

# INDICADORES PRINCIPALES MEM



# INDICADORES PRINCIPALES MEM

## VALORES Marzo 2025

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



## Marzo 2025

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



### Demanda Local

**11652 GWh**

(-2.5% vs. mar/24)

45%	Residencial:	5219 GWh	(-4.8%)
29%	Intermedios:	3325 GWh	(-1.9%)
27%	Grandes Cons:	3109 GWh	(+0.9%)

### Temperatura Media

**23.4°C**

(+0.1°C vs. mar/24)

Temp. Histórica: 21.7°C

**DEMANDA Y  
TEMPERATURA**



### Oferta Total

**12203 GWh**

(-2.1% vs. mar/24)

58%	Térmico:	7 031 GWh	(+2%)
7%	Nuclear:	914 GWh	(-17%)
17%	Hidro >50:	2 054 GWh	(-16%)
17%	Renovable:	2 056 GWh	(+5.1%)
1%	Importación:	147 GWh	(+94%)

### Combustibles

**47.9 Mm3/d**

(-0.6 Mm3/d vs. mar/24)

97%	Gas Natural:	46.5 Mm3/d	(-2%)
1%	Fuel Oil:	6.5 Mil Ton	(+356%)
2%	Gas Oil:	27.2 Mil M3	(-10%)
1%	Carbón:	12.8 Mil Ton	(+100%)

**GENERACIÓN Y  
COMBUSTIBLES**



### Monómico Total:

**70.8 u\$/MWh**

(+14%)

**75994 \$/MWh**

(+43%)

32%	Comb + Adic:	22.8 u\$/MWh
39%	Térm + Hidr:	27.7 u\$/MWh
7%	Nuclear:	5.3 u\$/MWh
13%	Renovables:	9.4 u\$/MWh
2%	Importación:	1.1 u\$/MWh
6%	Transporte:	4.5 u\$/MWh

### Precio Estacional: Cobertura:

**60.4 u\$/MWh**

(+58%) **85%**

**64828 \$/MWh**

(+98%)

22%	Resid. N2 Base	26 523	\$/MWh
6%	Resid. N3 Base	38 492	\$/MWh
71%	Res. Sin subsidio, Comercial y GUDI*	79 967	\$/MWh

\*GUDI (con Cargos Res. 976): 74455 \$/MWh

**PRECIO MONÓMICO  
TOTAL / ESTACIONAL**



# INDICADORES PRINCIPALES MEM



## Tasa de Cambio / Barril de Petróleo

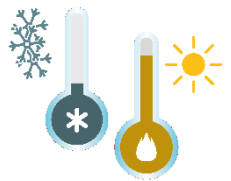


	mar-24	mar-25	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	857.4	1073.9	25%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	81.3	68.2	-16.0%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	85.4	72.7	-14.8%



(\*) Tasa BCRA último día hábil del mes  
 (\*\*) Promedio mensual - [https://www.eia.gov/dnav/pet/pet\\_pri\\_spt\\_s1\\_m.htm](https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm)

## Temperatura



	mar-24	mar-25	Variación °C
Temperatura Media [°C]	23.3	23.4	0.1
Temp MAX	27.1	31.1	4.0
Temp MIN	16.5	17.9	1.4

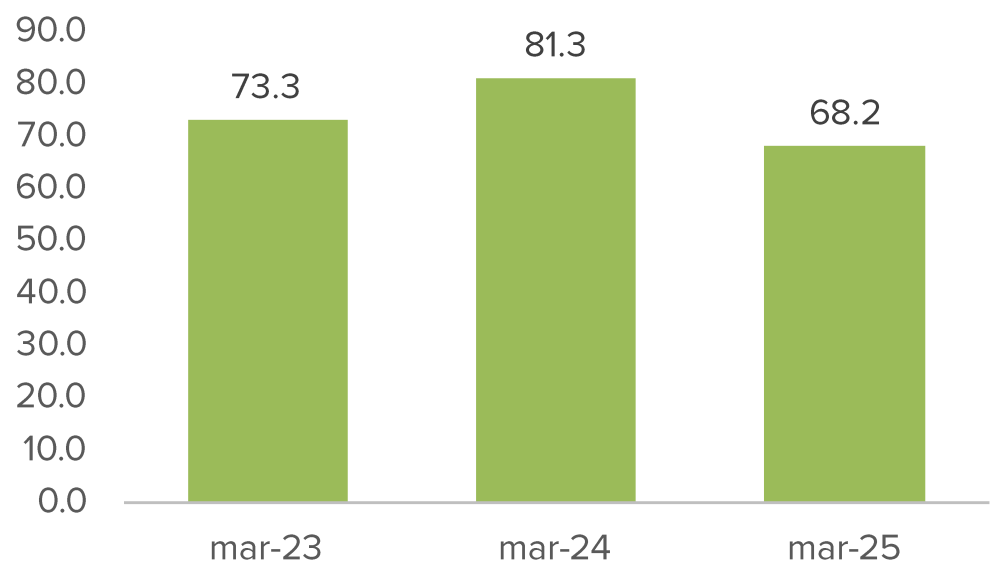
(\*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

(Histórica Marzo: 21.7 °C)

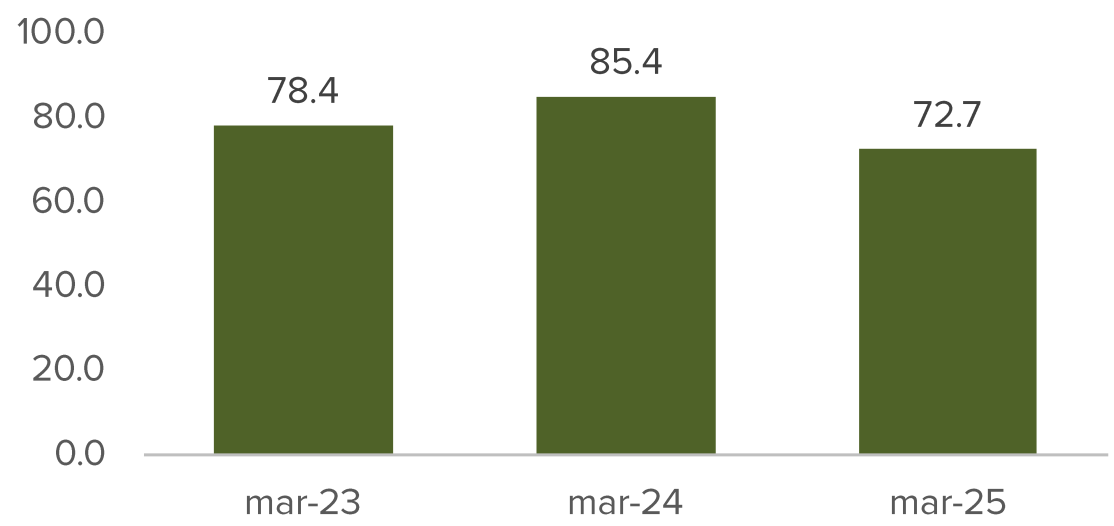
En cuanto a la temperatura en GBA, la media de Marzo 2025 fue de 23.4°C, lo que representa una variación de +1.7 °C con respecto a la temperatura esperada para este mes y prácticamente igual a la temperatura media de Marzo 2024.

# Tasa de Cambio / Barril de Petróleo - Marzo 2023 - 2024 - 2025

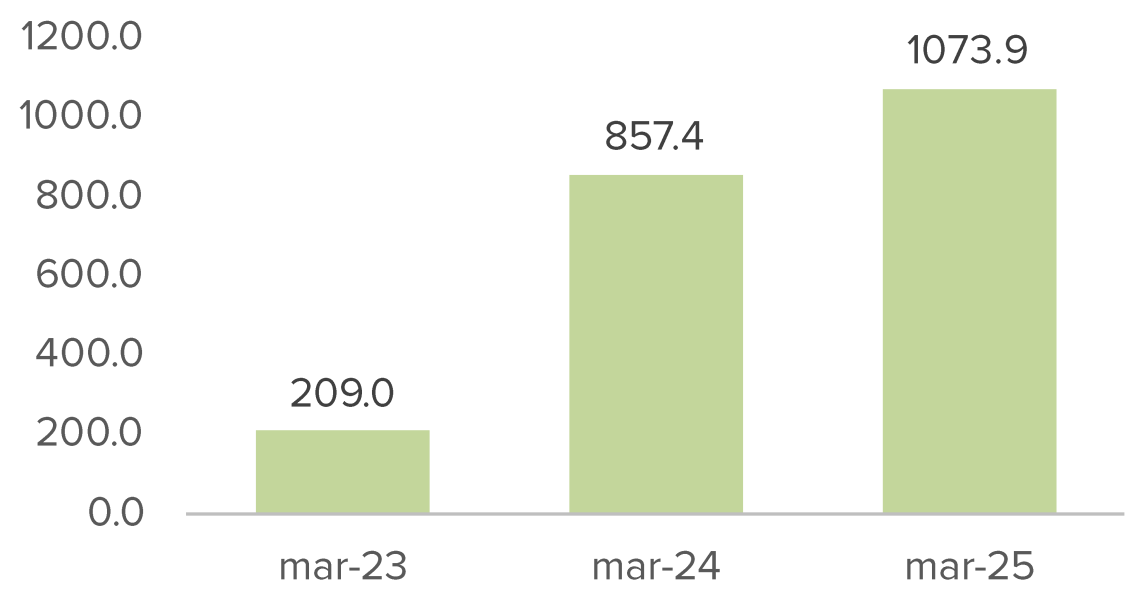
### Barril de petróleo [u\$s / barril WTI]



### 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](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]	mar-24	mar-25	Variación en GWh %
Residencial	5 485	5 219	-4.8%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	3 389	3 325	-1.9%
Grandes Consumos	3 083	3 109	0.9%
<b>DEMANDA LOCAL</b>	<b>11 957</b>	<b>11 652</b>	<b>-2.5%</b>
Exportación	51	116	130%
DEMANDA + EXP	12 007	11 769	-2.0%
<b>Pot. Max. Bruta [MW]</b>	<b>24 053</b>	<b>28 739</b>	<b>19.5%</b>

Variación año móvil  
% (acumulado  
últimos 12 meses)

2.1%

0.0%

-0.4%

0.9%

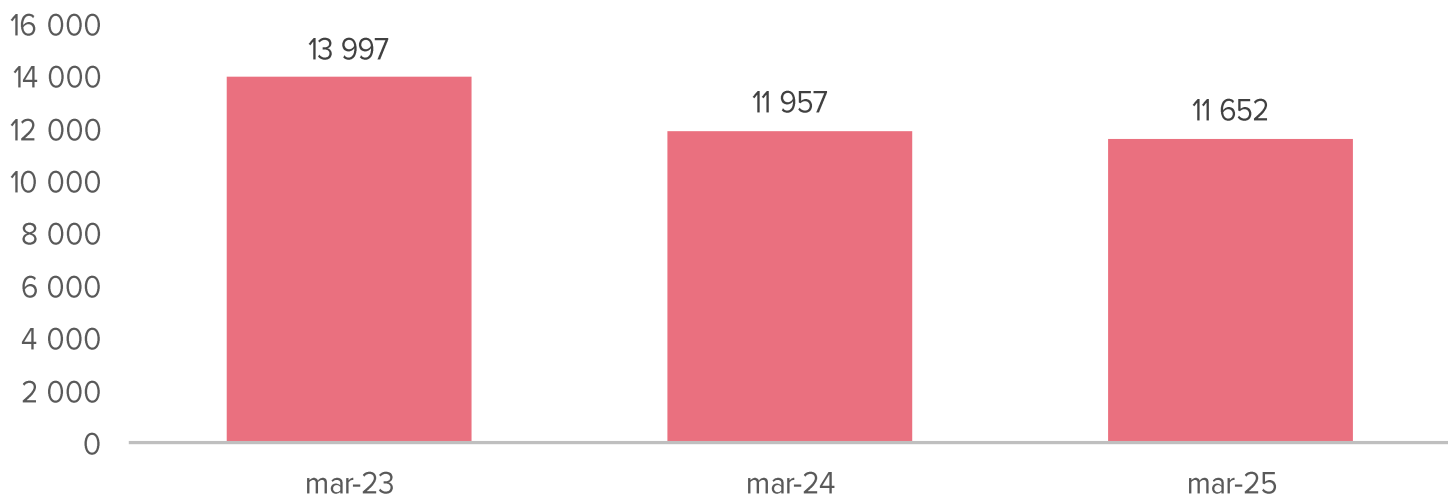
La demanda TOTAL PAÍS de Marzo 2025 resultó menor a la del mismo mes del año anterior, con una variación del orden de -2.5% a niveles medios. Esta variación negativa se debe principalmente a la baja en los consumos residenciales, con una baja de casi el 5%.



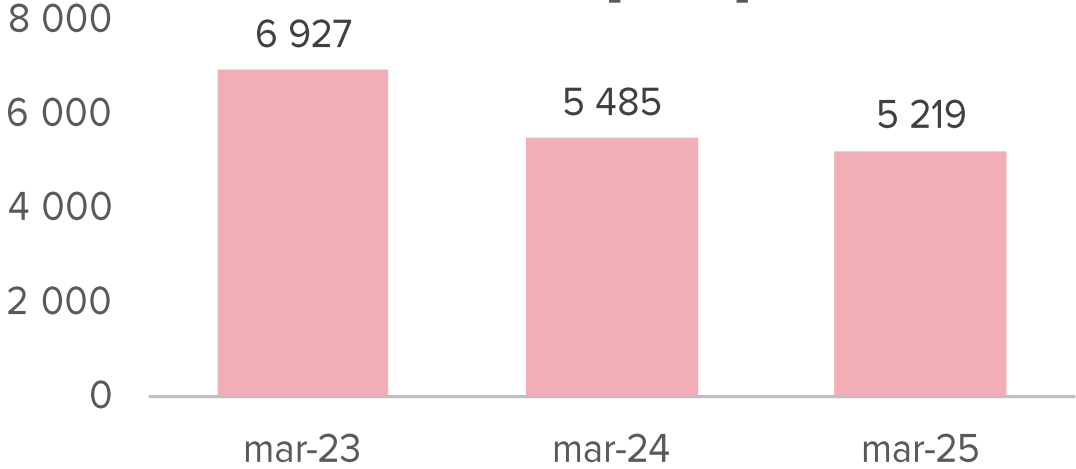
# Demanda Marzo 2023 - 2024 - 2025

Variables MEM

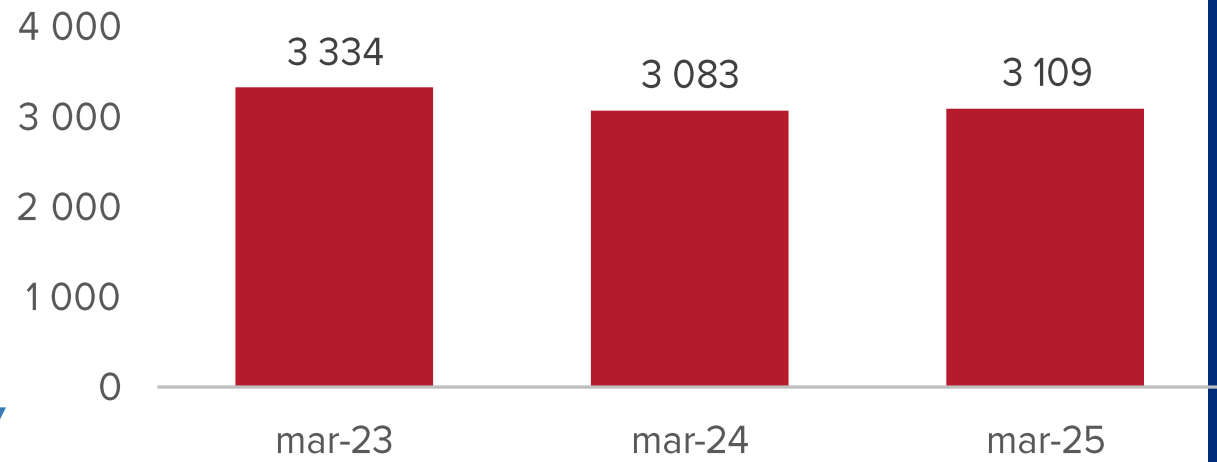
### DEMANDA TOTAL [GWh]



### Residencial [GWh]



### Gran Demanda [GWh]

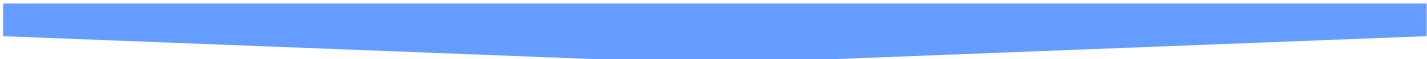




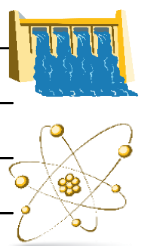


**Oferta**

DEMANDA [GWh]	mar-24	mar-25	Variación %
DEMANDA LOCAL	11 957	11 652	-2.5%
EXPORTACIÓN	51	116	130.3%
BOMBEO	56	42	-25.2%
Pérdidas + Consumos Aux.	401	393	-2.1%
<b>DEMANDA TOTAL [GWh]</b>	<b>12 464</b>	<b>12 203</b>	<b>-2.1%</b>



OFERTA [GWh]	mar-24	mar-25	Variación %	Part. % 2024	Part. % 2025
TERMICO	6 890	7 031	2.1%	55%	58%
NUCLEAR	1 097	914	-16.7%	9%	7%
REN – HIDRO > 50 MW	2 445	2 054	-16.0%	20%	17%
REN – Según Ley 26 190	1 957	2 056	5.1%	16%	17%
IMPORTACIÓN	76	147	93.7%	1%	1%
<b>TOTAL OFERTA [GWh]</b>	<b>12 464</b>	<b>12 203</b>	<b>-2.1%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>



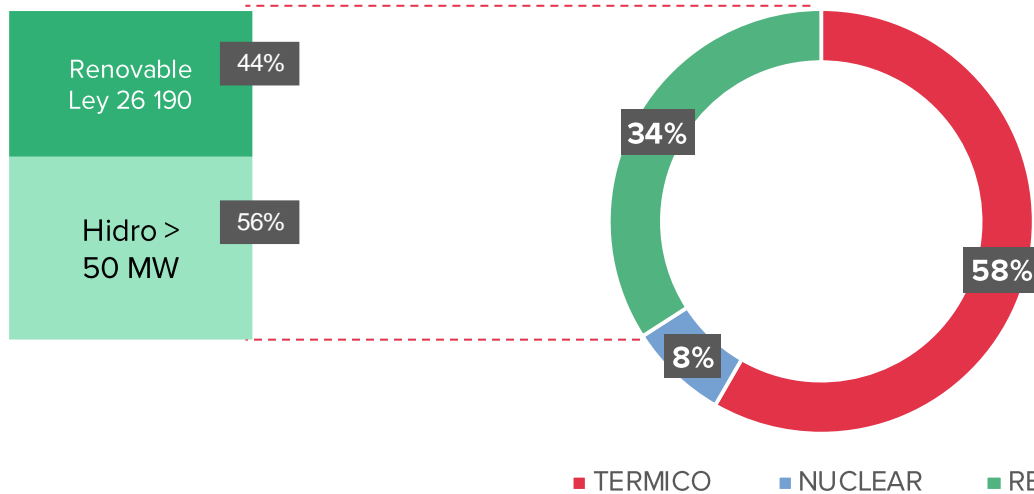
Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA terminó con una variación del -2.1% en comparación con el mismo mes del año anterior. El menor despacho de generación Hidro > 50 MW y Nuclear (asociados en general a menores disponibilidades), fueron compensados con el aumento en la generación renovable, impulsado por nuevos ingresos, y un aumento en la generación térmica. Por otro lado, se aceptaron más ofertas de importación de energía.



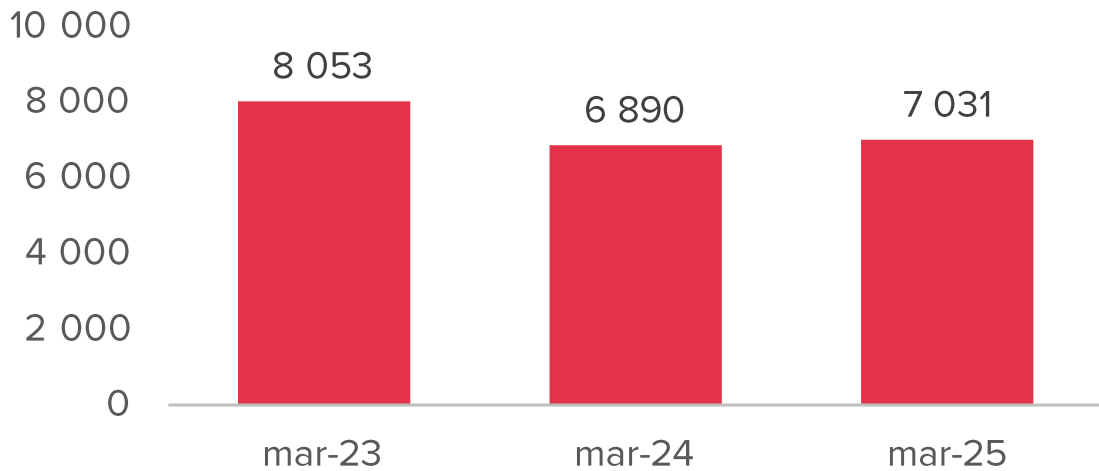
# Generación por fuente – Gen. Térmica e Hidro - Marzo 2023 - 2024 - 2025

Variables MEM

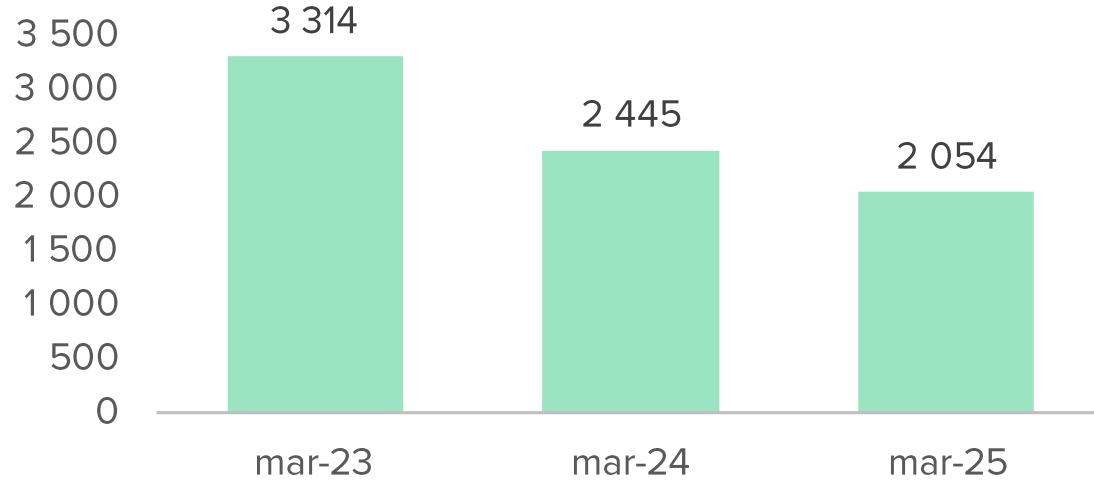
% Participación por Fuente



### GENERACIÓN TER [GWh]



### GENERACIÓN HIDRO > 50 MW [GWh]

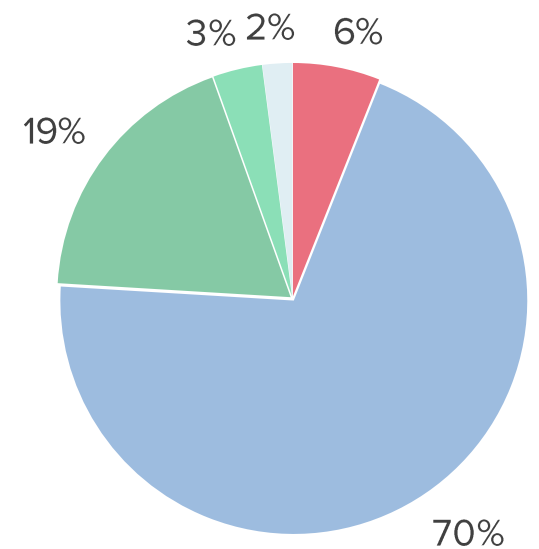




# Generación Renovable – Participación sobre la demanda – según Ley 26 190.

RENOVABLE (según ley)	mar-24	mar-25
HIDRO < 50 MW	154	124
EÓLICO	1 371	1 438
SOLAR	332	382
BIOMASA	58	70
BIOGAS	42	42
<b>TOTAL RENOVABLE [GWh]</b>	<b>1 957</b>	<b>2 056</b>
DEMANDA Local	11 957	11 652
<b>% Participación REN/DEM</b>	<b>16.4%</b>	<b>17.6%</b>

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



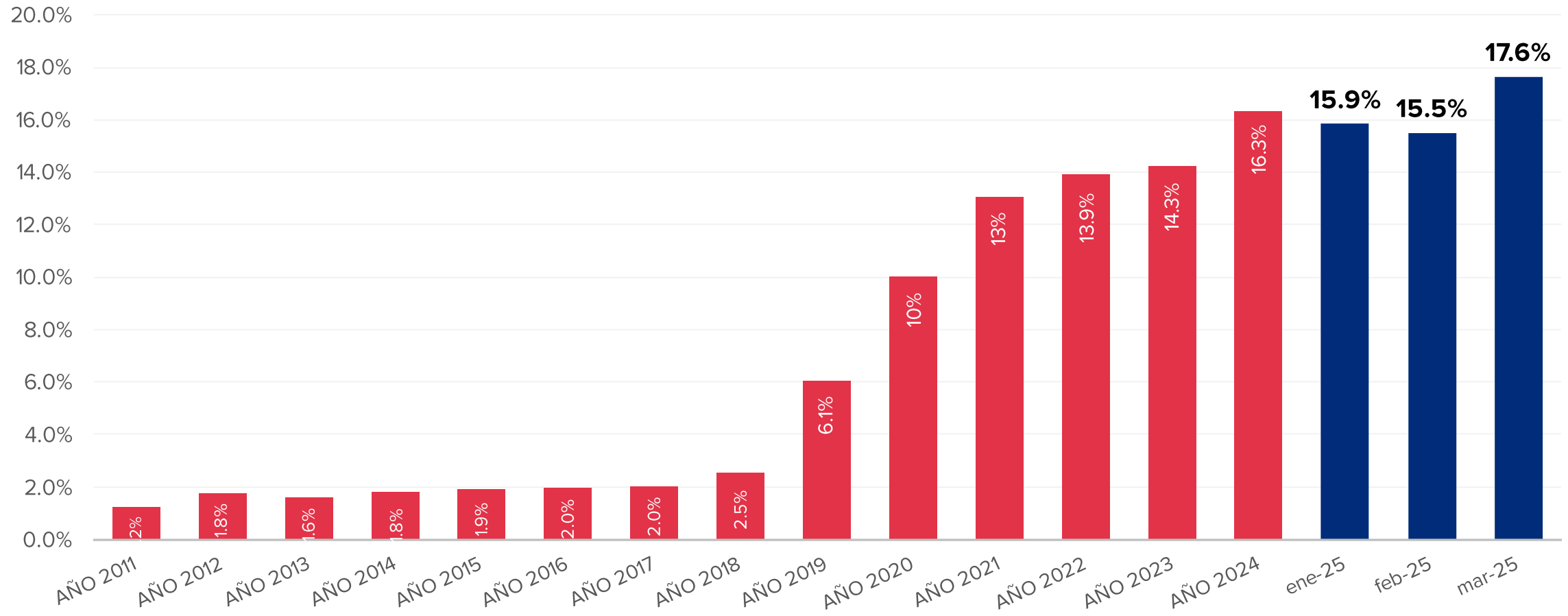
■ HIDRO < 50 MW ■ EÓLICO ■ SOLAR ■ BIOMASA ■ BIOGAS

Este mes, la generación renovable alcanzó una participación del 17.6% en el cubrimiento de la demanda, conforme a 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

	mar-24	mar-25	Variación %
<b>Gas Natural [Mm3/d]</b>	<b>47.5</b>	<b>46.5</b>	<b>-2.0%</b>
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	46.9	46.0	-2.0%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	0.5	0.6	15.7%
<b>Fuel Oil [mil Ton]</b>	<b>1.4</b>	<b>6.5</b>	<b>356%</b>
<b>Gas Oil [mil m3]</b>	<b>30.1</b>	<b>27.2</b>	<b>-9.7%</b>
<b>Carbón Mineral [mil Ton]</b>	<b>0.0</b>	<b>12.8</b>	<b>100%</b>
<b>TOTAL GAS EQUI.</b>	<b>48.5</b>	<b>47.9</b>	<b>-1.2%</b>
<b>Gas Natural [u\$\$/MMBtu]</b>	<b>3.3</b>	<b>3.3</b>	<b>2.5%</b>
Gas Natural Nacional [u\$\$/MMBtu]	3.1	3.2	3.1%
Gas Natural Importado [u\$\$/MMBtu]	17.2	13.3	-22.9%
<b>Fuel Oil (Local) [u\$\$/ton]</b>	<b>695</b>	<b>671</b>	<b>-3.4%</b>
<b>Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$\$/m3]</b>	<b>750</b>	<b>767</b>	<b>2.2%</b>
<b>Carbón [u\$\$/ton]</b>	<b>239</b>	<b>222</b>	<b>-6.9%</b>
MM U\$S COMB Gas Natural	178.1	178.9	0.4%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	23.6	28.0	19%
<b>MM U\$S COMB</b>	<b>202</b>	<b>207</b>	<b>3%</b>
<b>MM \$ar COMB</b>	<b>172 912</b>	<b>222 173</b>	<b>28%</b>
<b>CEM [Kcal/KWh]</b>	<b>1 834</b>	<b>1775</b>	<b>-3.2%</b>

Con un despacho térmico similar en Marzo 2025 (+2% a niveles totales con relación al mismo mes del año anterior), el consumo medio de combustibles terminó siendo similar (-1.2% en conjunto si comparamos con Marzo 2024.)

Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el gas natural representa más del 97% de la matriz de combustibles. En Marzo 2025, su consumo registró una baja de aproximadamente -1 Mm<sup>3</sup>/d en comparación con Marzo 2024, impulsado principalmente por el menor volumen de gas natural nacional disponible.

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

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

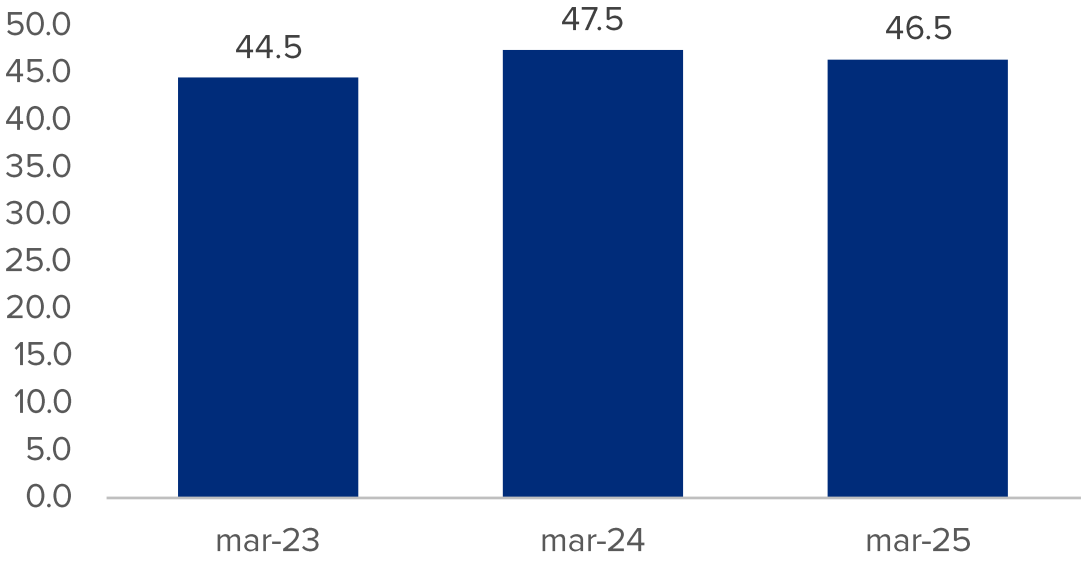
(\*\*) Precio medio estimado de acuerdo al mix entre los precios por cuenta, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.



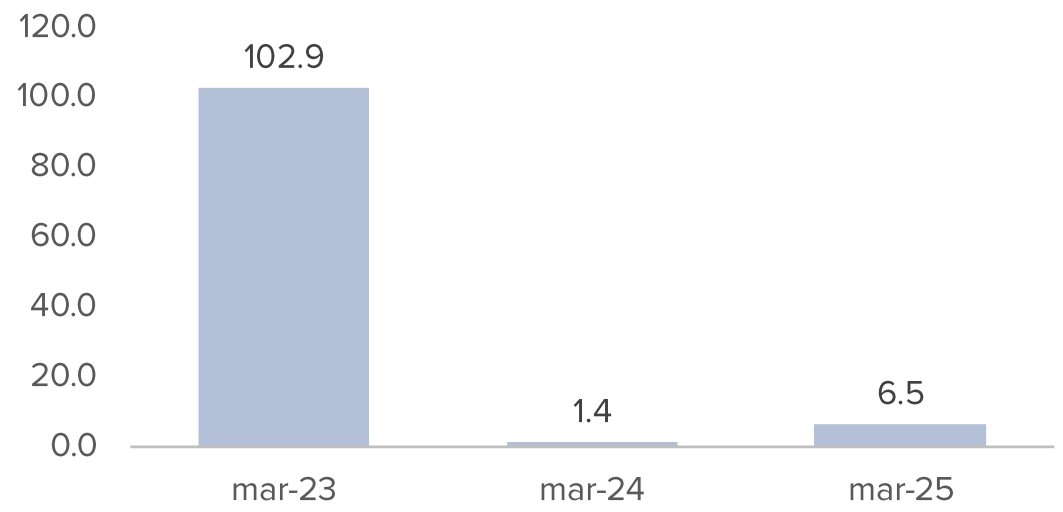
# Combustibles – Consumos Marzo 2023 - 2024 - 2025

Variables MEM

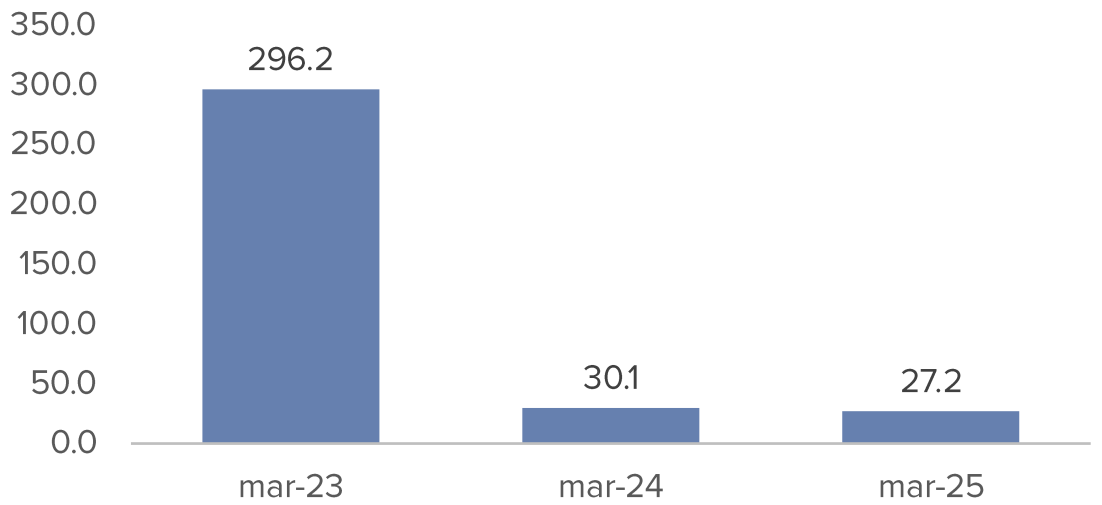
### Consumo GN [Mm3/d]



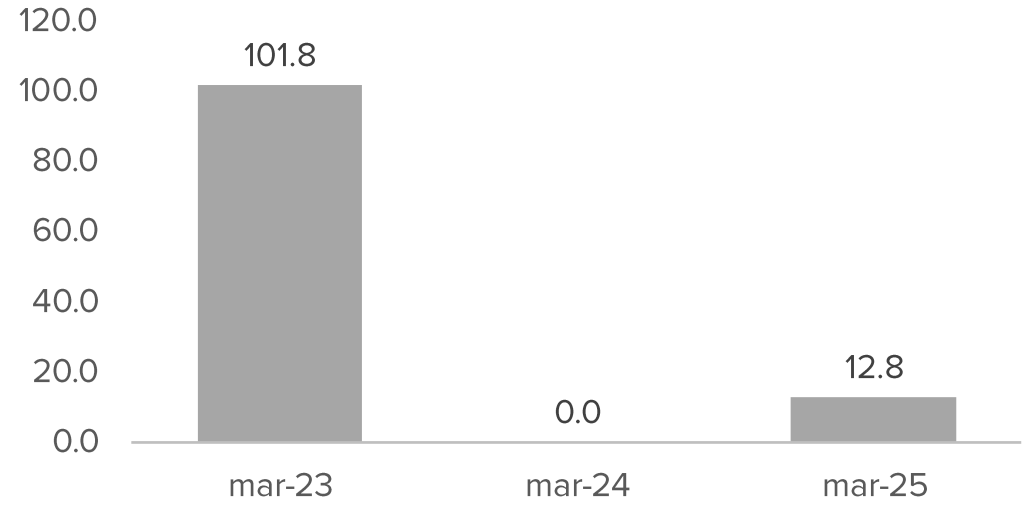
### Consumo FO [Mil Ton]



### 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]	mar-24	mar-25	Variación %
GAS NATURAL	6 767	6 878	1.6%
FUEL OIL	7	25	265%
GAS OIL	116	104	-10.2%
CARBON MINERAL	0	24	100%
<b>TOTAL TÉRMICO en GWh</b>	<b>6 890</b>	<b>7 031</b>	<b>2.1%</b>
<b>CONSUMO ESPECÍFICO TER</b>	<b>1 834</b>	<b>1 775</b>	<b>-3.2%</b>
<b>CONSUMO ESPECIFICO OFERTA</b>	<b>1 014</b>	<b>1 023</b>	<b>0.9%</b>

EMISIONES [Millones Ton CO2]	mar-24	mar-25	Variación Uni.
GAS NATURAL	2.9	2.8	-0.06
FUEL OIL	0.0	0.0	0.02
GAS OIL	0.1	0.1	-0.01
CARBON MINERAL	0.0	0.0	0.03
<b>EMISIONES TOTALES</b>	<b>2.95</b>	<b>2.93</b>	<b>-0.02</b>

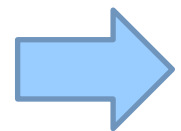
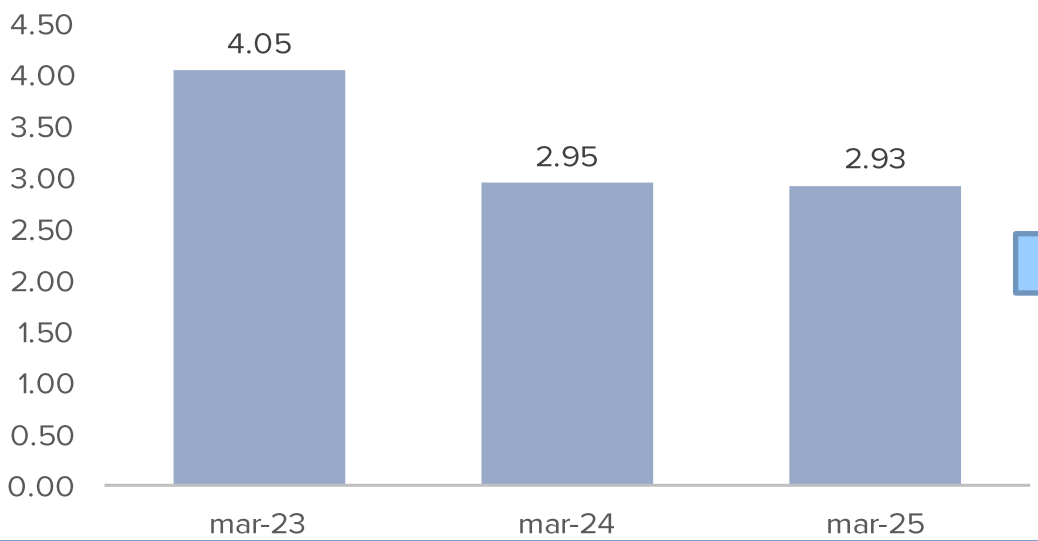
EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	mar-24	mar-25	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.4	0.4	-0.02
FUEL OIL	0.6	0.8	0.16
GAS OIL	0.7	0.7	0.00
CARBON MINERAL	0.0	1.2	1.23
<b>TOTAL TÉRMICO</b>	<b>0.43</b>	<b>0.42</b>	<b>-0.01</b>
<b>EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL</b>	<b>0.24</b>	<b>0.24</b>	<b>0.00</b>



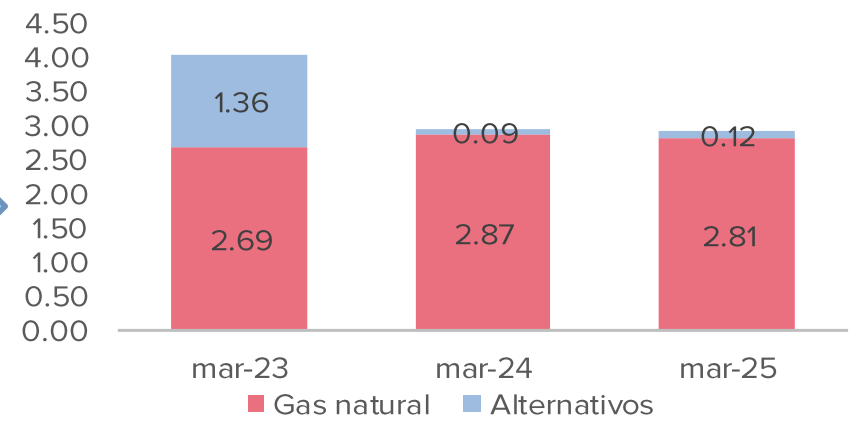


# Emisiones - Marzo 2023 - 2024 - 2025

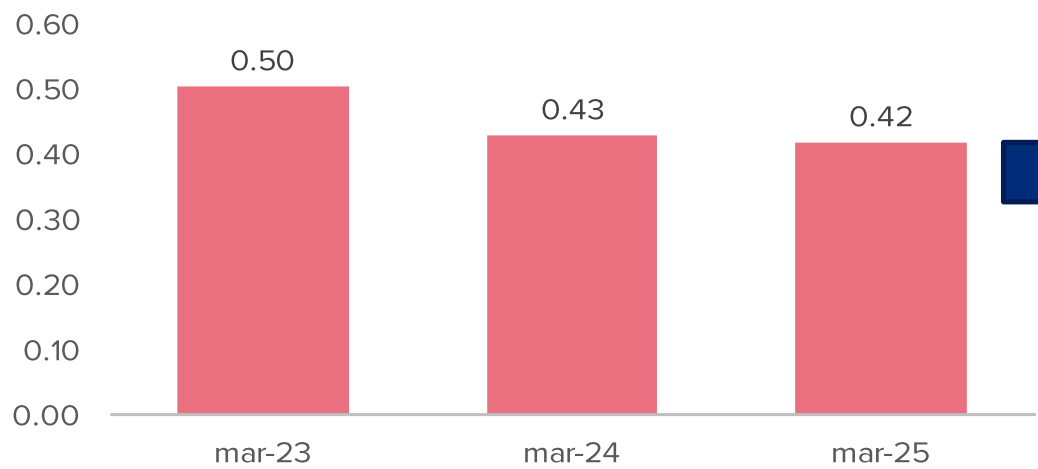
### EMISIONES [MM Ton CO2]



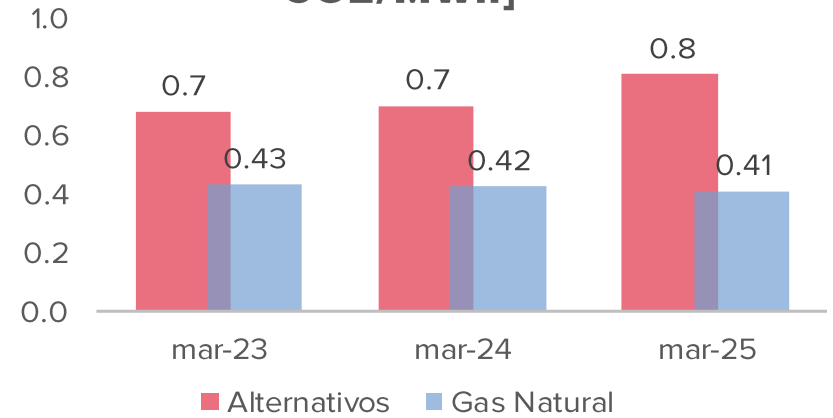
### EMISIONES por tipo de Combustible [MM Ton CO2]



### 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 1073.9 \$ar/u\$s
Brasil (Emergencia)	21.1	28.3			
Brasil (Acuerdo TER)	90.9	122.2	6 879	75.7	81 280
Chile	0.0	0.0	0	0.0	0
Paraguay	10.2	13.7	1 227	120.0	128 865
Uruguay	3.1	4.2	378	120.9	129 842
Bolivia	21.7	29.1	1 463	67.5	72 475
<b>TOTAL IMPOR</b>	<b>147.0</b>	<b>197.5</b>	<b>11 541</b>	<b>78.5</b>	<b>84 324</b>

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

En el mes de Marzo, la importación fue de 147 GWh, principalmente desde Brasil de acuerdo con ofertas aceptadas, a un precio medio de 78.5 u\$/MWh.



**Monómico Medio Precio MEM (\*)**



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

MONÓMICOS (*) [\$ar/MWh]	mar-24	mar-25	Variación %
MONÓMICO TOTAL [\$ar/MWh]	53 203	75 994	43%
<b>MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh]</b>	<b>62.0</b>	<b>70.8</b>	<b>14.0%</b>
<b>Costo Marginal Medio - [\$ar/MWh]</b>	<b>28 683</b>	<b>55 354</b>	<b>93%</b>
Costo Marginal Medio - [u\$s/MWh]	34.0	52.1	<b>53.0%</b>

Los costos (monómico) para el mes de Marzo 2025 se ubicaron en el orden de los 70.8 u\$s/MWh, algo superior si comparamos respecto a Marzo 2024 (principalmente asociado a la generación térmica y a la mayor 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]	mar-24	mar-25	Dif.
Combustibles + adic	21.5	22.8	1.3
Spot TER Gen Legacy (**)	8.0	11.0	2.9
Spot HID Gen Legacy (**)	3.3	4.1	0.7
NUC	5.1	5.3	0.2
Contratos MEM	10.1	12.7	2.6
Renovables	10.2	9.4	-0.8
Importación de energía	0.3	1.1	0.7
Transporte	3.4	4.5	1.1
<b>COSTO TOTAL – [u\$/MWh]</b>	<b>62.0</b>	<b>70.8</b>	<b>8.7</b>

(\*) **Marzo 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.

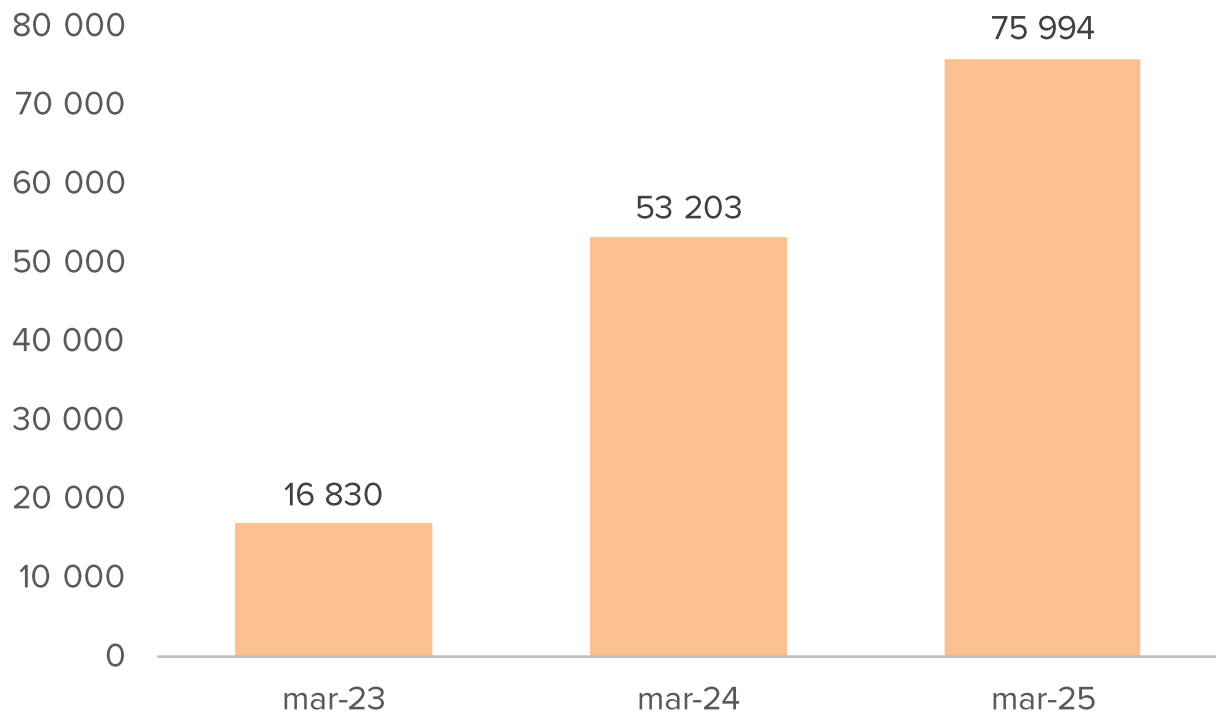
El costo medio de abastecimiento monómico está representado por la suma de costos dividido la demanda abastecida. Parte de la demanda de Grandes Usuarios se abastece mediante contratos bilaterales, como los contratos térmicos Plus y los renovables MATER, sumado al contrato existente de ALUAR con la hidro 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 Marzo 2025 terminó siendo superior (en aprox. +8.7 u\$/MWh), principalmente por el mayor monómico unitario relacionado con la generación térmica.

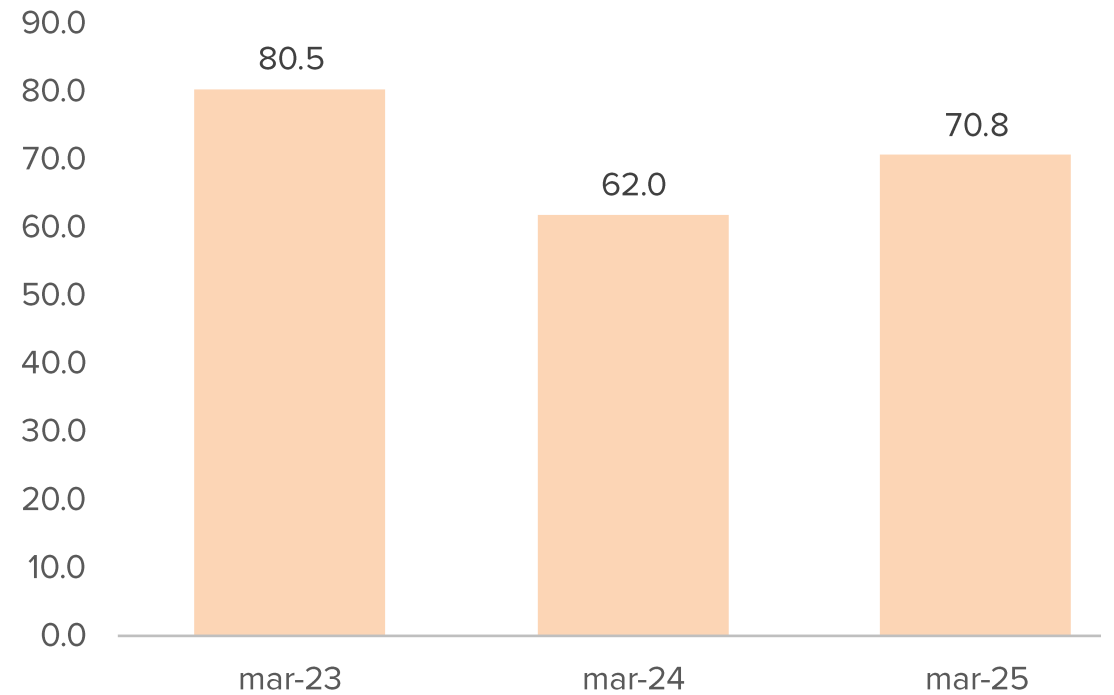


# Monómico MEM – Marzo 2023 - 2024 - 2025 (\*)

Monómico MEM [\$/MWh]



Monómico MEM [u\$/MWh]



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

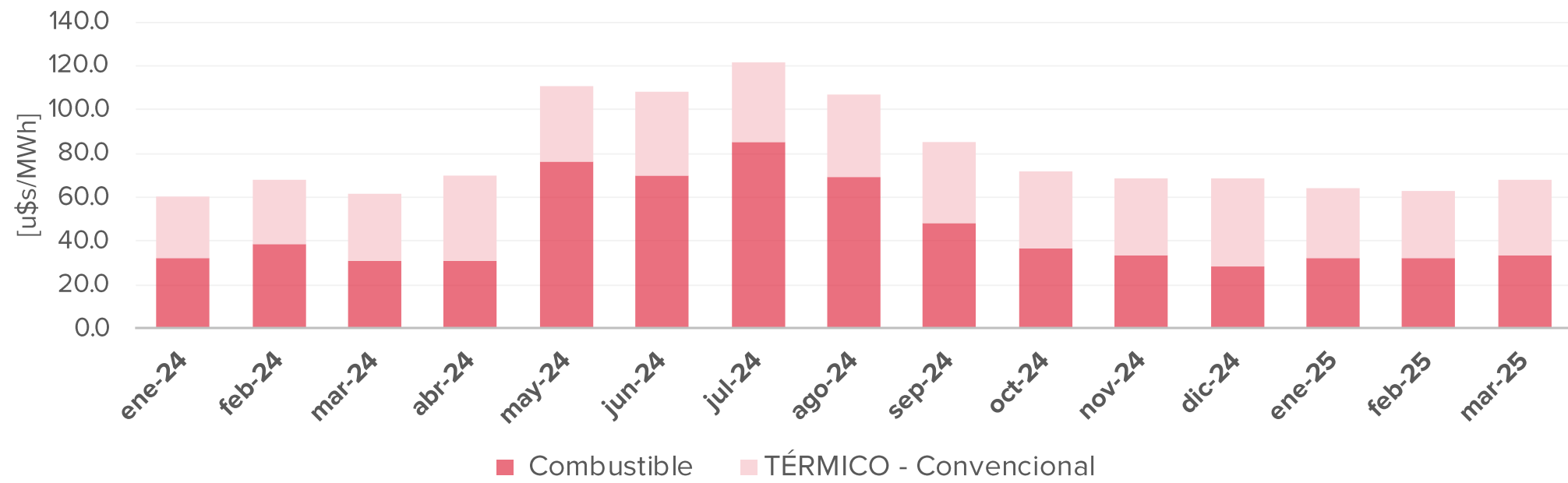


## Costo Unitario representativo por fuente de energía (\*)

(\*) **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\$/MWh (*)	mar-24	mar-25	Dif. \$/MWh
TÉRMICO	64.6	74.5	9.9
TER-Combustible+adic	33.9	39.9	6.0
TER-Térmico convencional	30.7	34.5	3.8
HIDRO > 50MW	16.4	22.9	6.6
NUCLEAR	58.1	64.3	6.2
RENOVABLES Ley 26190	71.4	68.7	-2.7
IMPORTACIÓN	42.2	78.5	36.3
<b>COSTO MEDIO – u\$/MWh</b>	<b>54.7</b>	<b>63.9</b>	<b>9.1</b>

## Costo Medio Representativo TÉRMICO

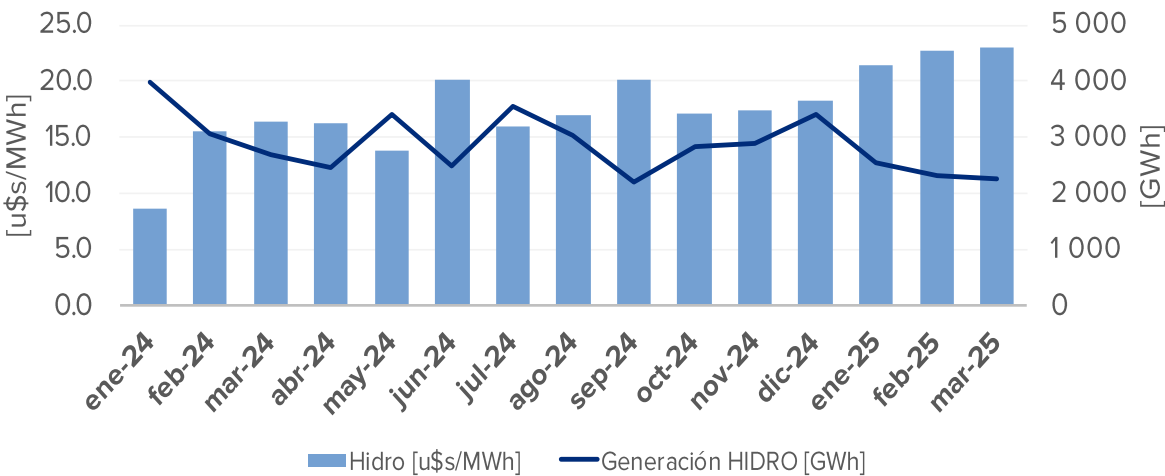




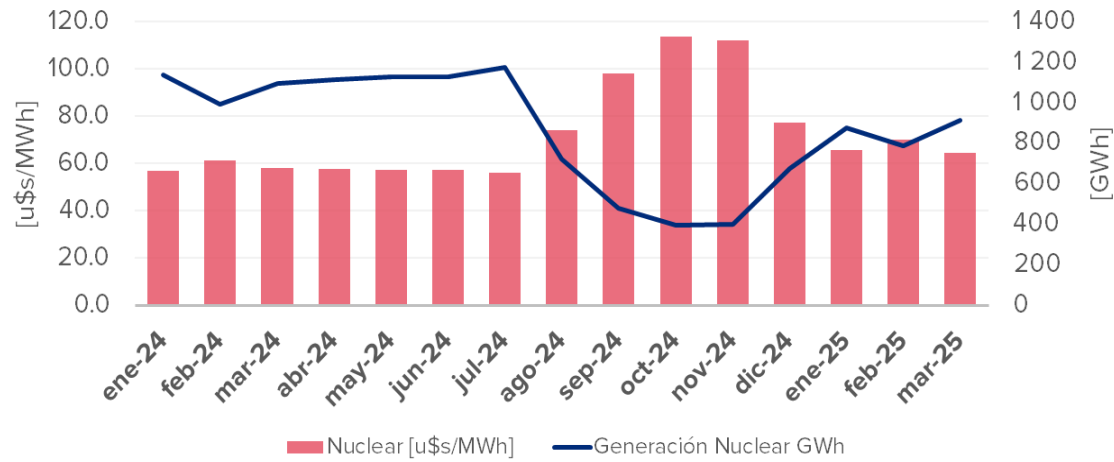
# Costo Medio representativo por fuente de energía 2024 a 2025

Variables MEM

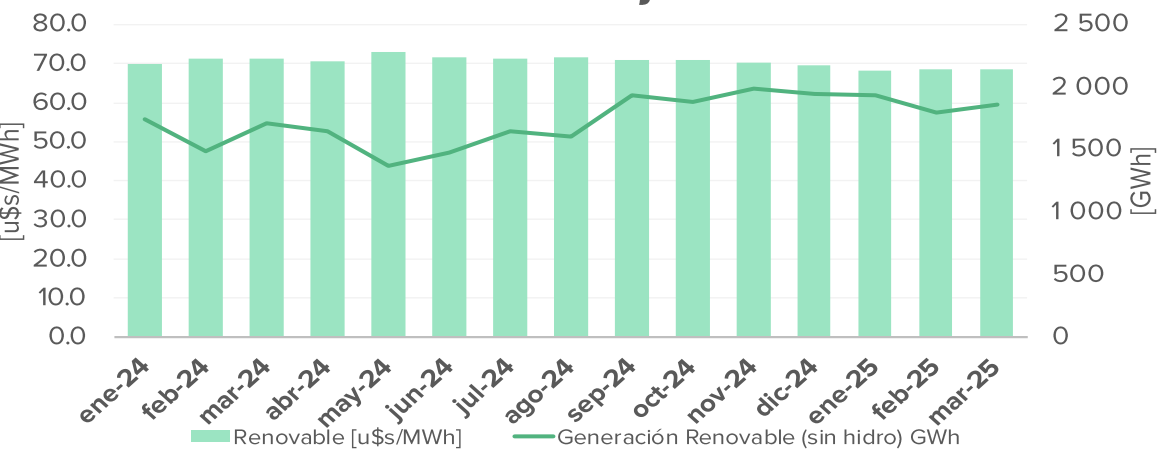
**Costo Medio Representativo RENOVABLE HIDRO > 50 MW**



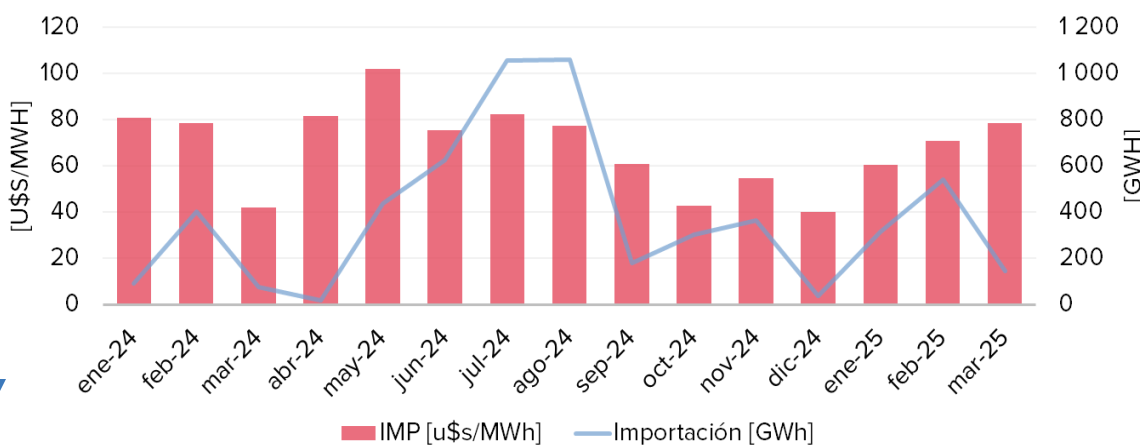
**Costo Medio Representativo NUCLEAR**



**Costo Medio Representativo RENOVABLE Ley 26190**



**Costo Medio Representativo IMPORTACIÓN**







# Precio Monómico Estacional



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

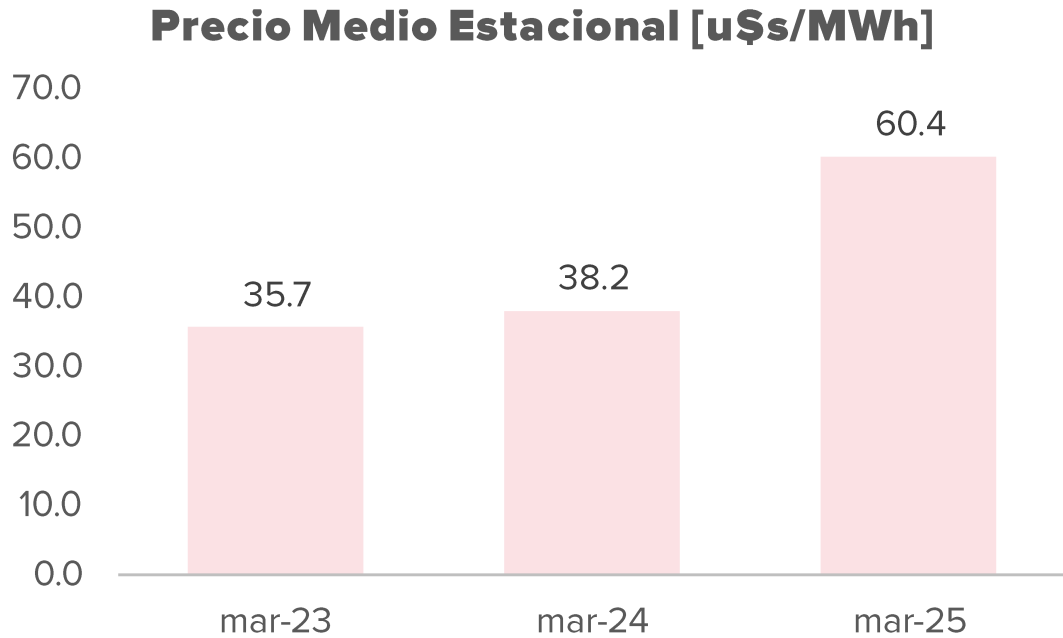
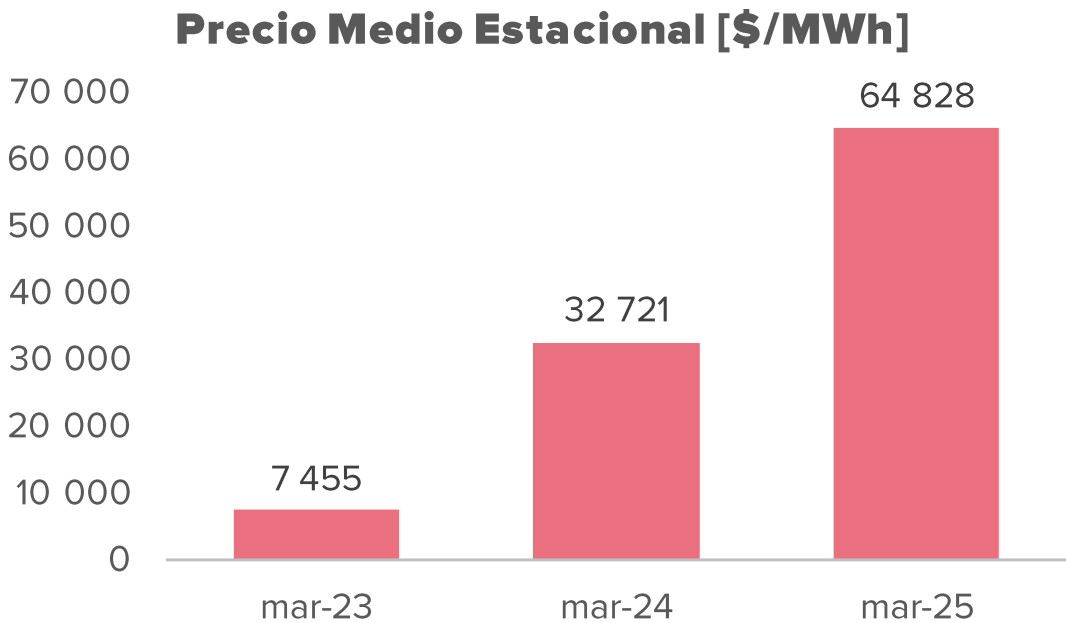
Precio Monómico Medio [\$/MWh]	mar-24	mar-25	Variación %
<b>Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte)</b>	<b>32 721</b>	<b>65 437</b>	<b>100%</b>
<b>Cargos Res. 976/2023</b>	<b>-</b>	<b>-5 577</b>	
<b>TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023</b>	<b>32 721</b>	<b>64 828</b>	<b>98%</b>
Precio Monómico Estacional [u\$/MWh]	<b>38.2</b>	<b>60.4</b>	<b>58%</b>
% Cobertura	62%	85%	

Desde Marzo 2025, entró en vigencia la **Res. 110/2025**, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional reemplazando la Resolución 26/2025.

**El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Marzo 2025 cerró con un valor medio de 65 437 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento del 100% aprox. respecto a Marzo 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 64 828 \$/MWh.**



# Precio Medio Estacional MEM – Marzo 2023 - 2024 - 2025 (\*)



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



## Precio Medio Estacional MEM – Detalle Marzo 2025 - Cobertura

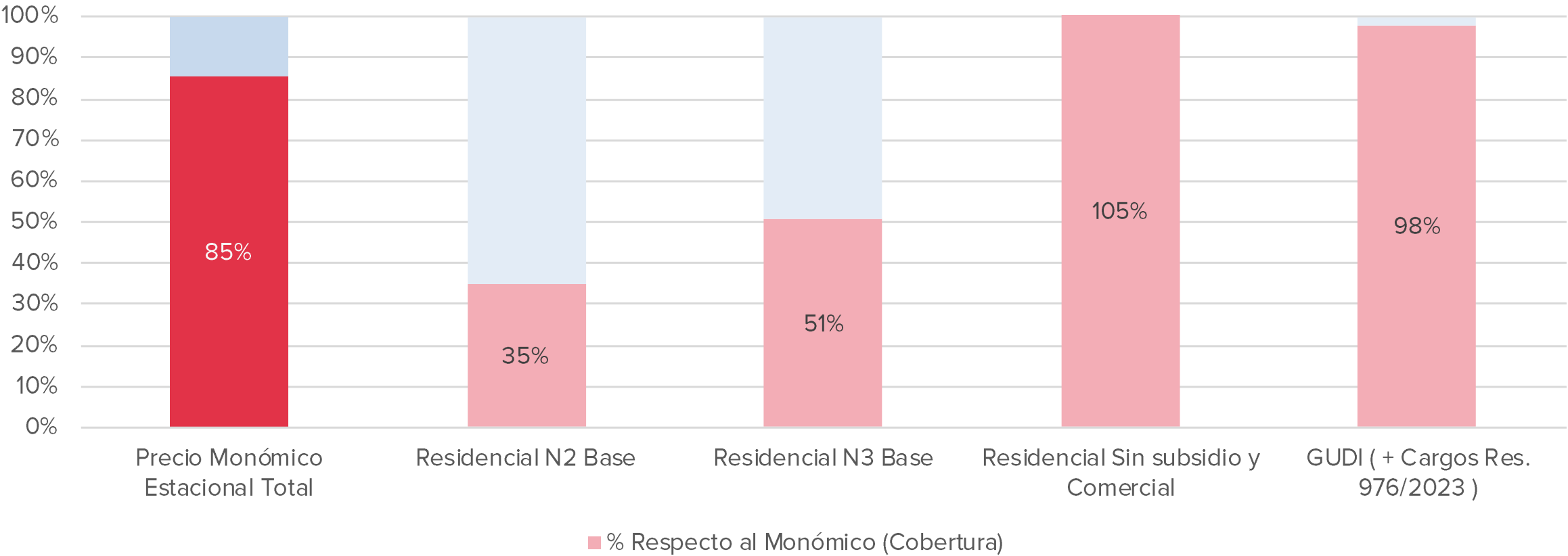
mar-25	Demanda GWh	% Representativo (Demanda)	[\$/MWh]	[u\$/MWh]	% Respecto al Monómico (Cobertura)
<b>Total</b>	<b>9 668</b>	<b>100%</b>	<b>64 828</b>	<b>60.4</b>	<b>85%</b>
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 569	16%	80 349	74.8	106%
RESIDENCIAL NIVEL 2 BASE	2 149	22%	26 523	24.7	35%
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE	503	5%	81 026	75.5	107%
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	619	6%	38 492	35.8	51%
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	367	4%	80 464	74.9	106%
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	11	0%	0	0.0	0%
<b>Residencial</b>	<b>5 219</b>	<b>54%</b>	<b>53 116</b>	<b>49.5</b>	<b>70%</b>
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	26	0%	26 169	24.4	34%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	719	7%	80 379	74.8	106%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	556	6%	80 310	74.8	106%
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 677	17%	80 205	74.7	106%
Alumbrado Público	346	4%	80 167	74.7	105%
<b>Comercial</b>	<b>3 325</b>	<b>34%</b>	<b>74 455</b>	<b>69.3</b>	<b>98%</b>
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	69	1%	80 400	74.9	106%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW (*)	1 055	11%	74 455	69.3	98%
<b>Industrial ( + Cargos Res. 976/2023 )</b>	<b>1 124</b>	<b>12%</b>	<b>74 819</b>	<b>69.7</b>	<b>98%</b>

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



# Precio Medio Estacional MEM – Detalle Marzo 2025 - Cobertura

### % Cobertura por Segmento





## Precio Medio Estacional MEM – Detalle Marzo 2025 – Evolución Demanda

Demanda Estacional GWh	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 060	1 286	1 156	1 328	1 214	1 005	1 153	1 282	1 443	1 883	1 818	1 569
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	2 417	3 857	2 859	3 782	3 117	2 183	2 280	2 369	2 418	3 151	2 648	2 149
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)			507	799	664	400	367	369	407	617	650	503
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	652	741	596	631	602	520	546	547	613	721	671	619
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	115	146	216	337	289	199	188	198	256	439	449	367
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	9	12	12	15	15	13	12	10	10	13	13	11
<b>Residencial</b>	<b>4 253</b>	<b>6 042</b>	<b>5 346</b>	<b>6 891</b>	<b>5 901</b>	<b>4 321</b>	<b>4 546</b>	<b>4 775</b>	<b>5 147</b>	<b>6 823</b>	<b>6 248</b>	<b>5 219</b>
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	15	13	8	8	18	16	17	18	18	20	20	26
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	631	710	666	734	693	634	676	699	732	816	766	719
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	411	440	406	453	433	382	419	482	537	662	634	556
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 476	1 546	1 475	1 608	1 617	1 529	1 603	1 664	1 767	1 905	1 821	1 677
Alumbrado Público	386	414	418	427	418	377	371	347	337	345	336	346
<b>Comercial</b>	<b>2 919</b>	<b>3 123</b>	<b>2 974</b>	<b>3 230</b>	<b>3 180</b>	<b>2 938</b>	<b>3 086</b>	<b>3 209</b>	<b>3 391</b>	<b>3 748</b>	<b>3 578</b>	<b>3 325</b>
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	34	37	35	40	38	34	36	41	43	50	53	69
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	979	1 041	977	1 052	1 021	969	1 029	1 022	1 034	1 061	1 081	1 055
<b>Industrial</b>	<b>1 014</b>	<b>1 078</b>	<b>1 012</b>	<b>1 091</b>	<b>1 060</b>	<b>1 003</b>	<b>1 065</b>	<b>1 063</b>	<b>1 077</b>	<b>1 111</b>	<b>1 134</b>	<b>1 124</b>
<b>TOTAL Demanda Estacional</b>	<b>8 186</b>	<b>10 243</b>	<b>9 331</b>	<b>11 213</b>	<b>10 141</b>	<b>8 261</b>	<b>8 697</b>	<b>9 047</b>	<b>9 615</b>	<b>11 682</b>	<b>10 960</b>	<b>9 668</b>



# Precio Medio Estacional MEM – Detalle Marzo 2025 – Evolución Precios

\$/MWh	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25
RESIDENCIAL NIVEL 1	49 992	49 513	66 866	66 320	69 336	73 628	76 160	75 936	75 964	75 333	77 203	80 349
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	6 621	6 155	21 374	21 164	22 218	23 729	24 533	24 381	24 463	24 080	25 193	26 523
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)			67 319	66 696	69 569	74 261	76 734	76 738	77 061	76 166	77 484	81 026
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	7 440	6 987	31 499	31 250	32 691	34 673	35 755	35 778	35 762	35 430	36 759	38 492
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	50 265	49 608	67 237	66 591	69 555	74 113	76 649	76 716	76 646	75 574	77 140	80 464
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Residencial</b>	<b>18 719</b>	<b>16 525</b>	<b>38 501</b>	<b>38 242</b>	<b>40 571</b>	<b>43 585</b>	<b>45 278</b>	<b>45 684</b>	<b>46 947</b>	<b>47 401</b>	<b>50 693</b>	<b>53 116</b>
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	6 590	6 203	21 912	21 481	21 938	23 348	24 064	23 947	23 988	23 849	25 002	26 169
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	50 027	49 636	67 037	66 657	69 611	73 810	76 129	76 076	76 148	75 510	77 375	80 379
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	50 042	49 599	67 029	66 606	69 596	73 867	76 307	76 244	76 244	75 584	77 218	80 310
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	49 996	49 541	66 942	66 488	69 548	73 688	75 987	75 911	75 955	75 471	77 320	80 205
Alumbrado Público	49 939	49 548	66 948	66 543	69 580	73 751	76 052	75 928	75 951	75 392	77 225	80 167
<b>Comercial</b>	<b>49 780</b>	<b>49 395</b>	<b>66 860</b>	<b>66 438</b>	<b>69 302</b>	<b>73 464</b>	<b>75 785</b>	<b>75 713</b>	<b>75 761</b>	<b>75 222</b>	<b>77 015</b>	<b>79 834</b>
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	49 818	49 350	66 851	66 231	69 349	73 648	76 153	76 006	75 993	75 409	77 242	80 400
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	49 844	49 440	66 616	66 176	69 188	73 212	75 540	75 365	75 442	74 949	77 075	80 032
<b>Industrial</b>	<b>49 843</b>	<b>49 437</b>	<b>66 624</b>	<b>66 178</b>	<b>69 193</b>	<b>73 227</b>	<b>75 561</b>	<b>75 390</b>	<b>75 465</b>	<b>74 970</b>	<b>77 083</b>	<b>80 054</b>
<b>TOTAL Demanda Estacional</b>	<b>33 650</b>	<b>30 011</b>	<b>50 588</b>	<b>49 083</b>	<b>52 572</b>	<b>57 809</b>	<b>59 812</b>	<b>59 826</b>	<b>60 305</b>	<b>58 949</b>	<b>62 015</b>	<b>65 437</b>
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW - CARGOS Res. 976/2023	5 906	20 732	15 704	17 983	13 977	5 983	-5 583	-7 093	-7 837	-4 395	-4 581	-5 577
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW TOTAL (+cargos)	<b>55 750</b>	<b>70 172</b>	<b>82 320</b>	<b>84 160</b>	<b>83 165</b>	<b>79 195</b>	<b>69 957</b>	<b>68 272</b>	<b>67 605</b>	<b>70 554</b>	<b>72 494</b>	<b>74 455</b>
<b>Industrial (+cargos)</b>	<b>55 548</b>	<b>69 460</b>	<b>81 782</b>	<b>83 506</b>	<b>82 666</b>	<b>79 010</b>	<b>70 167</b>	<b>68 572</b>	<b>67 943</b>	<b>70 774</b>	<b>72 714</b>	<b>74 819</b>
<b>TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023</b>	<b>34 357</b>	<b>32 118</b>	<b>52 231</b>	<b>50 770</b>	<b>53 980</b>	<b>58 511</b>	<b>59 152</b>	<b>59 025</b>	<b>59 462</b>	<b>58 550</b>	<b>61 563</b>	<b>64 828</b>

Variables MEM

**INDICADORES  
PRINCIPALES  
MEM**



**INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR**





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

Monómico [u\$/MWh]	mar-25	% Dólar
Combustibles + adic	22.8	98%
Spot TER Gen Legacy (**)	11.0	33%
Spot HID Gen Lagacy (**)	4.1	0%
NUC	5.3	100%
Contratos MEM	12.7	100%
Renovables	9.4	100%
Importación de energía	1.1	100%
Transporte	4.5	0%
<b>COSTO TOTAL – [u\$/MWh]</b>	<b>70.8</b>	<b>77%</b>

(\*) **Marzo 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.

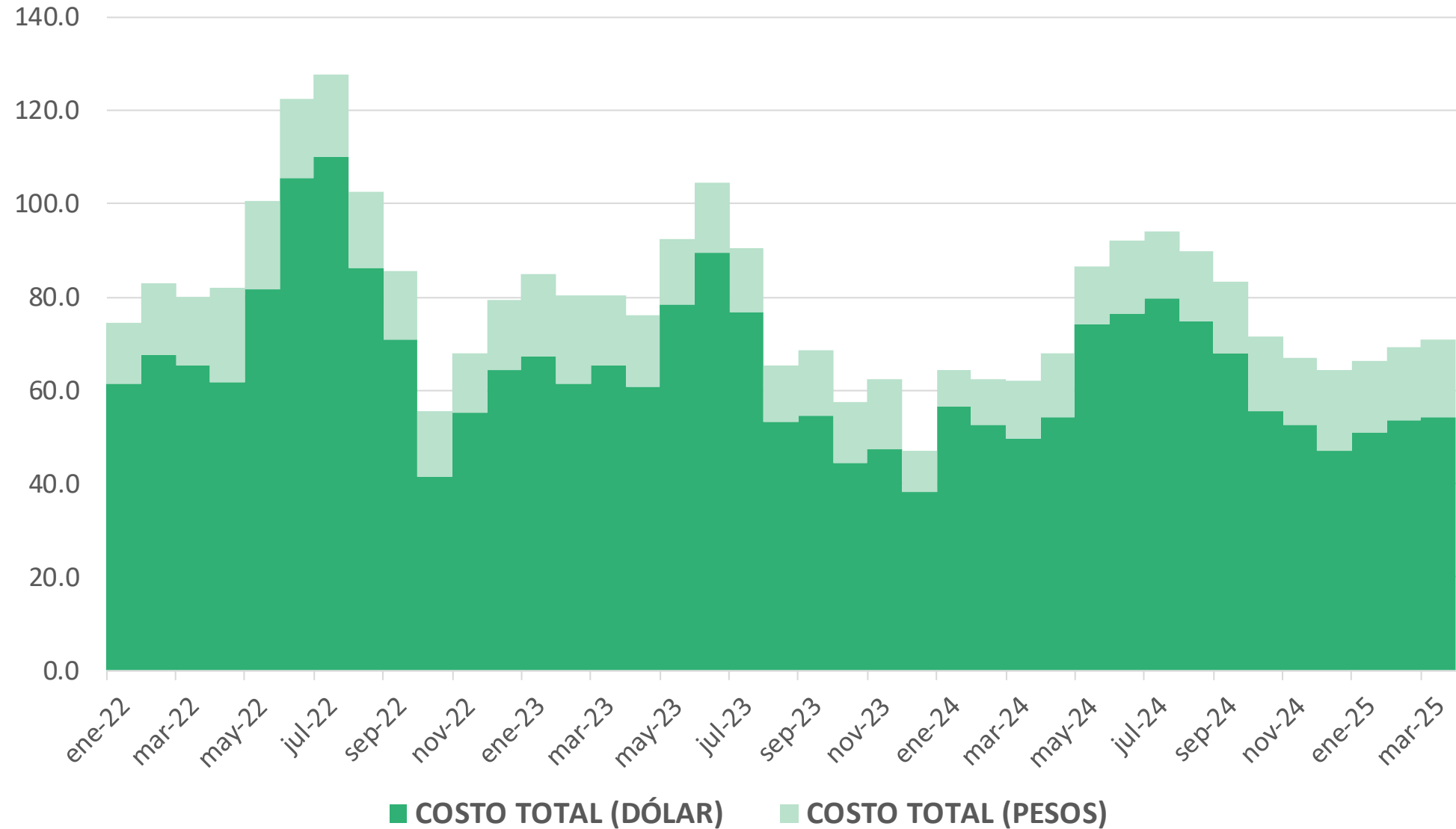
En el mes de Marzo 2025, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron aproximadamente el 77% del monómico total.



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

Variables MEM

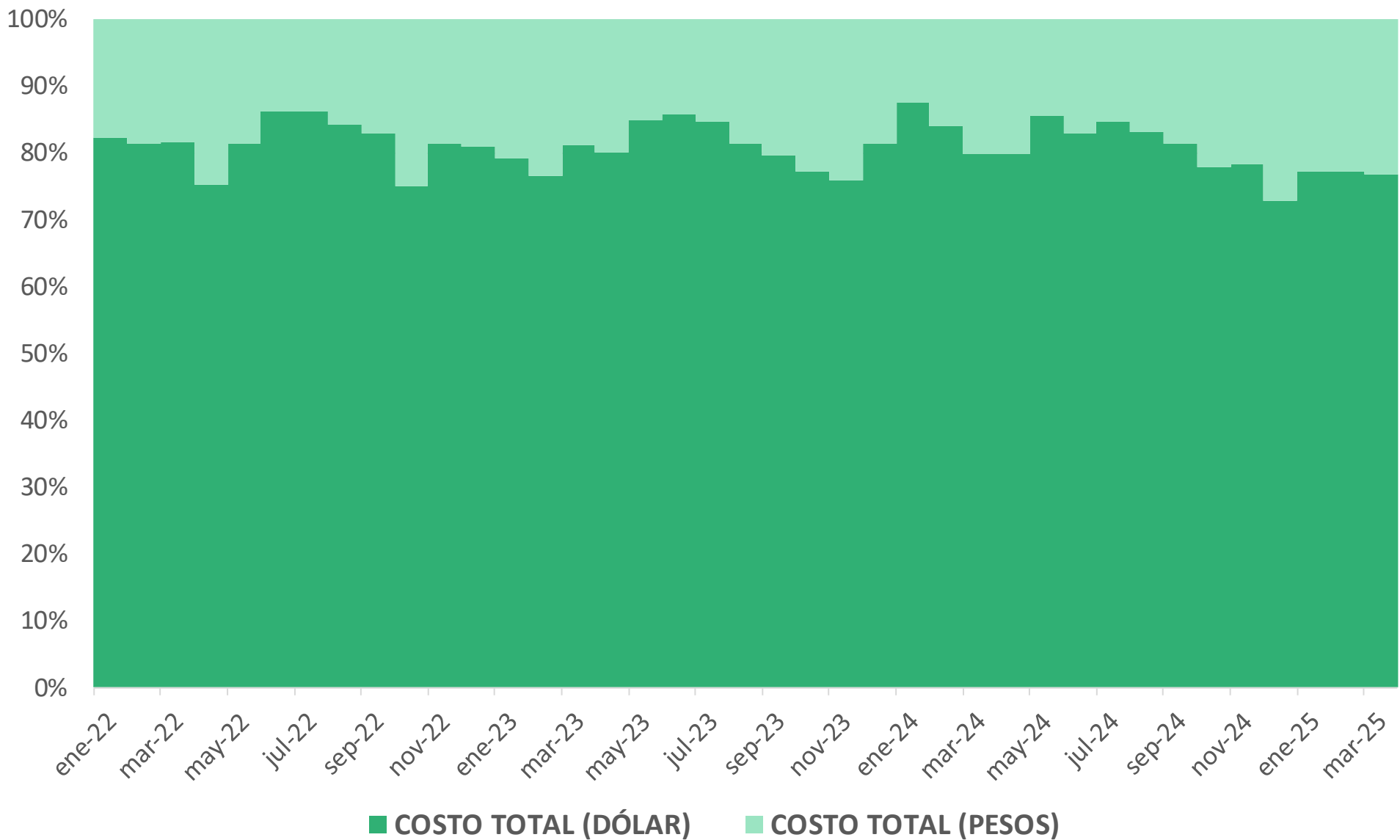
### Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso





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

**Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso**



**Variables MEM**