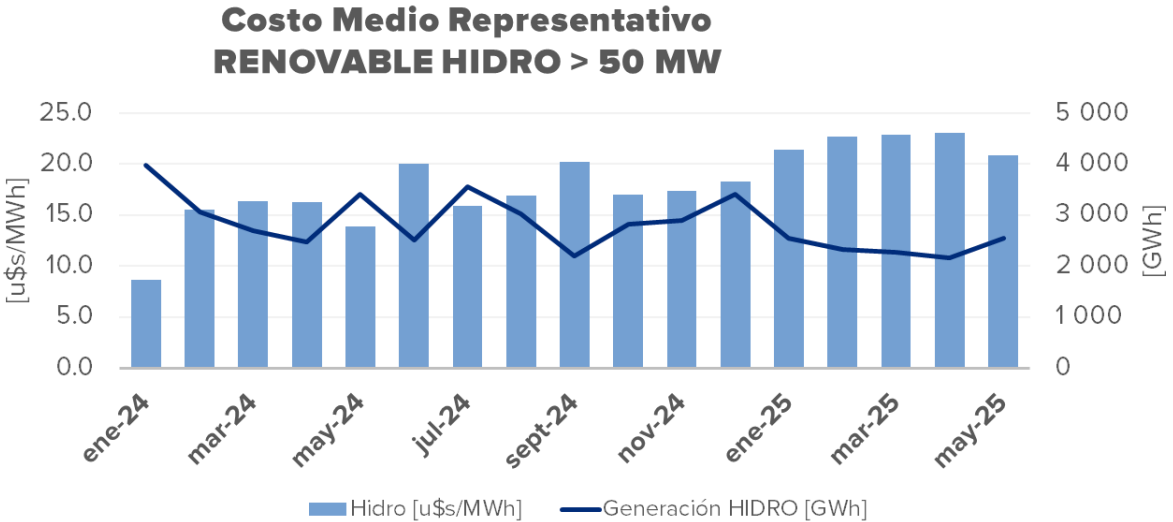
Costo Unitario representativo por fuente u\$s/MWh (*)	may-24	may-25	Dif. \$/MWh
TÉRMICO	114.5	90.5	-24.0
TER-Combustible+adic	80.3	54.1	-26.2
TER-Térmico convencional	34.2	36.4	2.2
HIDRO > 50MW	13.9	20.9	7.0
NUCLEAR	57.2	63.6	6.3
RENOVABLES Ley 26190	72.9	69.6	-3.3
IMPORTACIÓN	102.1	91.8	-10.2
COSTO MEDIO – u\$s/MWh	78.5	69.9	-8.6

Costo Medio Representativo TÉRMICO





Costo Medio representativo por fuente de energía 2024 a 2025





Precio Monómico Estacional



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

Precio Monómico Medio [\$/MWh]	may-24	may-25	Variación %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte)	32 118	64 005	99%
Cargos Res. 976/2023	-	10 196	
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	32 118	65 121	103%
Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh]	35.9	54.5	52%
% Cobertura	41%	68%	

Desde Mayo 2025, entró en vigencia la **Res. 171/2025**, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional reemplazando la Resolución 110/2025.

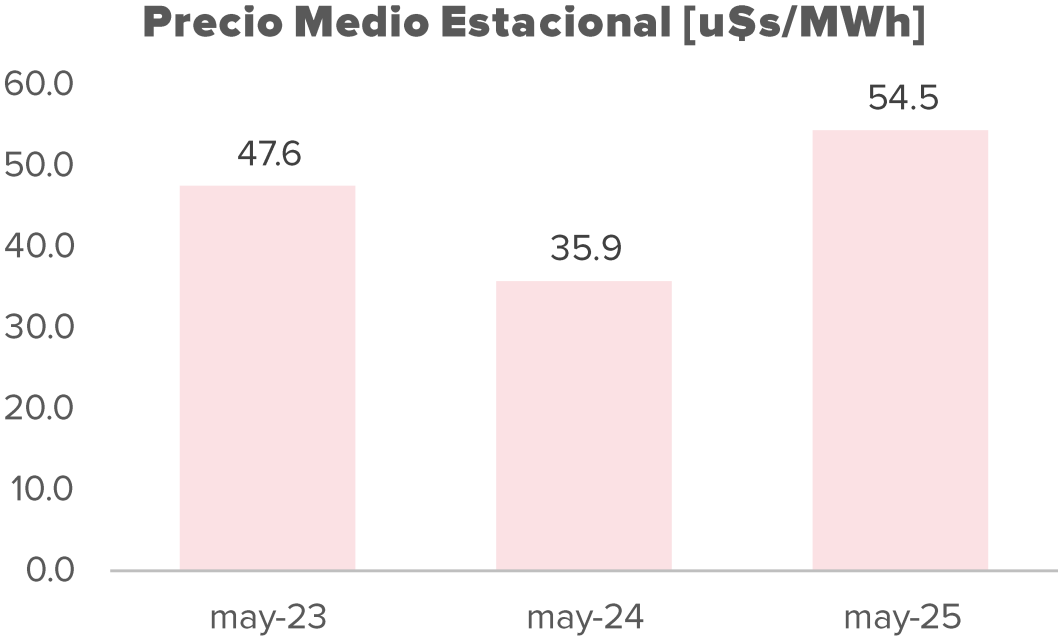
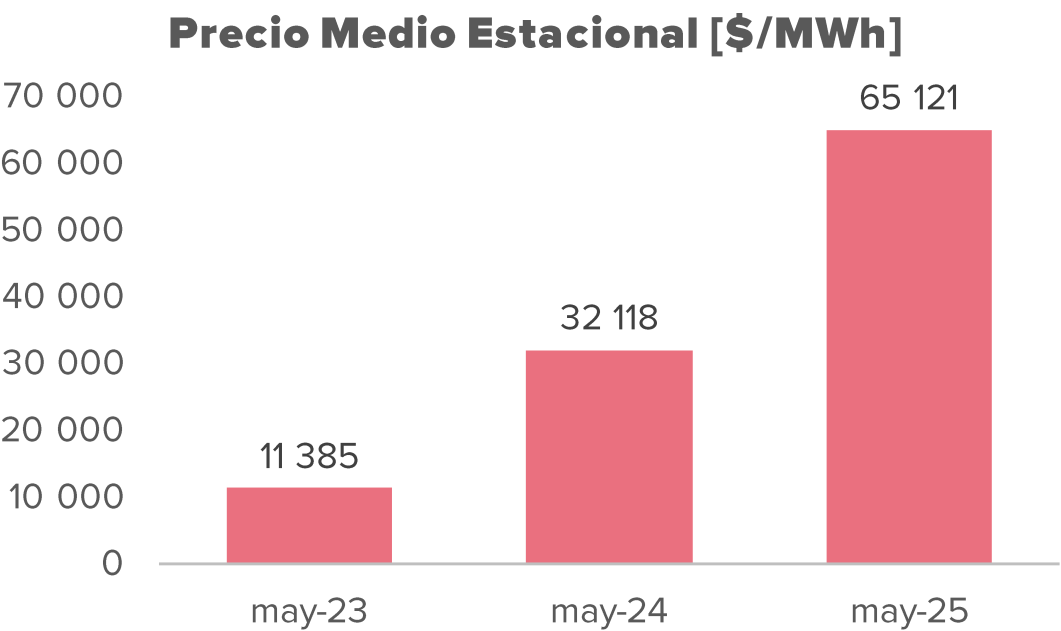
El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Mayo 2025 cerró con un valor medio de 64 005 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento del 100% aprox. respecto a Mayo 2024.

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 65 121 \$/MWh.**



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

Variables MEM



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



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Mayo 2025 - Cobertura

may-25	Demanda GWh	% Representativo (Demanda)	[\$/MWh]	[u\$s/MWh]	% Respecto al Monómico (Cobertura)
Total	8 957	100%	65 121	54.5	68%
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 446	16%	79 994	66.9	84%
RESIDENCIAL NIVEL 2 BASE	2 233	25%	27 713	23.2	29%
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE	367	4%	80 655	67.5	85%
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	620	7%	39 538	33.1	41%
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	246	3%	80 271	67.2	84%
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	10	0%	0	0.0	0%
Residencial	4 921	55%	51 073	42.7	54%
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	19	0%	27 360	22.9	29%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	663	7%	80 122	67.0	84%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	441	5%	79 972	66.9	84%
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 491	17%	80 158	67.1	84%
Alumbrado Público	406	5%	80 196	67.1	84%
Comercial	3 019	34%	89 878	75.2	94%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	35	0%	80 287	67.2	84%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW (*)	981	11%	89 878	75.2	94%
Industrial (+ Cargos Res. 976/2023)	1 016	11%	89 547	74.9	94%

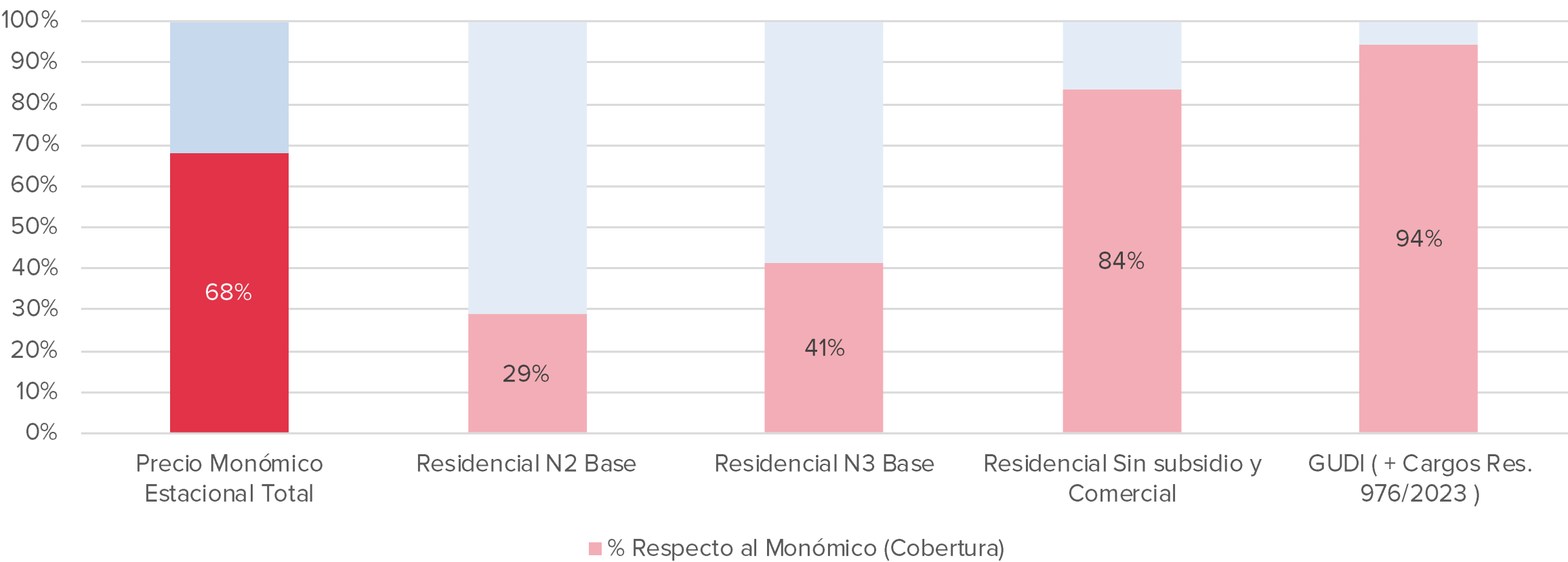
(*) Incluyen los cargos definidos por la Res. 976/2023 para las demandas caracterizadas como Grandes Demandas (GUDIs)



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Mayo 2025 - Cobertura

Variables MEM

% Cobertura por Segmento





Precio Medio Estacional MEM – Detalle Mayo 2025 – Evolución Demanda

Demanda Estacional GWh	jun-24	jul-24	ago-24	sept-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 156	1 328	1 214	1 005	1 153	1 282	1 443	1 882	1 811	1 646	1 295	1 446
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	2 859	3 782	3 117	2 183	2 280	2 369	2 418	3 099	2 650	2 101	1 660	2 233
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)	507	799	664	400	367	369	407	656	656	510	284	367
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	596	631	602	520	546	547	613	718	670	628	539	620
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	216	337	289	199	188	198	256	463	457	386	221	246
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	12	15	15	13	12	10	10	13	13	12	10	10
Residencial	5 346	6 891	5 901	4 321	4 546	4 775	5 147	6 832	6 258	5 282	4 008	4 921
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	8	8	18	16	17	18	18	20	20	20	18	19
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	666	734	693	634	676	699	732	810	767	710	615	663
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	406	453	433	382	419	482	537	663	628	546	416	441
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 475	1 608	1 617	1 529	1 603	1 664	1 767	1 904	1 818	1 650	1 474	1 491
Alumbrado Público	418	427	418	377	371	347	337	342	335	361	384	406
Comercial	2 974	3 230	3 180	2 938	3 086	3 209	3 391	3 739	3 568	3 288	2 907	3 019
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	35	40	38	34	36	41	43	50	53	46	33	35
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	977	1 052	1 021	969	1 029	1 022	1 034	1 061	1 081	1 053	959	981
Industrial	1 012	1 091	1 060	1 003	1 065	1 063	1 077	1 111	1 134	1 099	991	1 016
TOTAL Demanda Estacional	9 331	11 213	10 141	8 261	8 697	9 047	9 615	11 682	10 960	9 669	7 907	8 957



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Mayo 2025 – Evolución Precios

\$/MWh	jun-24	jul-24	ago-24	sept-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25
RESIDENCIAL NIVEL 1	66 866	66 320	69 336	73 628	76 160	75 936	75 964	75 338	77 205	80 288	77 028	79 994
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	21 374	21 164	22 218	23 729	24 533	24 381	24 463	24 053	25 194	26 588	26 136	27 713
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)	67 319	66 696	69 569	74 261	76 734	76 738	77 061	76 192	77 473	80 857	77 808	80 655
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	31 499	31 250	32 691	34 673	35 755	35 778	35 762	35 429	36 759	38 494	37 429	39 538
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	67 237	66 591	69 555	74 113	76 649	76 716	76 646	75 637	77 127	80 360	77 439	80 271
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Residencial	38 501	38 242	40 571	43 585	45 278	45 684	46 947	47 842	50 712	53 842	50 524	51 073
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	21 912	21 481	21 938	23 348	24 064	23 947	23 988	23 836	25 001	26 227	25 661	27 360
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	67 037	66 657	69 611	73 810	76 129	76 076	76 148	75 510	77 376	80 392	77 087	80 122
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	67 029	66 606	69 596	73 867	76 307	76 244	76 244	75 590	77 227	80 309	77 153	79 972
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	66 942	66 488	69 548	73 688	75 987	75 911	75 955	75 467	77 321	80 223	77 074	80 158
Alumbrado Público	66 948	66 543	69 580	73 751	76 052	75 928	75 951	75 384	77 228	80 177	77 259	80 196
Comercial	66 860	66 438	69 302	73 464	75 785	75 713	75 761	75 220	77 016	79 933	76 793	79 800
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	66 851	66 231	69 349	73 648	76 153	76 006	75 993	75 408	77 242	80 584	76 617	80 287
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	66 616	66 176	69 188	73 212	75 540	75 365	75 442	74 949	77 075	80 016	76 494	79 682
Industrial	66 624	66 178	69 193	73 227	75 561	75 390	75 465	74 970	77 083	80 040	76 498	79 703
TOTAL Demanda Estacional	50 588	49 083	52 572	57 809	59 812	59 826	60 305	59 185	62 004	65 693	63 440	64 005
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW - CARGOS Res. 976/2023	15 704	17 983	13 977	5 983	-5 583	-7 093	-7 837	-4 394	-4 584	-5 514	1 988	10 196
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW TOTAL (+cargos)	82 320	84 160	83 165	79 195	69 957	68 272	67 605	70 555	72 491	74 502	78 483	89 878
Industrial (+cargos)	81 782	83 506	82 666	79 010	70 167	68 572	67 943	70 775	72 712	74 756	78 421	89 547
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	52 231	50 770	53 980	58 511	59 152	59 025	59 462	58 786	61 551	65 092	63 681	65 121

**INDICADORES
PRINCIPALES
MEM**



INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR



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

Monómico [u\$s/MWh]	may-25	% Dólar
Combustibles + adic	31.1	98%
Spot TER Gen Legacy (**)	9.1	32%
Spot HID Gen Lagacy (**)	4.6	0%
NUC	6.3	100%
Contratos MEM	13.7	100%
Renovables	9.4	100%
Importación de energía	0.4	100%
Transporte	5.1	0%
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	79.7	79%

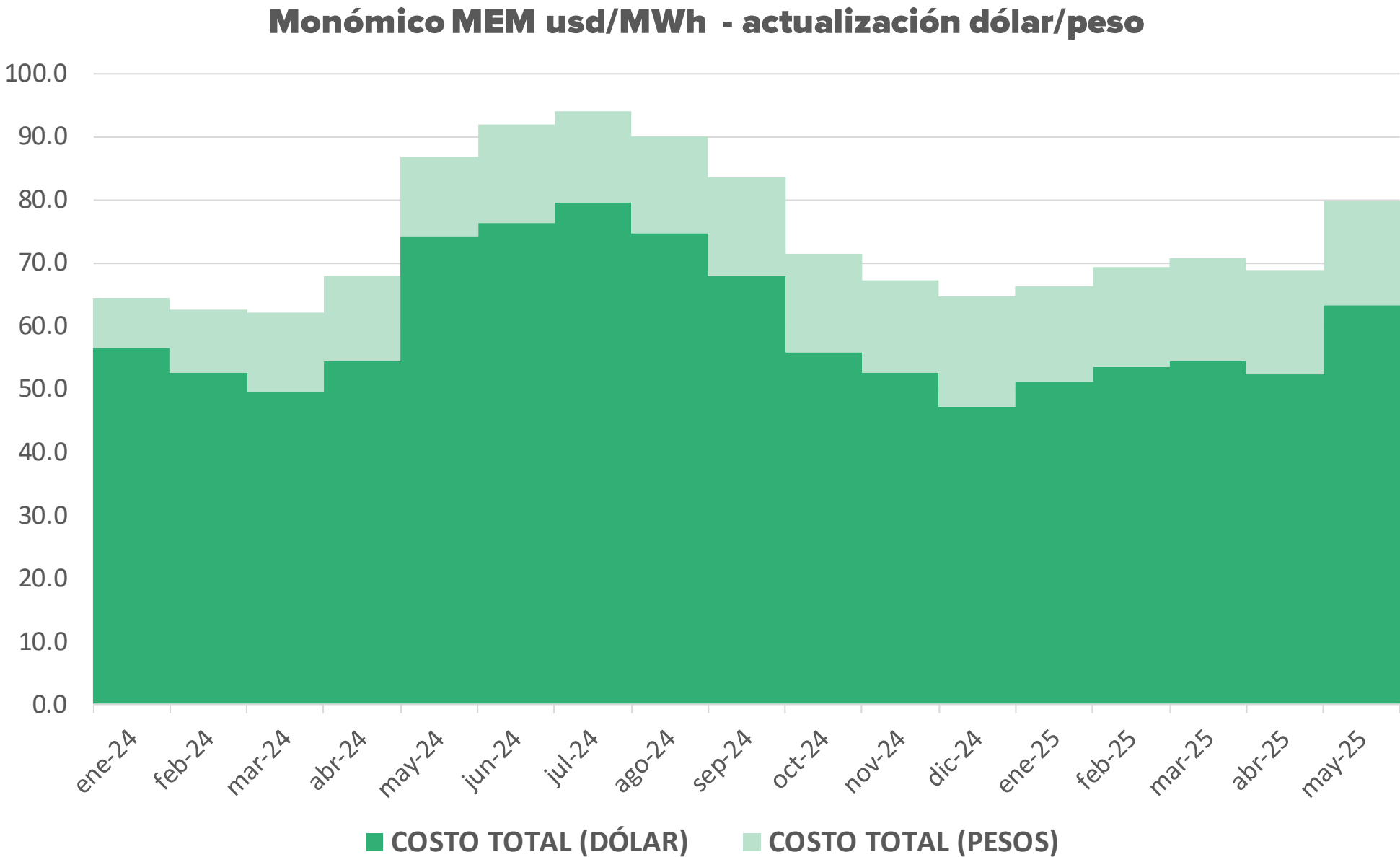
(*) Mayo 2025: *Análisis de los Costos simplificado* por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

(**) Según la reglamentación emitida por la Secretaría de Energía de manera periódica, con valores de remuneración por tecnología y tipo de combustible. Hoy vigente Res. 19/2024.

En el mes de Mayo 2025, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron aproximadamente el 79% 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

