

INDICADORES PRINCIPALES MEM



INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Enero 2025

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



Enero 2025

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



Demanda Local

13606 GWh

(+3.9% vs. ene/24)

50% Residencial:	6761 GWh	(+4.2%)
28% Intermedios:	3803 GWh	(+6.3%)
22% Grandes Cons:	3043 GWh	(+0.6%)

Temperatura Media

26.3°C

(+0.5°C vs. ene/24)

Temp. Histórica: 24.6°C

**DEMANDA Y
TEMPERATURA**



Oferta Total

14131 GWh

(+1.1% vs. ene/24)

59% Térmico:	8 353 GWh	(+19%)
6% Nuclear:	877 GWh	(-23%)
17% Hidro >50:	2 427 GWh	(-35%)
15% Renovable:	2 157 GWh	(+8.7%)
2% Importación:	317 GWh	(+249%)

Combustibles

57.8 Mm3/d

(+8.4 Mm3/d vs. ene/24)

98% Gas Natural:	56.9 Mm3/d	(+17%)
0% Fuel Oil:	0.5 Mil Ton	(-48%)
0% Gas Oil:	8.3 Mil M3	(-64%)
1% Carbón:	32.5 Mil Ton	(+100%)

**GENERACIÓN Y
COMBUSTIBLES**



Monómico Total:

66.2 u\$s/MWh

(+2.7%)

69749 \$/MWh

(+31%)

33% Comb + Adic:	21.6 u\$s/MWh
39% Térm + Hidr:	25.7 u\$s/MWh
7% Nuclear:	4.4 u\$s/MWh
13% Renovables:	8.6 u\$s/MWh
3% Importación:	2.2 u\$s/MWh
6% Transporte:	3.8 u\$s/MWh

Precio Estacional: Cobertura:

55.7 u\$s/MWh

(+313%) **84%**

58664 \$/MWh

(+427%)

27% Resid. N2 Base	24 098	\$/MWh
6% Resid. N3 Base	35 410	\$/MWh
67% Res. Sin subsidio, Comercial y GUDI*	75 204	\$/MWh

*GUDI (con Cargos Res. 976): 70704 \$/MWh

**PRECIO MONÓMICO
TOTAL / ESTACIONAL**



INDICADORES PRINCIPALES MEM



Tasa de Cambio / Barril de Petróleo

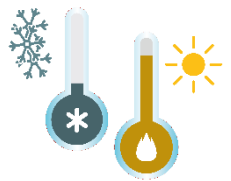


	ene-24	ene-25	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	826.3	1053.5	28%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	74.2	76.4	3.0%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	80.1	79.7	-0.5%



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

Temperatura



	ene-24	ene-25	Variación °C
Temperatura Media [°C]	25.8	26.3	0.5
Temp MAX	30.0	29.9	-0.1
Temp MIN	21.9	20.6	-1.3

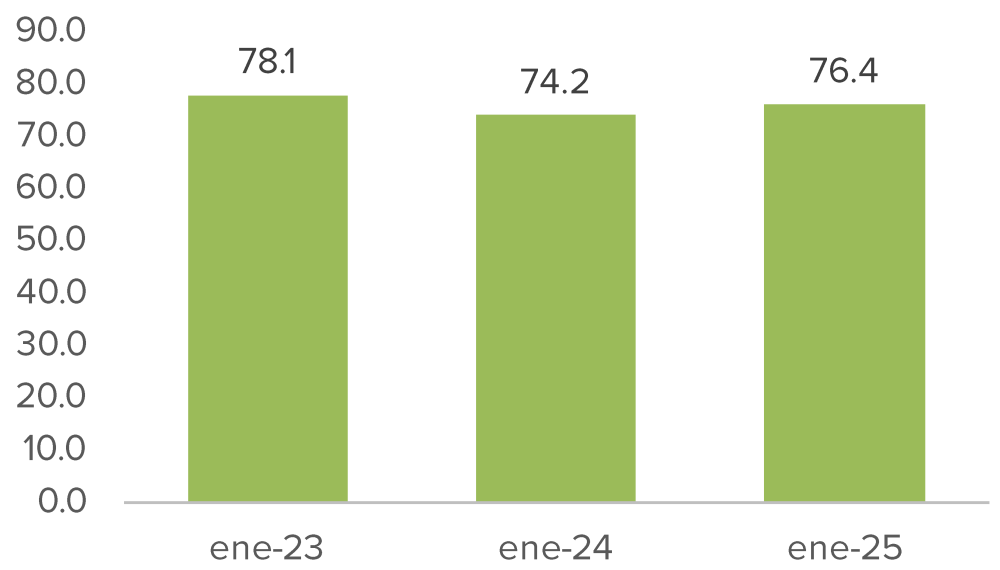
(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

(Histórica Enero: 24.6 °C)

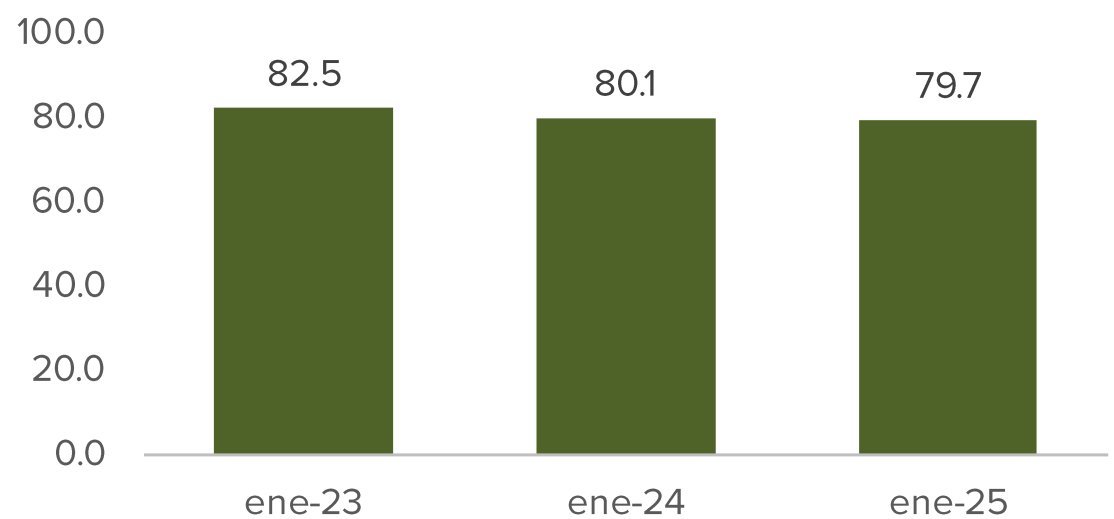
En relación a la temperatura de GBA, la temperatura media diaria del mes de Enero 2025 fue de **26.3 °C**, aprox. +0.5 °C mayor a la temperatura del mismo mes del año anterior y +1.7 °C al comparar con los valores históricos.

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

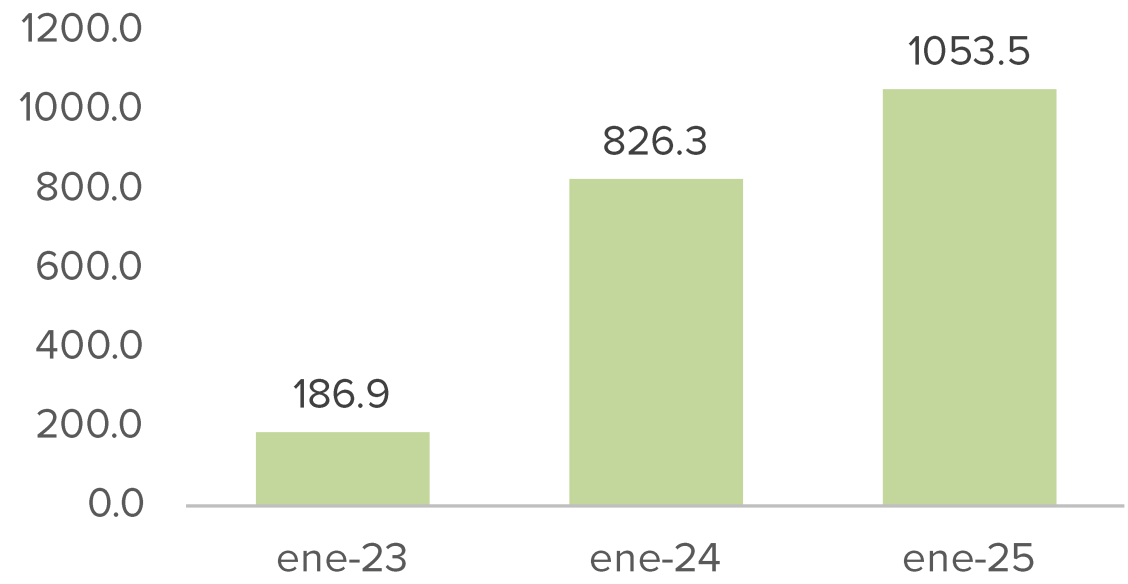
Barril de petróleo [u\$s / barril WTI]



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]	ene-24	ene-25	Variación en GWh %
Residencial	6 486	6 761	4.2%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	3 579	3 803	6.3%
Grandes Consumos	3 025	3 043	0.6%
DEMANDA LOCAL	13 090	13 606	3.9%
Exportación	421	51	-88%
DEMANDA + EXP	13 511	13 658	1.1%
Pot. Max. Bruta [MW]	28 719	27 696	-3.6%

Variación año móvil % (acumulado últimos 12 meses)
1.3%
-0.4%
-1.0%
0.3%

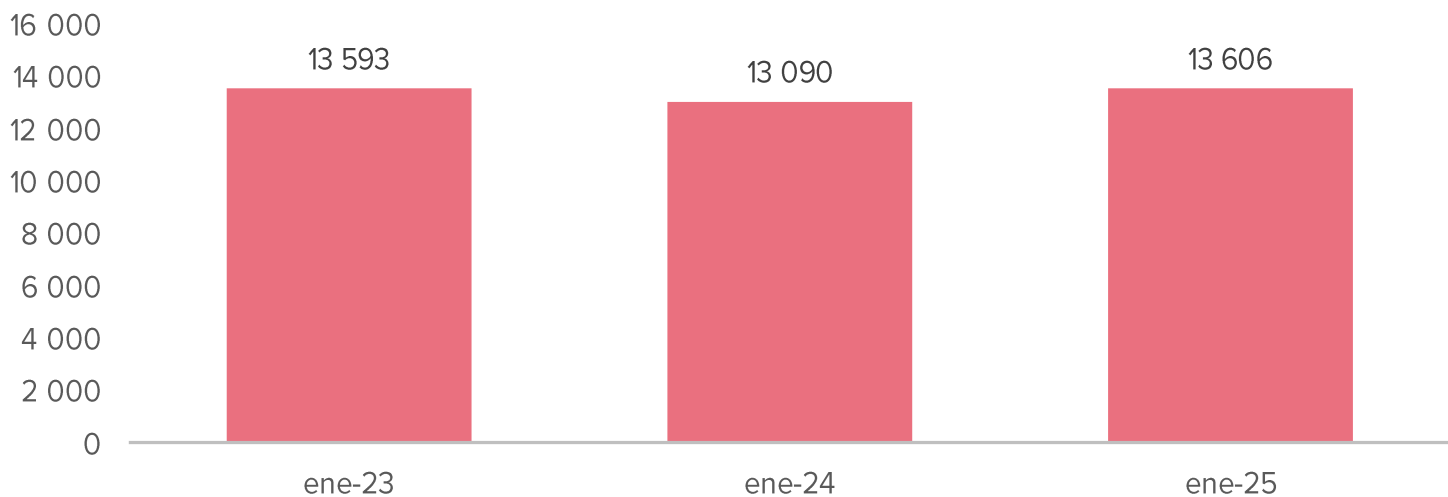
La demanda **TOTAL PAÍS** a niveles medios resultó mayor a Enero 2024, con una variación en el orden de **+3.9%**. Si observamos la demanda por tipo de usuario, este crecimiento en la demanda fue impulsado principalmente por los mayores consumos residenciales e intermedios.



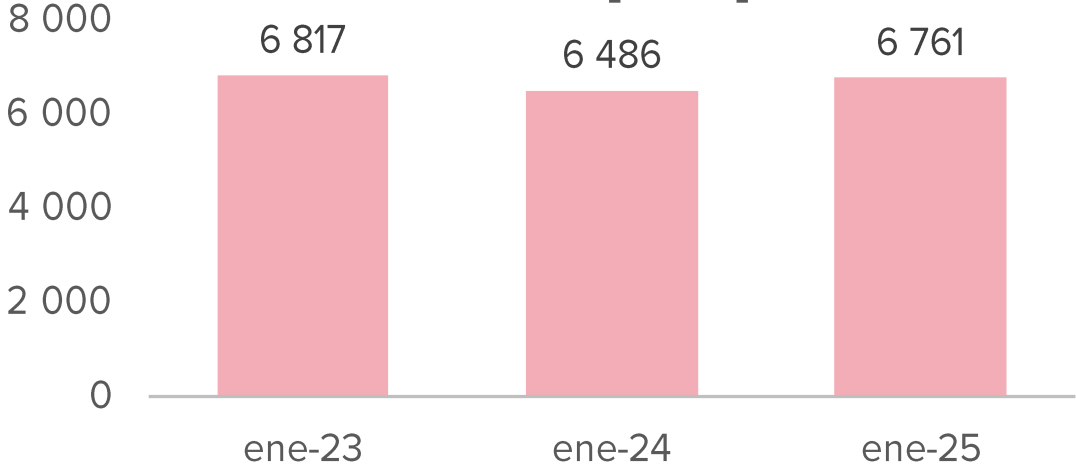
Demanda Enero 2023 - 2024 - 2025

Variables MEM

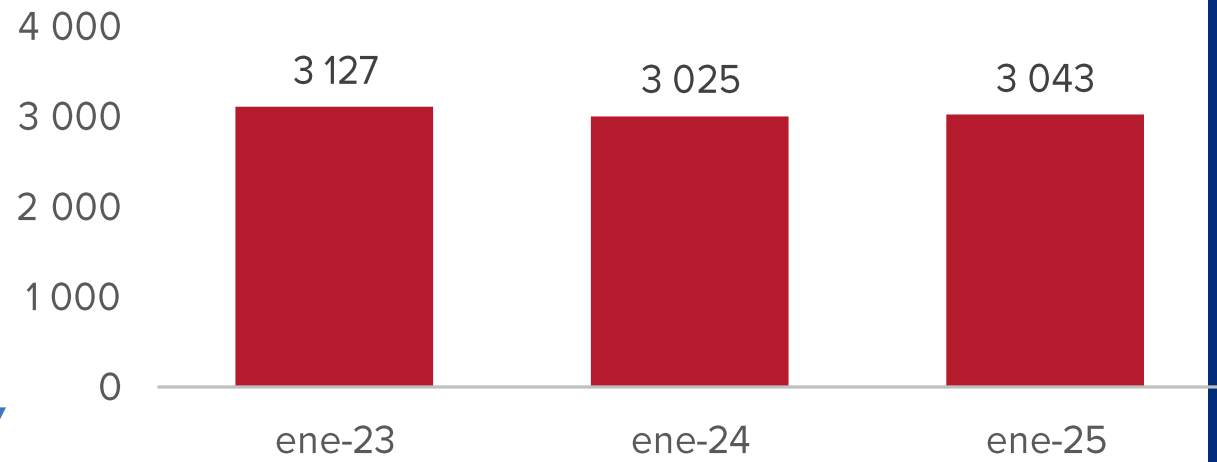
DEMANDA TOTAL [GWh]



Residencial [GWh]



Gran Demanda [GWh]



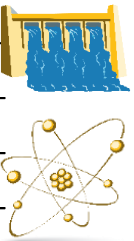


Oferta

DEMANDA [GWh]	ene-24	ene-25	Variación %
DEMANDA LOCAL	13 090	13 606	3.9%
EXPORTACIÓN	421	51	-87.8%
BOMBEO	45	27	-40.9%
Pérdidas + Consumos Aux.	421	447	6.2%
DEMANDA TOTAL [GWh]	13 977	14 131	1.1%



OFERTA [GWh]	ene-24	ene-25	Variación %	Part. % 2024	Part. % 2025
TERMICO	7 019	8 353	19.0%	50%	59%
NUCLEAR	1 139	877	-22.9%	8%	6%
REN – HIDRO > 50 MW	3 744	2 427	-35.2%	27%	17%
REN – Según Ley 26 190	1 985	2 157	8.7%	14%	15%
IMPORTACIÓN	91	317	249.3%	1%	2%
TOTAL OFERTA [GWh]	13 977	14 131	1.1%	100%	100%



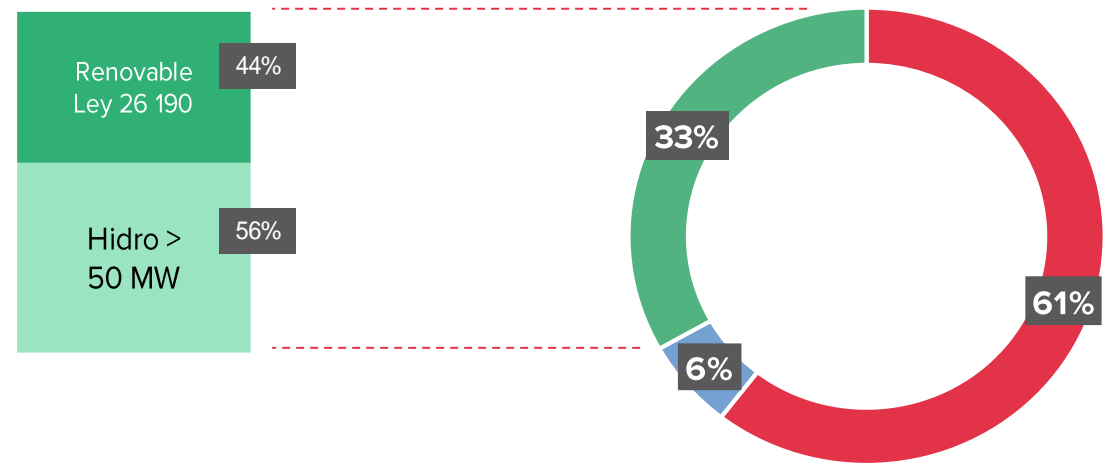
Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA terminó con una variación del +1.1% en comparación con el mismo mes del año anterior. El menor despacho de generación Hidro > 50 MW y Nuclear (asociados en general a menores disponibilidades), resultó en un aumento en la generación Térmica. Además, se observó un aumento en la generación renovable, impulsado por nuevos ingresos, y se aceptaron más ofertas de importación de energía.



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

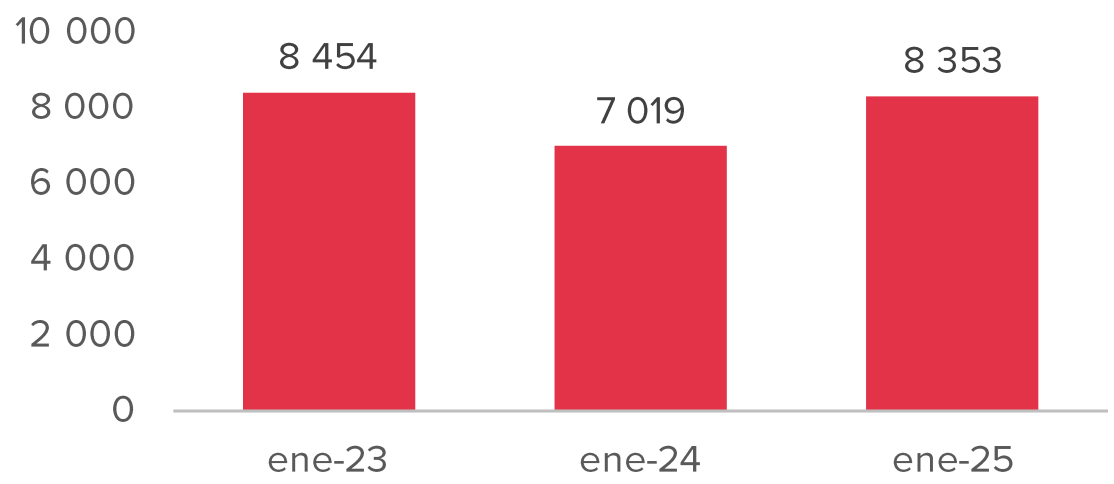
Variables MEM

% Participación por Fuente

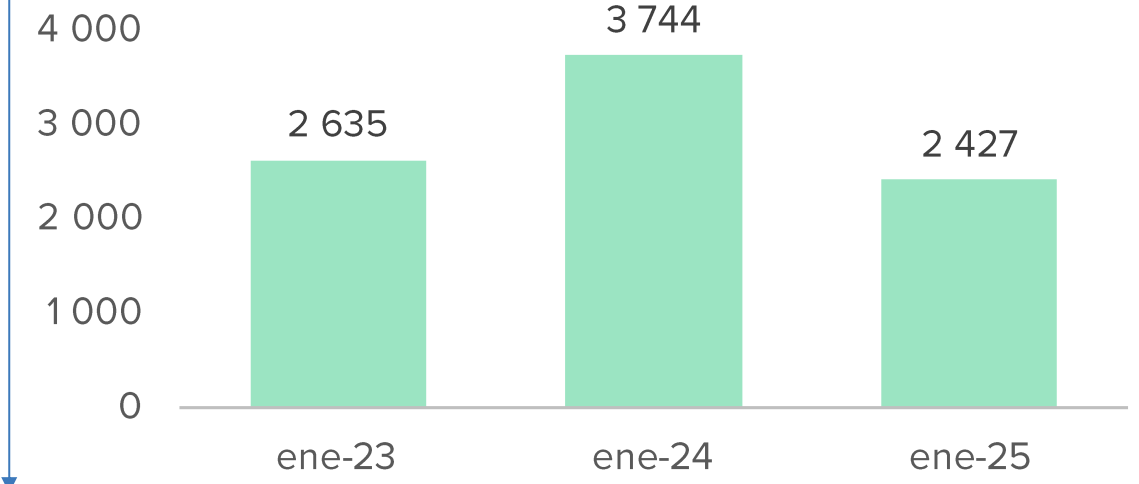


■ TERMICO ■ NUCLEAR ■ RENOVABLE

GENERACIÓN TER [GWh]



GENERACIÓN HIDRO > 50 MW [GWh]

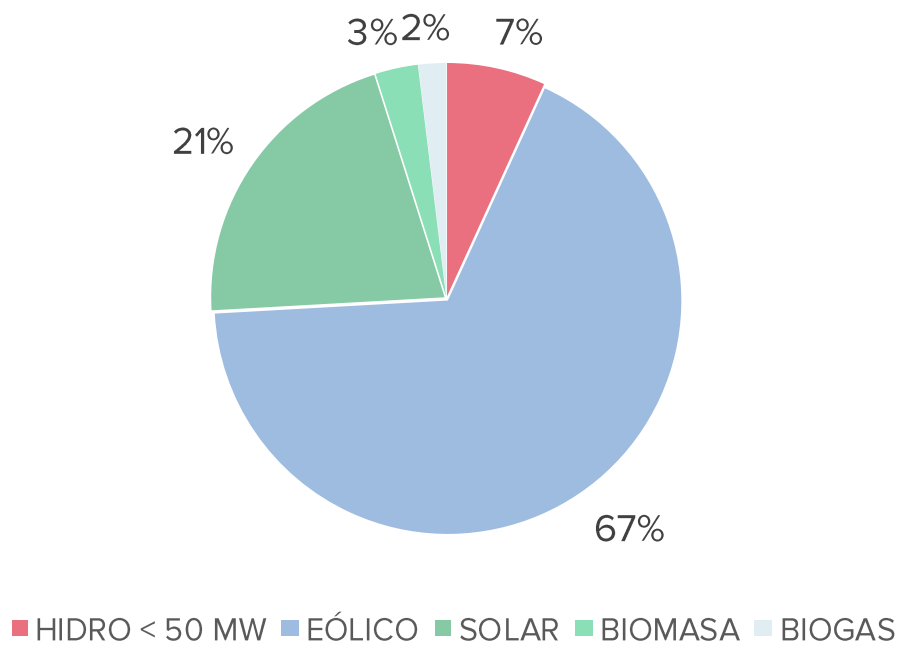




Generación Renovable – Participación sobre la demanda – según Ley 26 190.

RENOVABLE (según ley)	ene-24	ene-25
HIDRO < 50 MW	175	147
EÓLICO	1 332	1 451
SOLAR	381	453
BIOMASA	56	64
BIOGAS	41	42
TOTAL RENOVABLE [GWh]	1 985	2 157
DEMANDA Local	13 090	13 606
% Participación REN/DEM	15.2%	15.9%

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

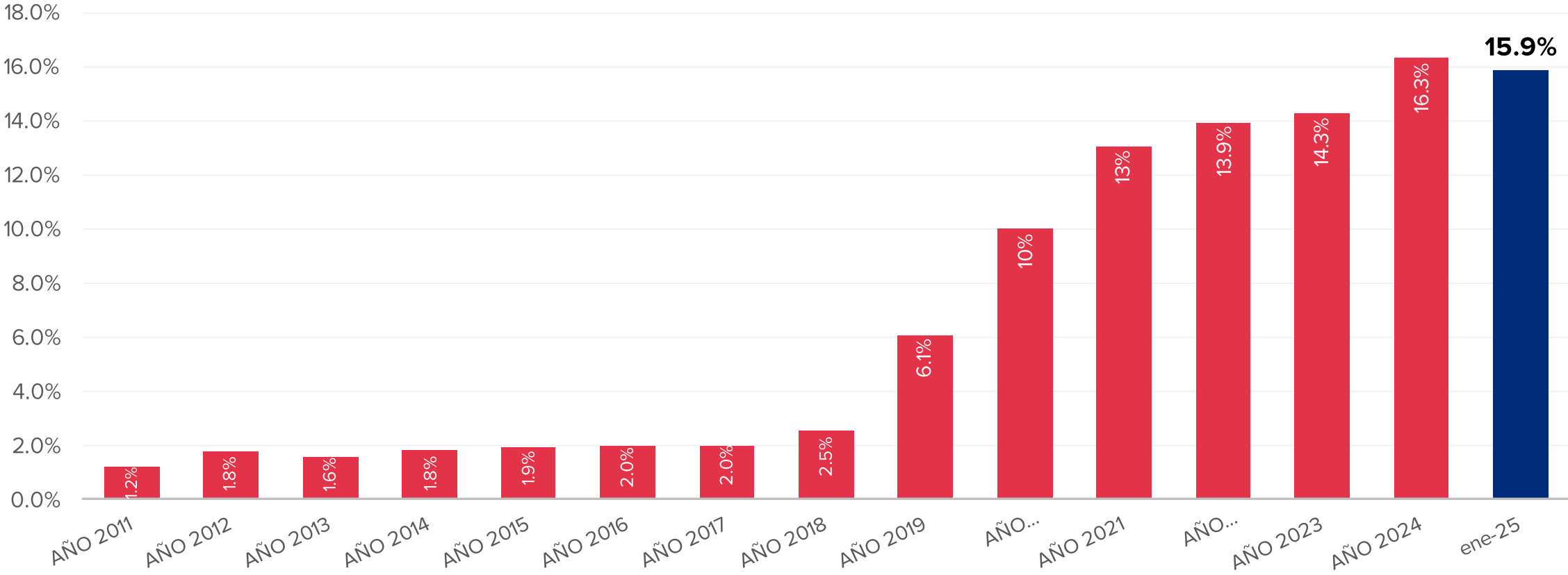


Este mes, la generación renovable alcanzó una participación del 15.9% en el cubrimiento de la demanda, conforme a la Ley 26 190.



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

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





Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	ene-24	ene-25	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	48.6	56.9	17.0%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	47.1	56.5	19.9%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	1.5	0.4	-73.9%
Fuel Oil [mil Ton]	0.9	0.5	-48.3%
Gas Oil [mil m3]	23.1	8.3	-64.0%
Carbón Mineral [mil Ton]	1.4	32.5	100.0%
TOTAL GAS EQUI.	49.4	57.8	17.0%
Gas Natural [u\$/MMBtu]	3.6	3.4	-5.2%
Gas Natural Nacional [u\$/MMBtu]	3.2	3.4	5.7%
Gas Natural Importado [u\$/MMBtu]	17.7	13.9	-21.7%
Fuel Oil (Local) [u\$/ton]	677	646	-4.5%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$/m3]	782	744	-4.9%
Carbón [u\$/ton]	239	220	-7.7%
MM U\$S COMB Gas Natural	196.0	224.5	14.6%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	19.0	13.6	-28%
MM U\$S COMB	215	238	11%
MM \$ar COMB	177 596	250 906	41%
CEM [Kcal/KWh]	1 833	1802	-1.7%

Con un despacho térmico mayor en Enero 2025 (+19% a niveles totales con relación al mismo mes del año anterior), **el consumo medio de combustibles terminó siendo mayor (+15% en conjunto si comparamos con Enero 2024.)**

Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el gas natural representa más del 98% de la matriz de combustibles. En enero 2025, su consumo registró un incremento de +8,4 Mm³/d en comparación con enero 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 ser mayores tanto en pesos como en dólares.

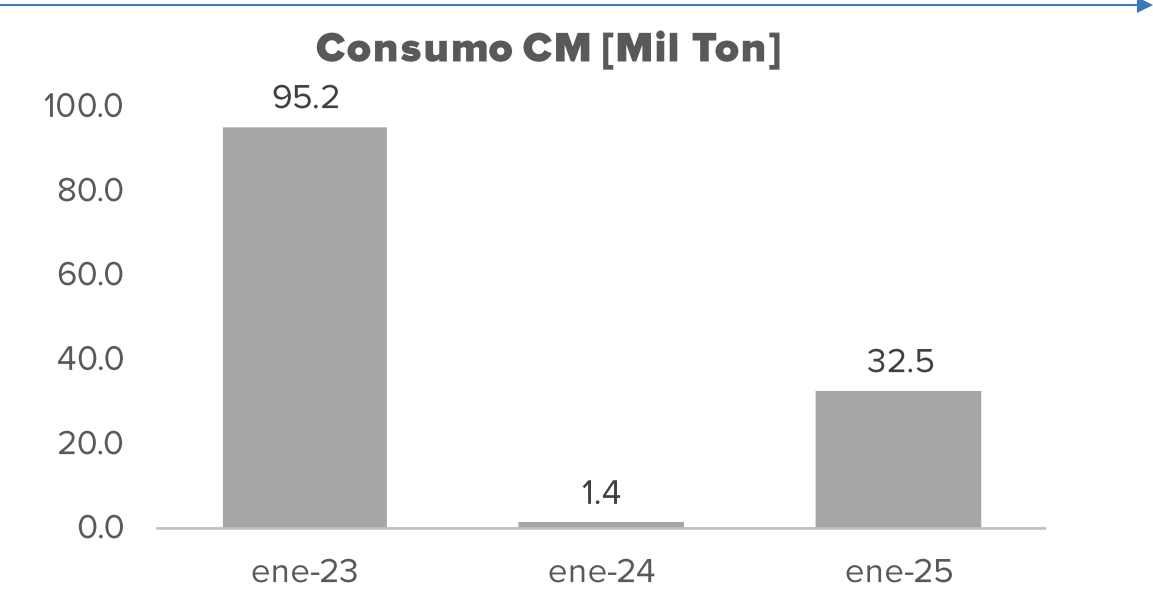
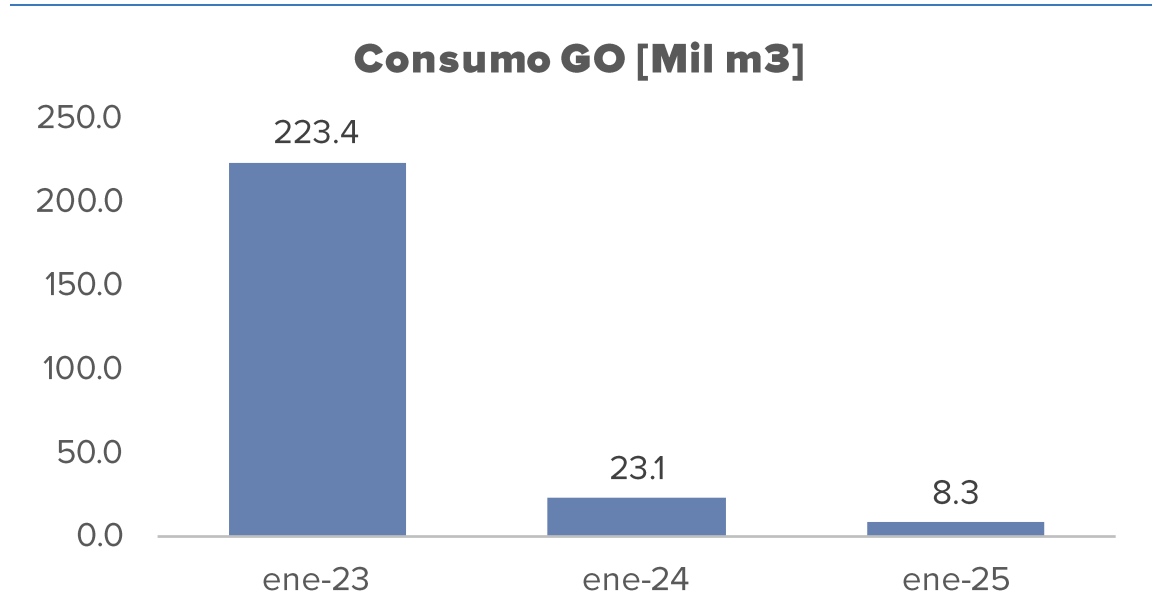
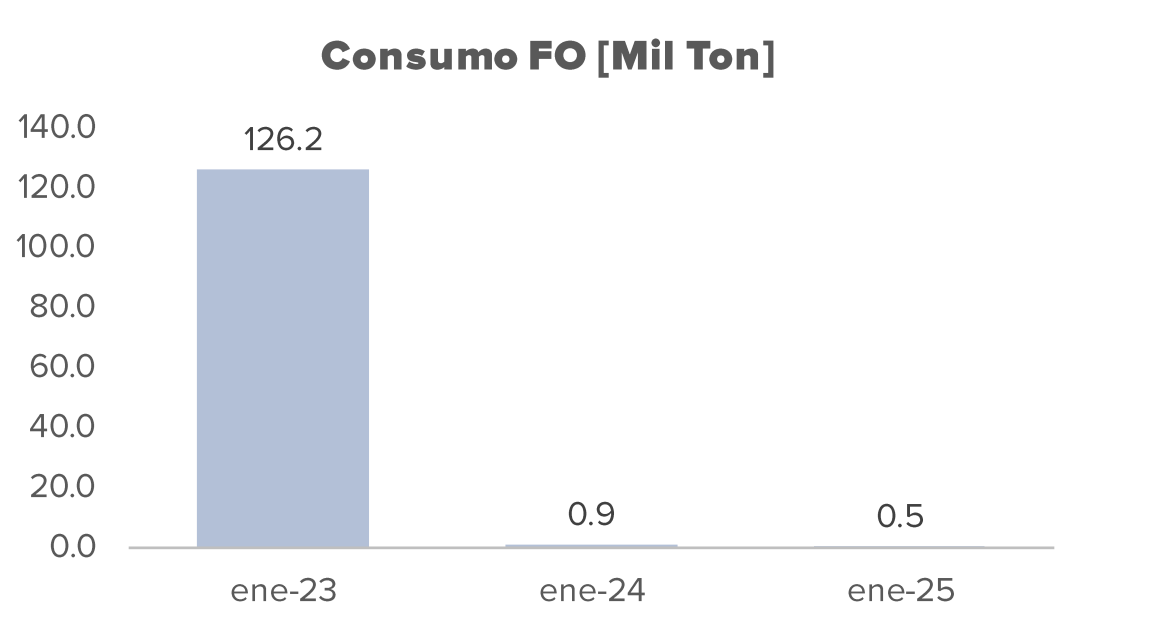
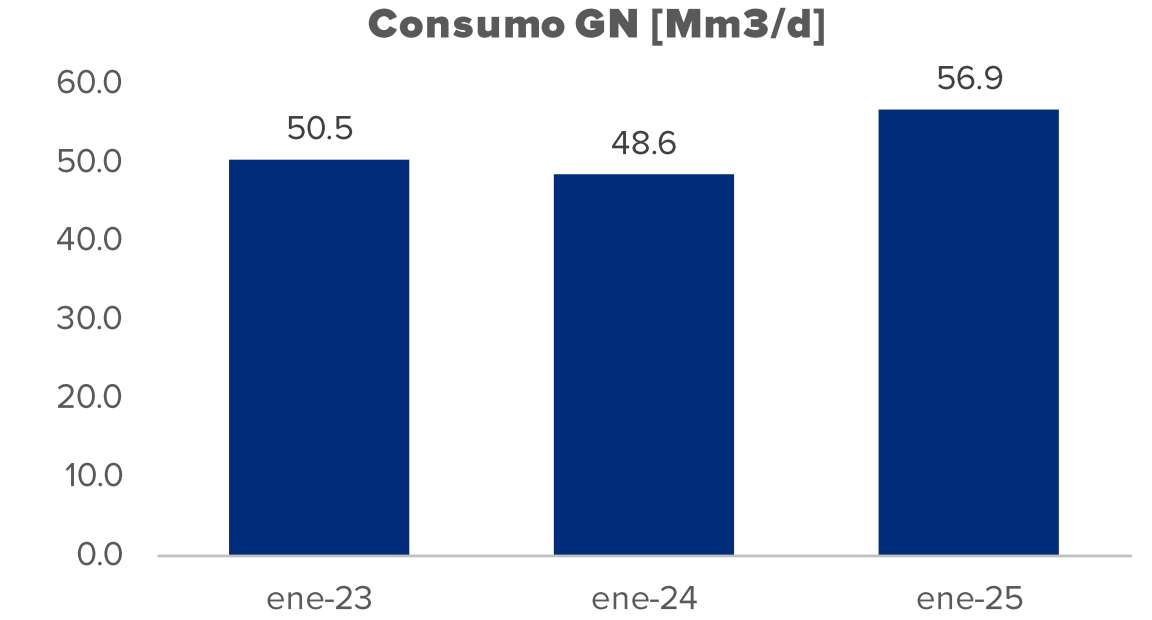
(*) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).

(**) 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 Enero 2023 - 2024 - 2025

Variables MEM





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]	ene-24	ene-25	Variación %
GAS NATURAL	6 920	8 259	19.4%
FUEL OIL	4	2	-43.5%
GAS OIL	93	31	-66.6%
CARBON MINERAL	2	61	100.0%
TOTAL TÉRMICO en GWh	7 019	8 353	19.0%

CONSUMO ESPECÍFICO TER	1 833	1 802	-1.7%
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	920	1 065	15.7%

EMISIONES [Millones Ton CO2]	ene-24	ene-25	Variación Uni.
GAS NATURAL	2.9	3.4	0.50
FUEL OIL	0.0	0.0	0.00
GAS OIL	0.1	0.0	-0.04
CARBON MINERAL	0.0	0.1	0.07
EMISIONES TOTALES	3.00	3.53	0.53

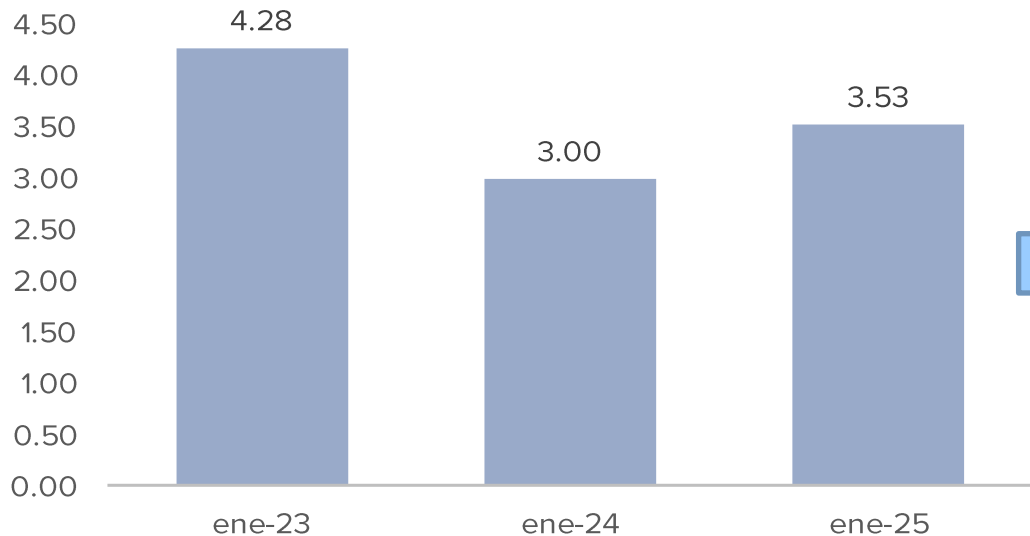
EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	ene-24	ene-25	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.4	0.4	-0.01
FUEL OIL	0.7	0.7	-0.06
GAS OIL	0.7	0.7	0.05
CARBON MINERAL	1.3	1.2	-0.04
TOTAL TÉRMICO	0.43	0.42	0.00

EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	0.21	0.25	0.04
--	-------------	-------------	-------------

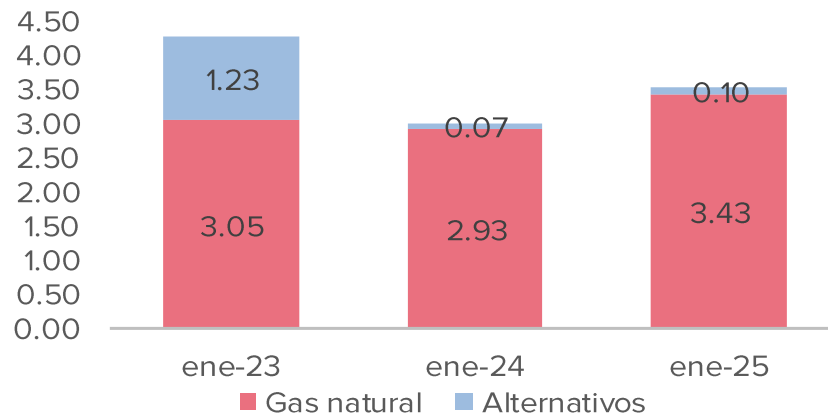


Emisiones - Enero 2023 - 2024 - 2025

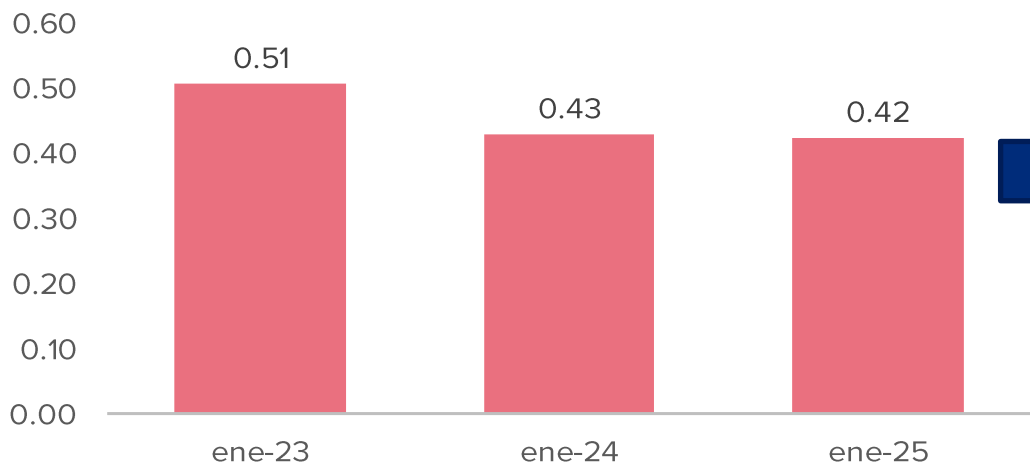
EMISIONES [MM Ton CO2]



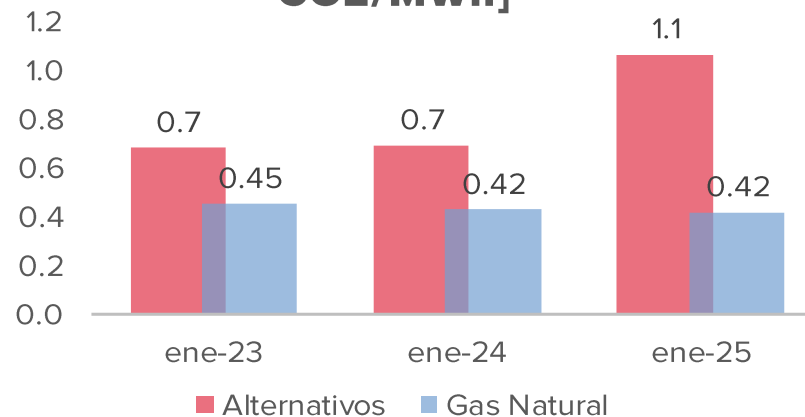
EMISIONES por tipo de Combustible [MM Ton CO2]



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 1053.5 \$ar/u\$s
Brasil (Emergencia)					
Brasil (Acuerdo TER)	263.1	353.7	15 657	59.5	62 691
Chile	3.3	4.4	90	27.2	28 647
Paraguay	8.5	11.5	1 025	120.0	126 420
Uruguay (HID/REN)					
Uruguay (Contingente)	0.0	0.0	0	0.0	0
Bolivia	41.8	56.2	2 429	58.1	61 167
TOTAL IMPOR	316.8	425.8	19 201	60.6	63 853

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

En el mes de Enero, la importación fue de 317 GWh, principalmente desde Brasil de acuerdo con ofertas aceptadas.



Monómico Medio Precio MEM (*)



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

MONÓMICOS (*) [\$ar/MWh]	ene-24	ene-25	Variación %
MONÓMICO TOTAL [\$ar/MWh]	53 286	69 749	31%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh]	64.5	66.2	2.7%
Costo Marginal Medio - [\$ar/MWh]	23 000	39 856	73%
Costo Marginal Medio - [u\$s/MWh]	28.3	38.6	36.2%

Los costos (monómico) para el mes de Enero 2025 se ubicaron en el orden de los 66 u\$s/MWh, algo superior si comparamos respecto a Enero 2024 (principalmente asociado al consumo de combustibles 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 (*)

(*) **Enero 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.

(***) Contiene ajustes de meses anteriores, como también ajustes por diferencia de tasa de cambio utilizada para el pago de aquellos conceptos en dólares.

MONÓMICO [u\$/MWh]	ene-24 ^(***)	ene-25	Dif.
Combustibles + adic	18.6	21.6	3.0
Spot TER Gen Legacy (**)	7.9	10.6	2.7
Spot HID Gen Lagacy (**)	2.3	3.5	1.1
NUC	7.1	4.4	-2.7
Contratos MEM	13.6	11.7	-1.9
Renovables	13.5	8.6	-5.0
Importación de energía	0.5	2.2	1.7
Transporte	1.1	3.8	2.7
COSTO TOTAL – [u\$/MWh]	64.5	66.2	1.7

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.

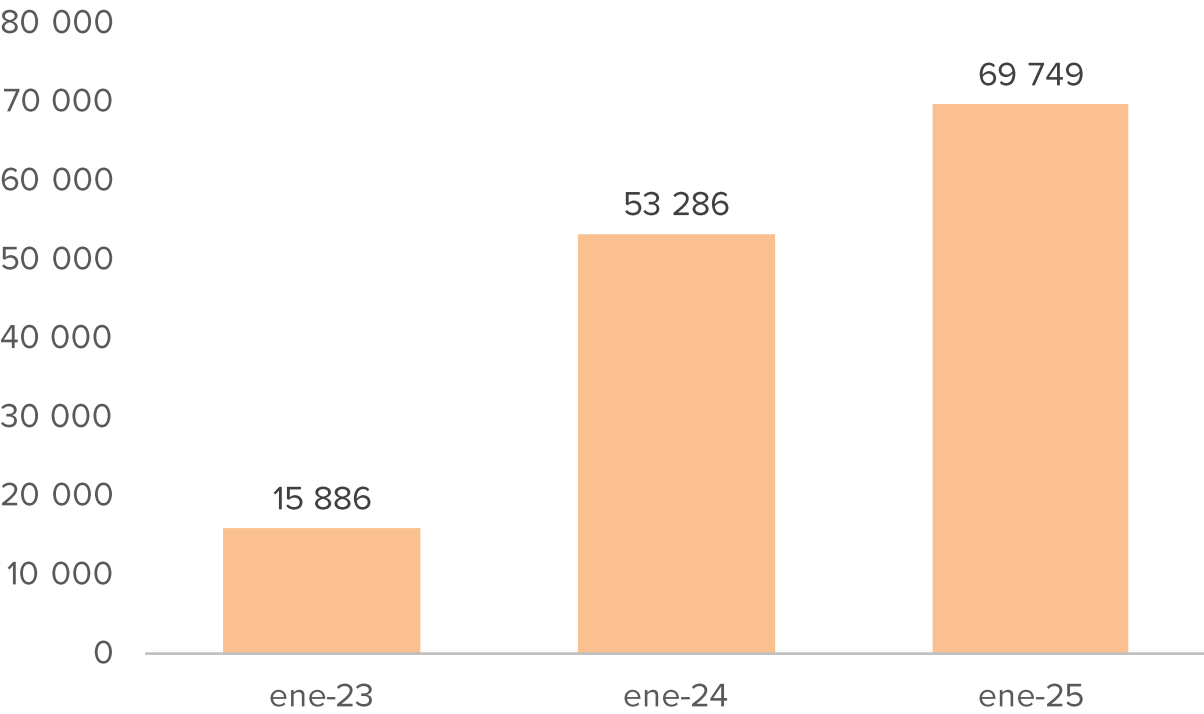
El costo medio monómico resultante en Enero 2025 terminó siendo algo superior (en aprox. +1.7 u\$/MWh), principalmente por el mayor monómico unitario relacionado con la mayor generación térmica.



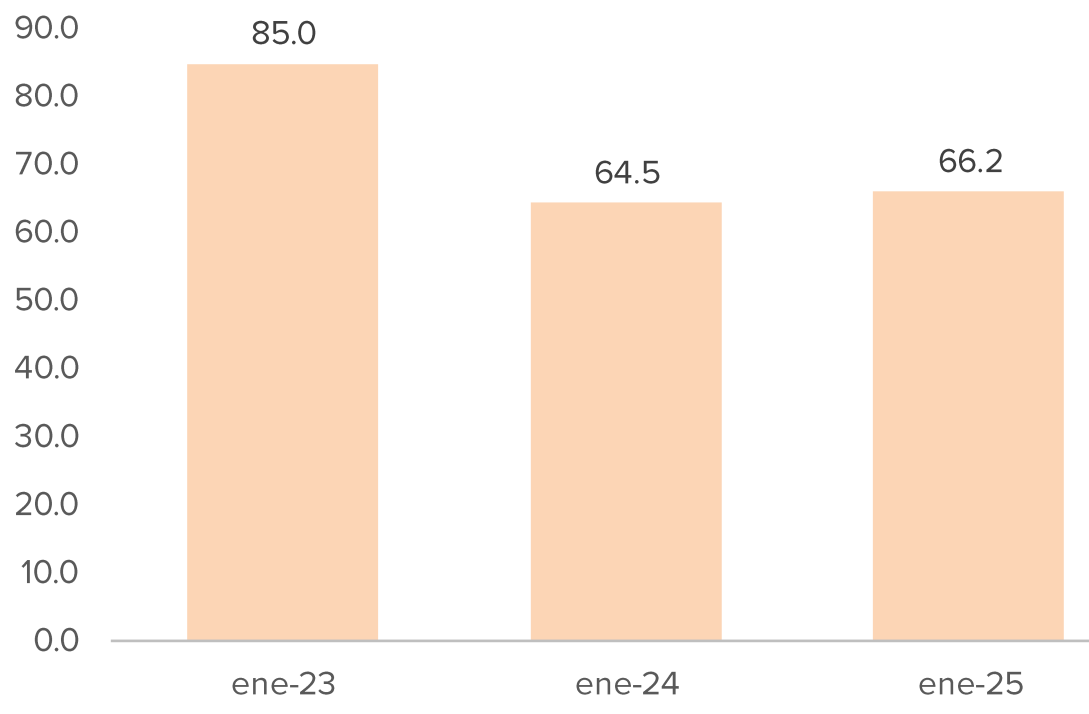
Monómico MEM – Enero 2023 - 2024 - 2025 (*)

Variables MEM

Monómico MEM [\$/MWh]



Monómico MEM [u\$s/MWh]



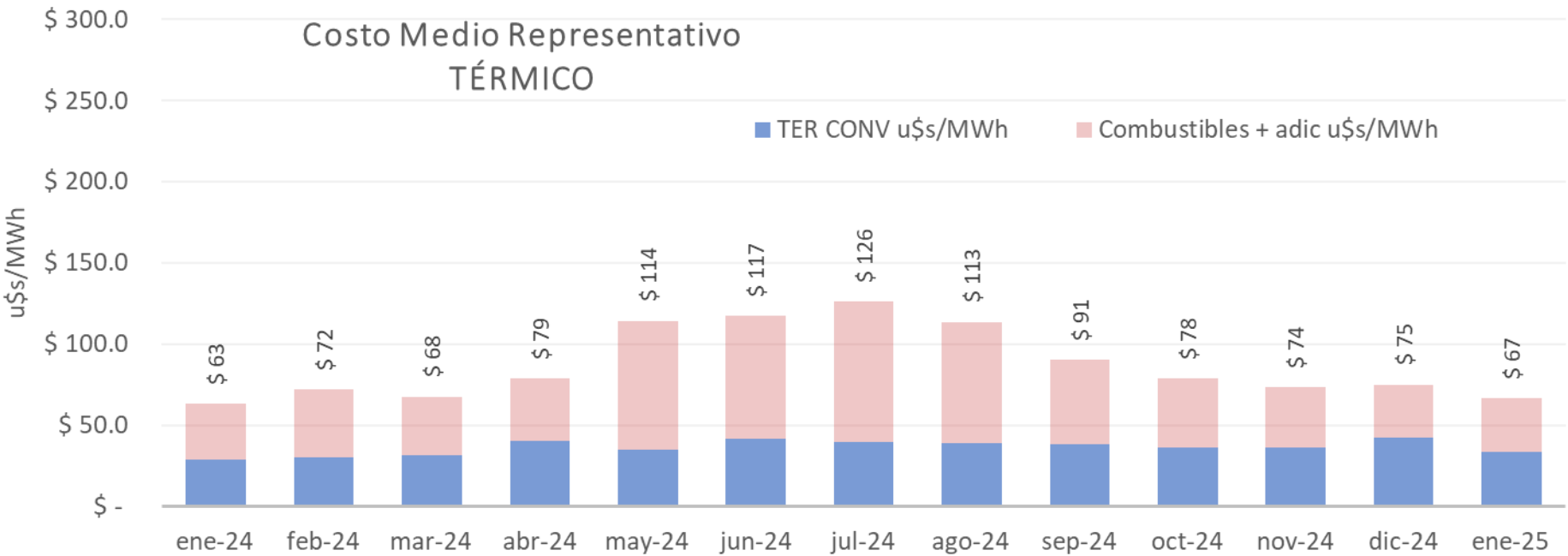
(*) Enero 2025: **Costos calculados** en relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos a confirmar con la salida del DTE



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*.

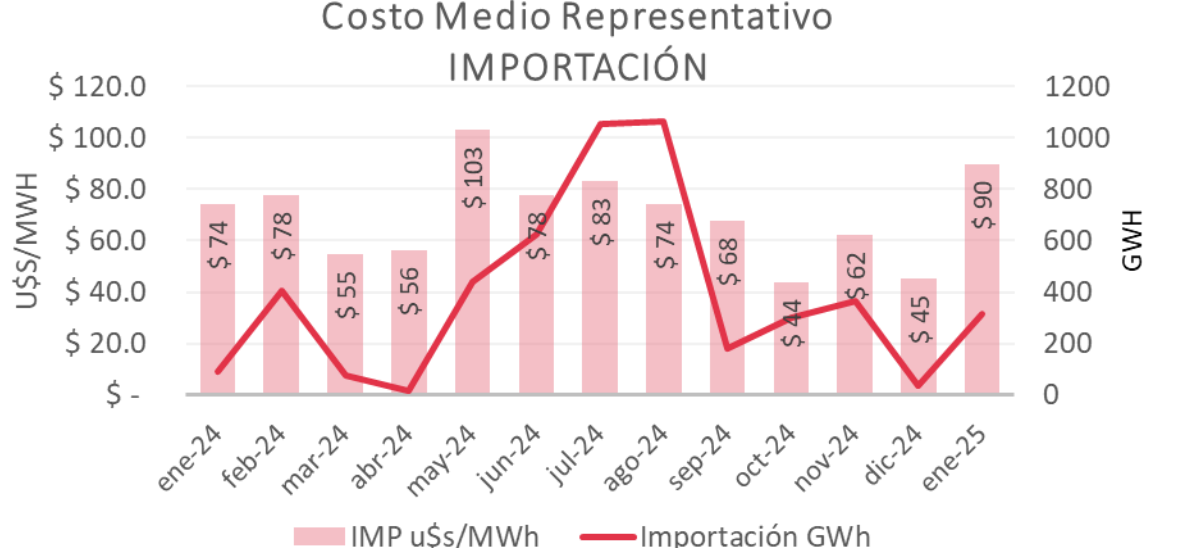
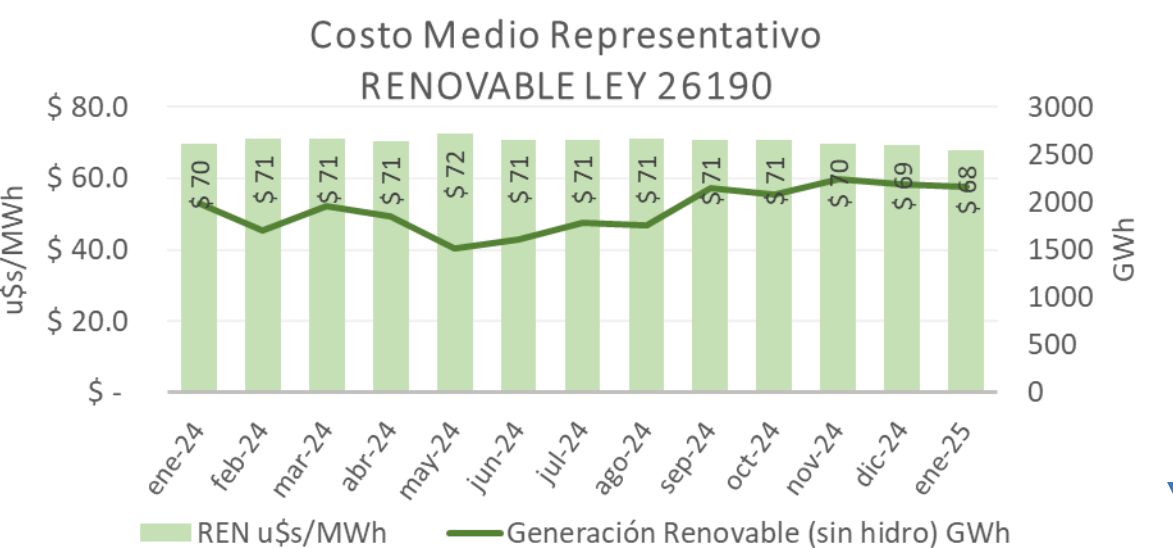
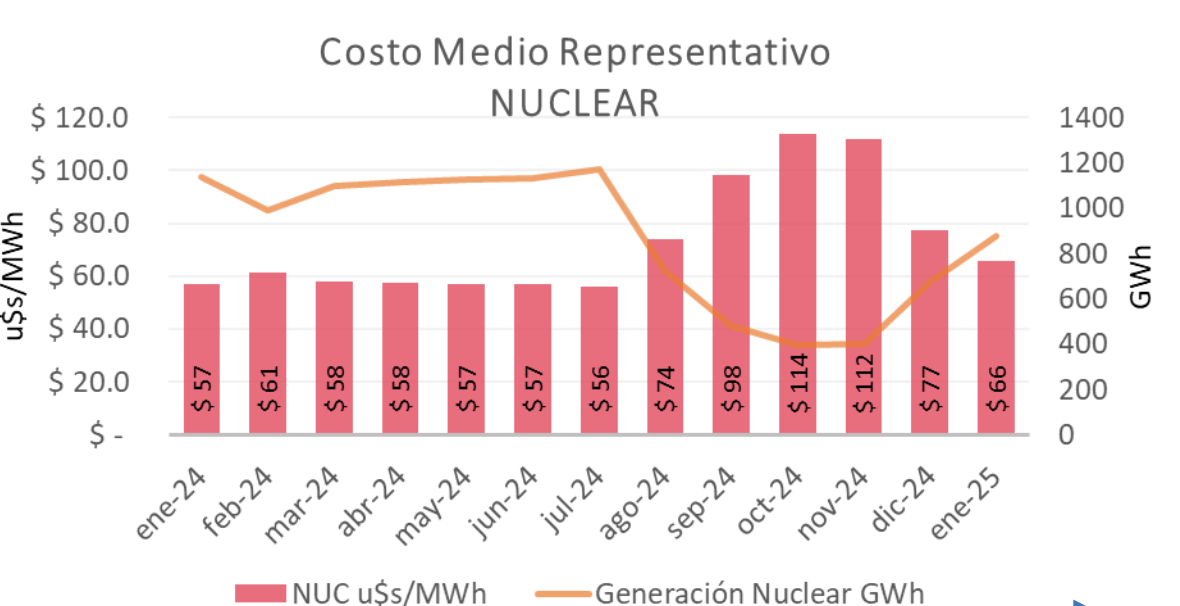
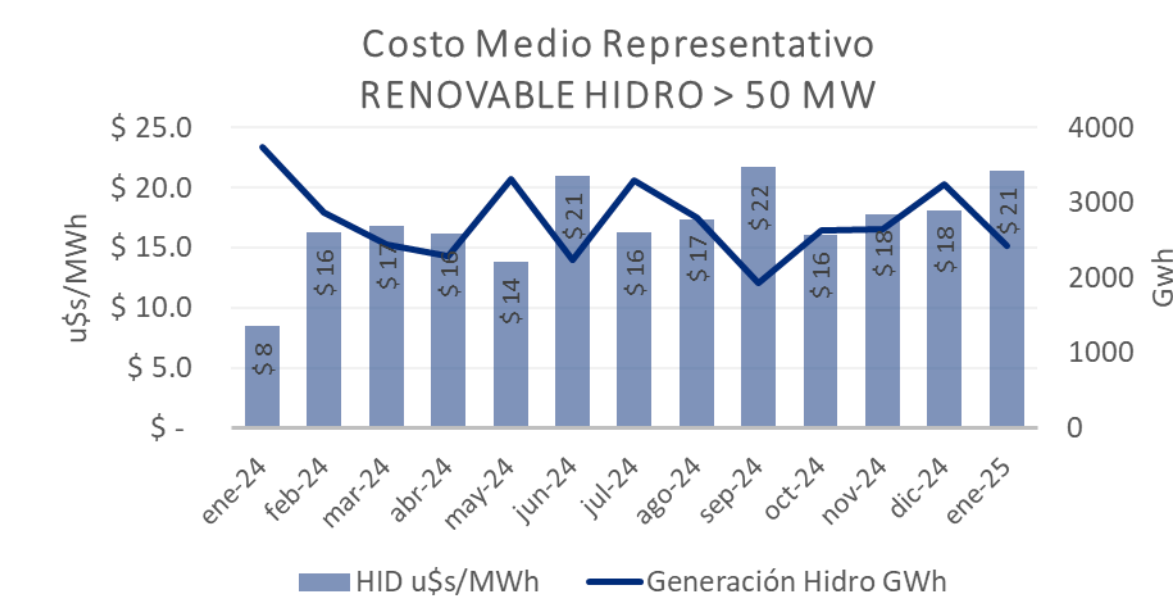
Costo Unitario representativo por fuente u\$s/MWh (*)	ene-24	ene-25	Dif. \$/MWh
TÉRMINICO	63.5	66.9	3.4
TER-Combustible+adic	34.7	33.3	-1.4
TER-Térmico convencional	28.8	33.6	4.8
HIDRO > 50MW	8.9	21.4	12.4
NUCLEAR	57.0	65.9	8.9
RENOVABLES Ley 26190	69.6	68.1	-1.5
IMPORTACIÓN	73.3	89.4	16.0
COSTO MEDIO – u\$s/MWh	49.1	59.7	10.6





Costo Medio representativo por fuente de energía 2024 a 2025

Variables MEM





Precio Monómico Estacional



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

Precio Monómico Medio [\$/MWh]	ene-24	ene-25	Variación %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte)	11 134	59 054	430%
Cargos Res. 976/2023	-	-4 267	
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	11 134	58 664	427%
Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh]	13.5	55.7	313%
% Cobertura	21%	84%	

Desde el mes de Noviembre 2024 entró en vigencia la Res. 19/2024, en la que se establece que los precios de compra de la demanda estacional se mantienen sin modificaciones respecto a la resolución vigente en octubre (Res. 283/2024).

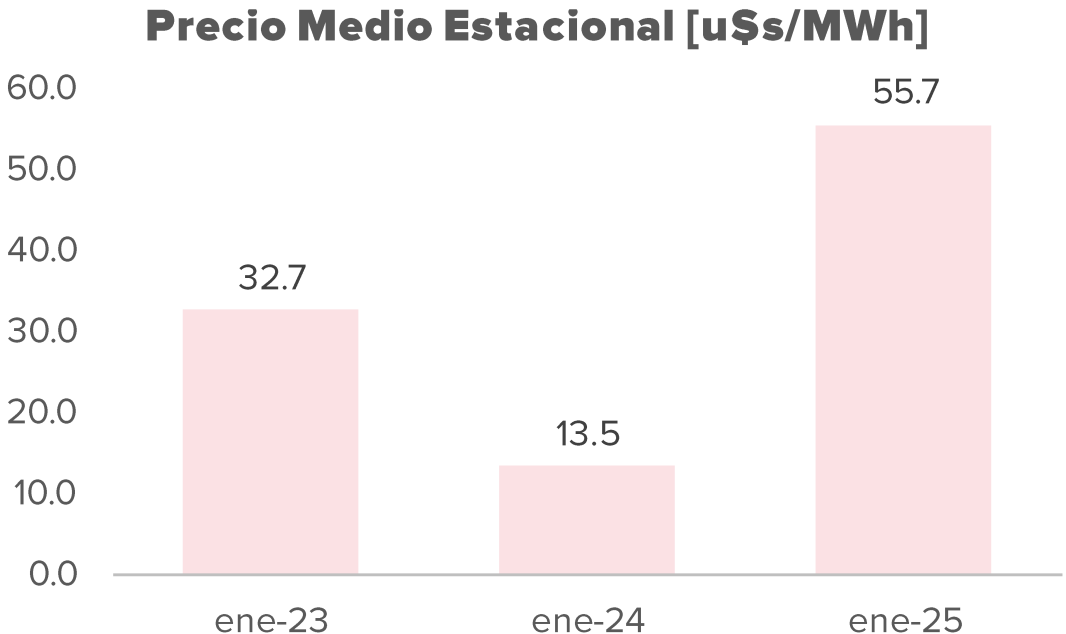
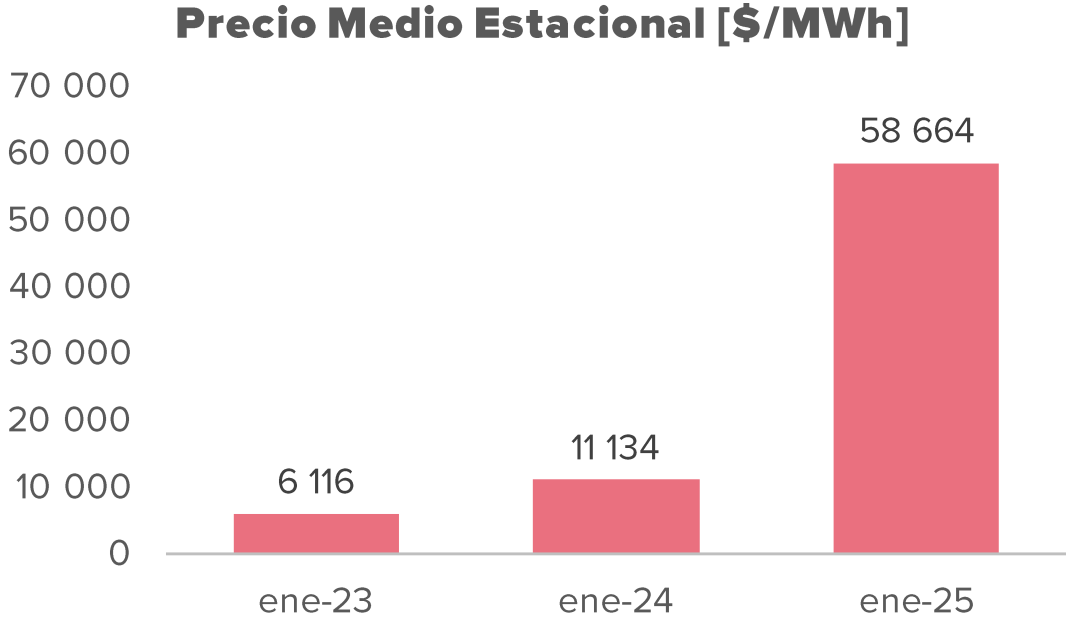
El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Enero 2025 cerró con un valor medio de 59 054 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 430% aprox. respecto a Enero 2024.

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 58 664 \$/MWh.



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

Variables MEM



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



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Enero 2025 - Cobertura

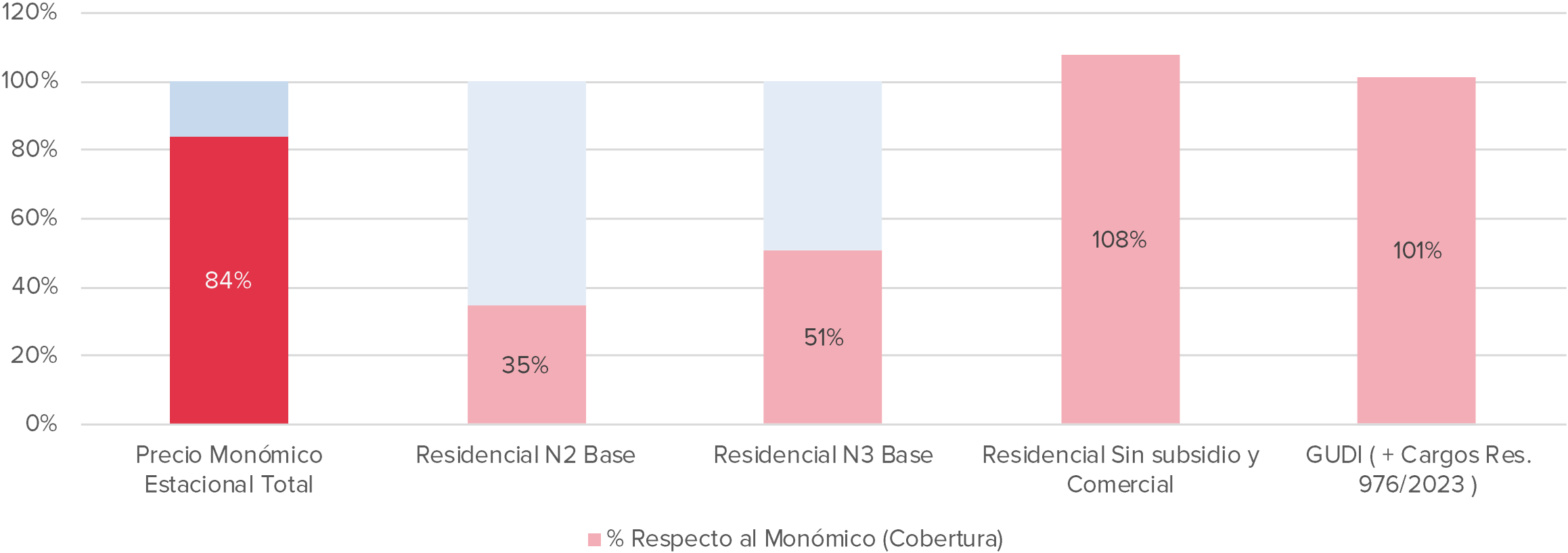
ene-25	Demanda GWh	% Representativo (Demanda)	[\$/MWh]	[u\$/MWh]	% Respecto al Monómico (Cobertura)
Total	11 682	100%	58 664	55.7	84%
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 855	16%	75 294	71.5	108%
RESIDENCIAL NIVEL 2 BASE	3 116	27%	24 098	22.9	35%
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE	627	5%	76 181	72.3	109%
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	732	6%	35 410	33.6	51%
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	418	4%	75 595	71.8	108%
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	12	0%	0	0.0	0%
Residencial	6 761	58%	47 345	44.9	68%
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	22	0%	23 831	22.6	34%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	827	7%	75 493	71.7	108%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	666	6%	75 575	71.7	108%
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 938	17%	75 468	71.6	108%
Alumbrado Público	350	3%	75 439	71.6	108%
Comercial	3 803	33%	70 704	67.1	101%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	48	0%	75 418	71.6	108%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW (*)	1 070	9%	70 704	67.1	101%
Industrial (+ Cargos Res. 976/2023)	1 118	10%	70 907	67.3	102%

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



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Enero 2025 - Cobertura

% Cobertura por Segmento





Precio Medio Estacional MEM – Detalle Enero 2025 – Evolución Demanda

Demanda Estacional GWh	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 441	1 305	1 060	1 286	1 156	1 328	1 214	992	1 102	1 280	1 441	1 855
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	3 834	3 202	2 417	3 857	2 859	3 782	3 112	2 186	2 328	2 373	2 421	3 116
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)					507	799	664	418	386	379	407	627
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	862	783	652	741	596	631	602	521	547	545	615	732
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	188	184	115	146	216	337	289	196	184	199	256	418
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	18	11	9	12	12	15	14	13	12	10	10	12
Residencial	6 343	5 485	4 253	6 042	5 346	6 891	5 895	4 325	4 559	4 786	5 151	6 761
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	34	28	15	13	8	8	18	16	17	18	18	22
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	748	744	631	710	666	734	696	635	671	697	732	827
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	551	533	411	440	406	453	435	379	415	483	538	666
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 797	1 730	1 476	1 546	1 475	1 608	1 619	1 525	1 598	1 657	1 769	1 938
Alumbrado Público	330	353	386	414	418	427	418	378	372	347	337	350
Comercial	3 461	3 389	2 919	3 123	2 974	3 230	3 186	2 934	3 073	3 202	3 394	3 803
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	52	49	34	37	35	40	38	34	36	41	43	48
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	1 106	1 096	979	1 041	977	1 052	1 022	969	1 029	1 019	1 034	1 070
Industrial	1 157	1 145	1 014	1 078	1 012	1 091	1 060	1 002	1 065	1 060	1 078	1 118
TOTAL Demanda Estacional	10 962	10 019	8 186	10 243	9 331	11 213	10 141	8 261	8 697	9 048	9 623	11 682



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Enero 2025 – Evolución Precios

\$/MWh	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25
RESIDENCIAL NIVEL 1	50 198	50 131	49 992	49 513	66 866	66 320	69 336	73 639	76 151	75 918	75 982	75 294
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	6 710	6 617	6 621	6 155	21 374	21 164	22 217	23 716	24 521	24 388	24 474	24 098
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)					67 319	66 696	69 569	74 233	76 691	76 767	77 119	76 181
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	7 677	7 599	7 440	6 987	31 499	31 250	32 691	34 687	35 761	35 765	35 767	35 410
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	50 051	50 040	50 265	49 608	67 237	66 591	69 555	74 097	76 584	76 711	76 702	75 595
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Residencial	17 988	18 550	18 719	16 525	38 501	38 242	40 589	43 586	44 803	45 734	46 943	47 345
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	6 986	6 819	6 590	6 203	21 912	21 481	21 937	23 358	24 075	23 940	23 987	23 831
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	50 335	50 215	50 027	49 636	67 037	66 657	69 611	73 814	76 135	76 078	76 160	75 493
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	50 353	50 204	50 042	49 599	67 029	66 606	69 596	73 900	76 308	76 247	76 258	75 575
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	50 292	50 148	49 996	49 541	66 942	66 488	69 549	73 690	75 986	75 904	76 000	75 468
Alumbrado Público	50 232	50 130	49 939	49 548	66 948	66 543	69 581	73 750	76 057	75 924	75 969	75 439
Comercial	49 875	49 806	49 780	49 395	66 860	66 438	69 303	73 476	75 792	75 710	75 791	75 186
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	50 123	50 042	49 818	49 350	66 851	66 231	69 351	73 648	76 156	76 003	76 023	75 418
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	50 203	50 065	49 844	49 440	66 616	66 176	69 188	73 211	75 539	75 359	75 449	74 971
Industrial	50 200	50 064	49 843	49 437	66 624	66 178	69 194	73 226	75 560	75 384	75 472	74 990
TOTAL Demanda Estacional	31 457	32 725	33 650	30 011	50 588	49 083	52 601	57 798	59 518	59 815	60 313	59 054
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW - CARGOS Res. 976/2023	-905	-36	5 906	20 732	15 704	17 983	13 970	5 986	-5 583	-7 109	-7 835	-4 267
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW TOTAL (+cargos)	49 298	50 029	55 750	70 172	82 320	84 160	83 159	79 198	69 956	68 250	67 615	70 704
Industrial (+cargos)	49 335	50 030	55 548	69 460	81 782	83 506	82 658	79 011	70 166	68 551	67 953	70 907
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	31 366	32 721	34 357	32 118	52 231	50 770	54 008	58 500	58 858	59 014	59 471	58 664

Variables MEM

**INDICADORES
PRINCIPALES
MEM**



INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR



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

Monómico [u\$/MWh]	ene-25	% Dólar
Combustibles + adic	21.6	98%
Spot TER Gen Legacy (**)	10.6	30%
Spot HID Gen Lagacy (**)	3.5	0%
NUC	4.4	100%
Contratos MEM	11.7	100%
Renovables	8.6	100%
Importación de energía	2.2	100%
Transporte	3.8	0%
COSTO TOTAL – [u\$/MWh]	66.2	77%

(*) **Enero 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.

(*) **A confirmar con la salida del DTE**

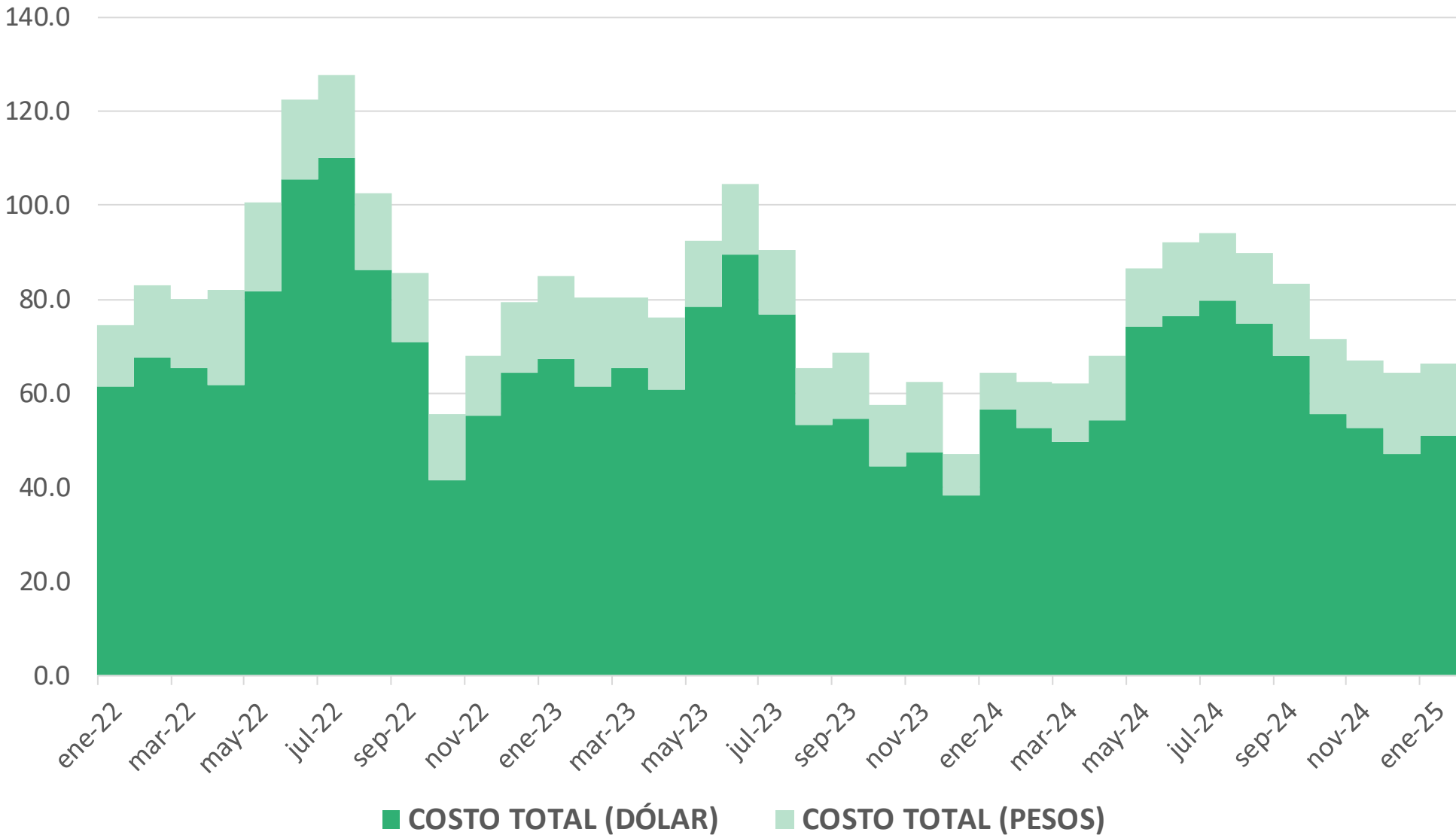
En el mes de Enero 2025, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron aproximadamente el 77% del monómico total.



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

Variables MEM

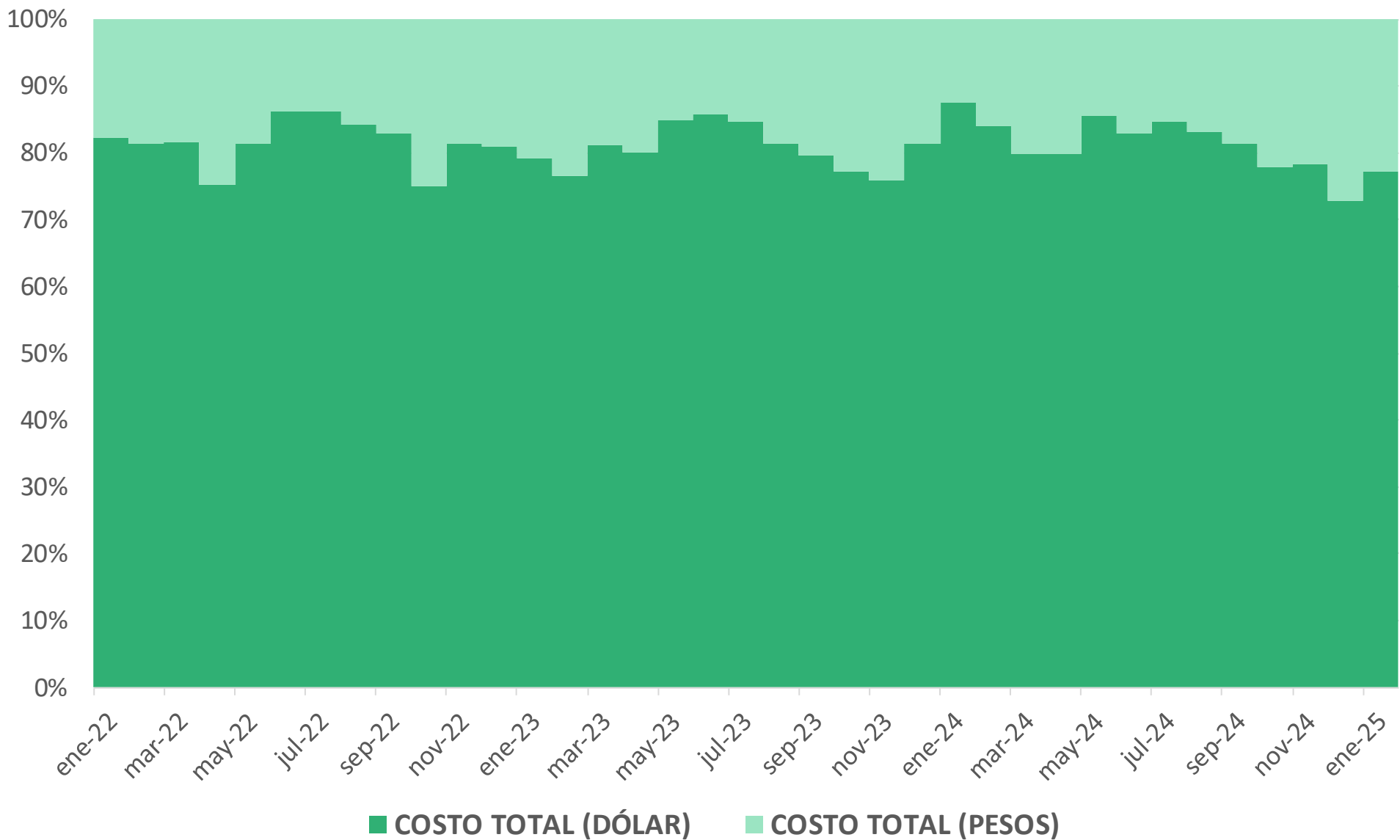
Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso





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

Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso



Variables MEM