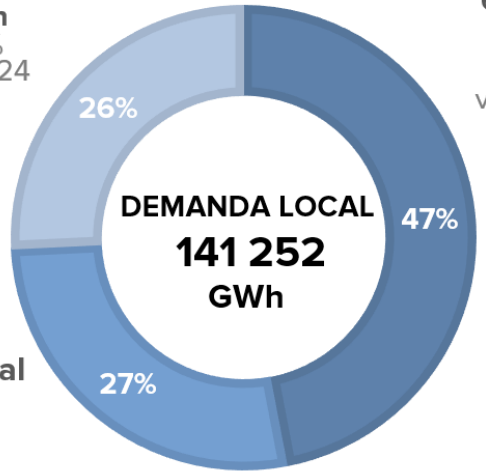
CAMMESA

INFORME ANUAL

2025

DEMANDA LOCAL: 141 252 GWh

Var. Vs 2024 +0.7%



Industrial
36 396 GWh
0.5%
vs. 2024

Residencial
66 363 GWh
1.2%
vs. 2024

Comercial
38 493 GWh
0.2%
vs. 2024

Exportación
509 GWh
-47.6%
vs. 2024

GENERACIÓN: 147 096 GWh

Var. vs 2024 +0.2%

	Var. vs 2024	
TÉRMICA	-0.2%	75 225 GWh
NUCLEAR	3.0%	10 761 GWh
HIDRO	-9.8%	30 144 GWh
RENOVABLE	16.6%	26 663 GWh

Importación
4304 GWh
-7.5%
vs. 2024

VARIABLES NO MEM

Temperatura Media
19.2°C
+0.2°C
vs. 2024

Tipo de Cambio
1 262 ar/us
+36.5%
vs. 2024

Barril de Petróleo
69.2 u$s/barril Brent
-14.1%
vs. 2024

PRECIOS

Monómico Medio
74.6 u$s/MWh
-1.4% vs. 2024

Precio Estacional
66 226 ar$/MWh
+51.3% vs. 2024

CMO
60.4 u$s/MWh
-10.3% vs. 2024

COMBUSTIBLES: 44.3 Mm3/d Gas Eq.

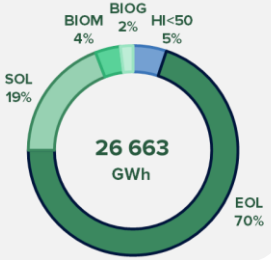
Var. vs 2024 -2.7%

Gas Natural	Gas Oil	Fuel Oil	Carbón Mineral
42.3 Mm3/d	441 Mil m3	91 Mil Ton	266 Mil Ton
1.5% vs. 2024	-53.3% vs. 2024	-60.9% vs. 2024	5.2% vs. 2024

RENOVABLE LEY 26 190 / 27 191

% Particip. REN/DEM

18.9%



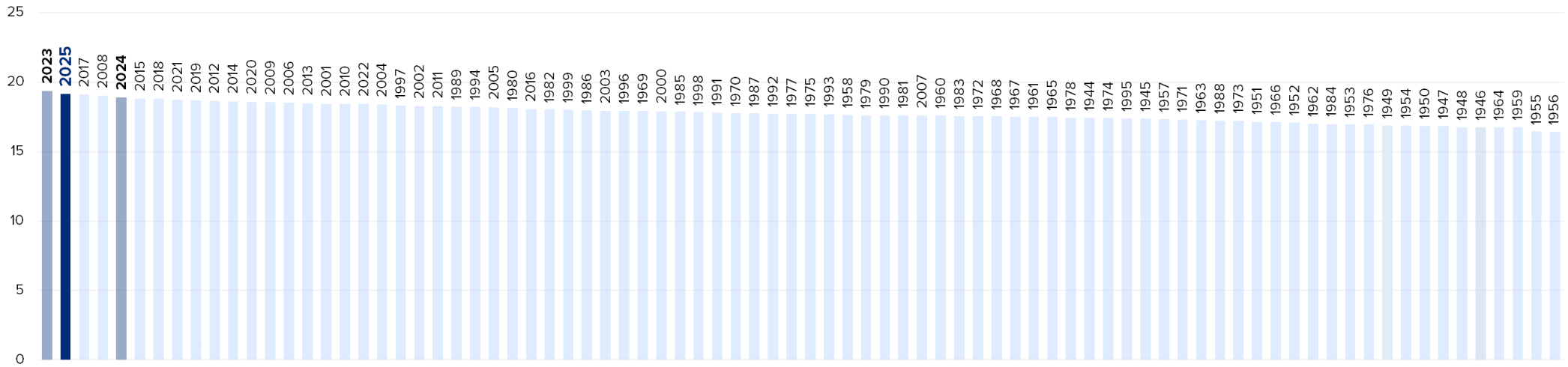
2025

VARIABLES NO MEM

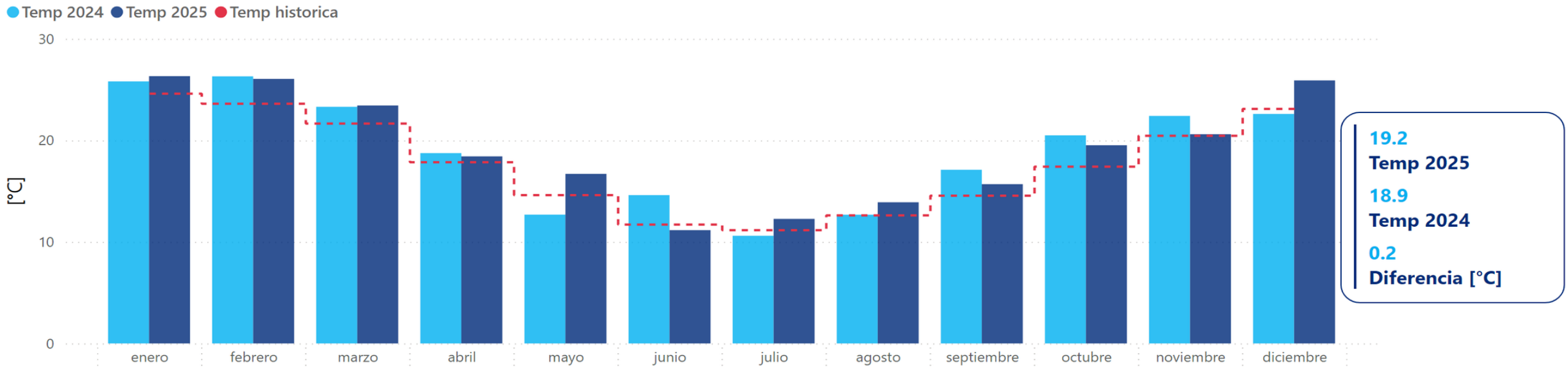
- Las temperaturas medias mensuales se ubicaron, en promedio, por encima de las registradas en 2024, con una diferencia cercana a +0.2 °C, posicionándolo entre los años más cálidos del período analizado, superando a la mayor parte de los registros previos.
- El comportamiento de las temperaturas durante 2025 estuvo marcado por valores más altos de lo habitual, principalmente en los meses de verano, con registros consistentemente superiores a los de 2024 y a los niveles esperados.
- Por otro lado, el tipo de cambio mostró una variación del 36% aproximadamente. Se incorpora un indicador de tasa de cambio quincenal, cuya relevancia surge del nuevo esquema de gestión propia de combustibles.

VARIABLES NO MEM – 2025 vs 2024

Temperatura Media Anual

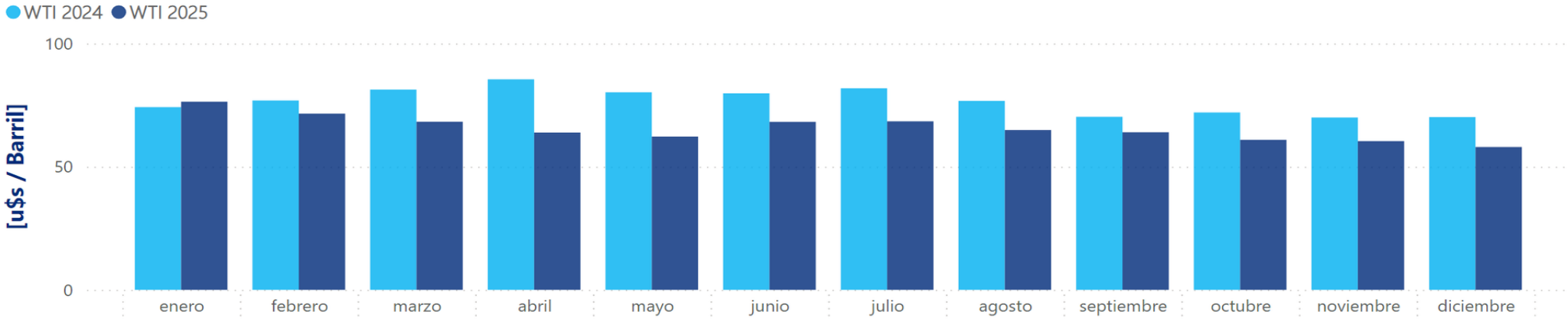


Temperatura media GBA por Mes [°C]



VARIABLES NO MEM – 2025 vs 2024

Precio Barril WTI por Mes [u$s/Barril]

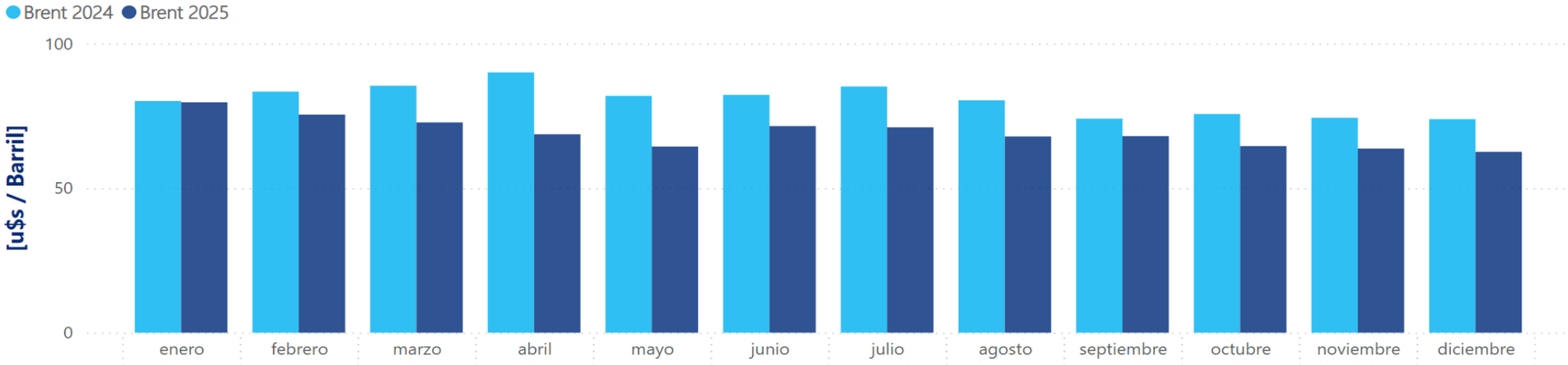


65.6
WTI 2025

76.5
WTI 2024

-14.3 %
Variación [%]

Precio Barril Brent por Mes [u$s/Barril]



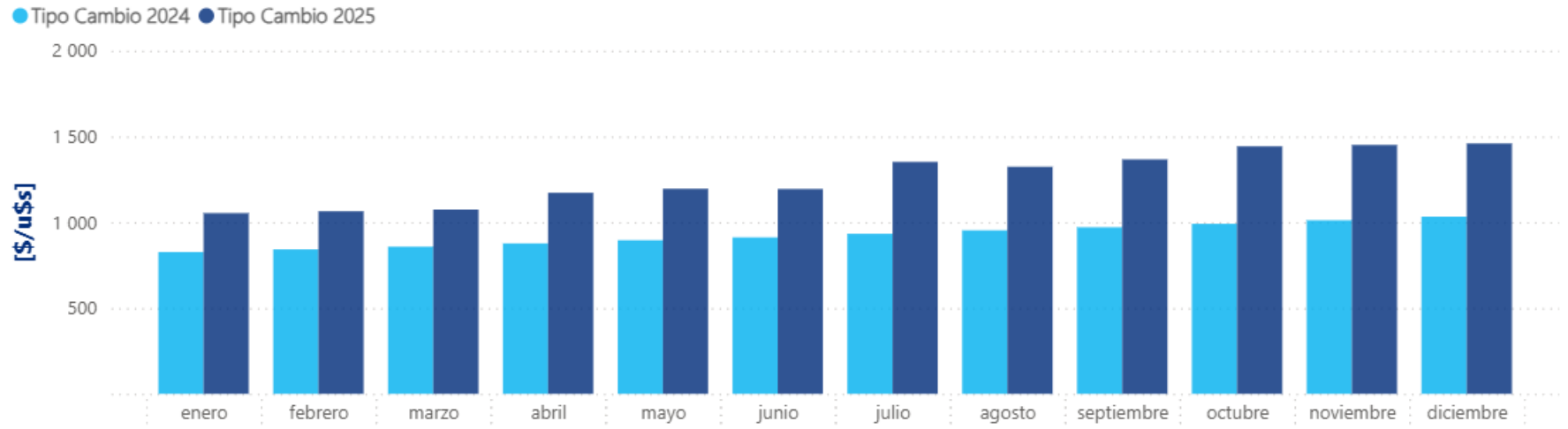
69.2
Brent 2025

80.5
Brent 2024

-14.1%
Variación [%]

VARIABLES NO MEM – 2025 vs 2024

Tipo de cambio por Mes [$/u$s]



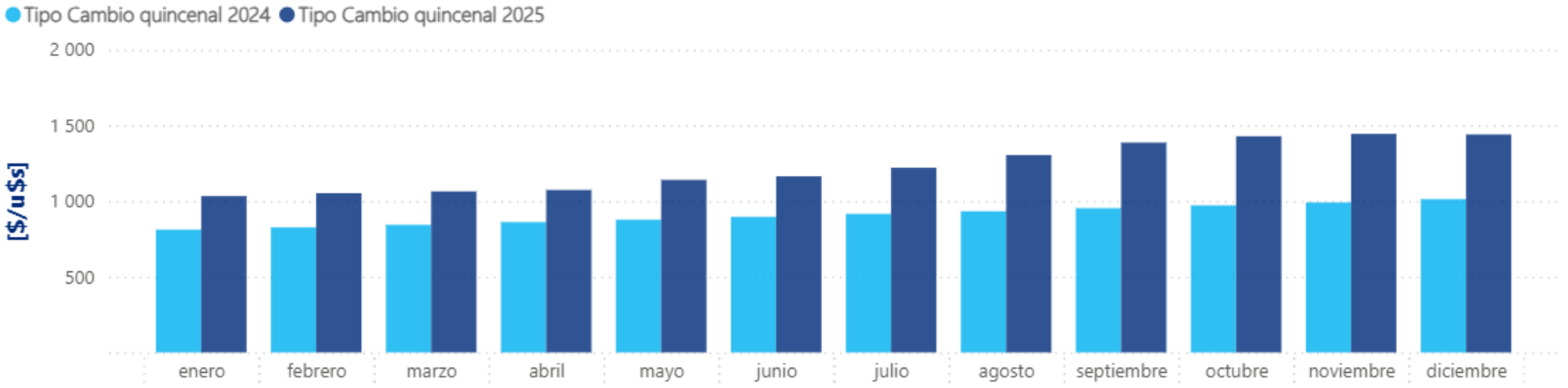
1 262.4
Tipo Cambio 2025

925.1
Tipo Cambio 2024

36.5 %
Variación [%]

Referencia:
Tipo de Cambio Mayorista ($/u$s): según BCRA, correspondiente al último día hábil del mes.

Tipo de cambio quincenal por Mes [$/u$s]



1 229
Cambio quincenal 2025

907.6
Cambio quincenal 2024

35.4 %
Variación [%]

Referencia:
Tipo de cambio de la Programación Estacional: promedio de la tasa quincenal.

El tipo de cambio quincenal cobra relevancia en el nuevo esquema de gestión de combustibles y la descentralización del MEM, dado que los principales costos y remuneraciones se definen y valorizan en dólares en períodos quincenales.

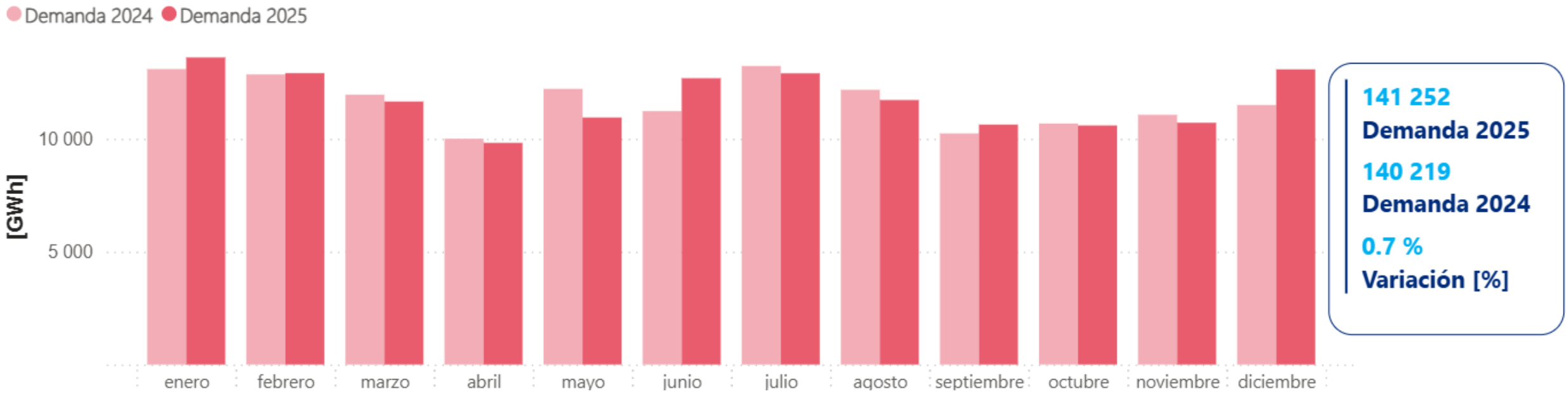
2025

DEMANDA

- En 2025, la demanda total de energía alcanzó los 141 252 GWh, registrando un leve incremento del 0.7% respecto de 2024, impulsado principalmente por el segmento residencial.
- Considerando que 2024 fue un año bisiesto y analizando la demanda en términos de potencia media, el crecimiento interanual se aproxima al 1%, confirmando una leve tendencia al alza.
- Conforme a la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, la demanda del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) se clasifica en estacionalizada y no estacionalizada. La demanda estacionalizada corresponde a usuarios residenciales y no residenciales que compran su energía a precios regulados, mientras que la demanda no estacionalizada comprende el resto de la demanda, abastecida mediante contratos MAT y/o a través del Mercado Spot.

DEMANDA LOCAL – 2025 vs 2024

Demanda Local por Mes [GWh]



A lo largo del año, el comportamiento mensual fue similar al del año anterior, con diferencias puntuales que explican la variación interanual observada.
Los mayores incrementos se concentraron en junio y diciembre, asociados a factores climáticos y al mayor consumo del sector residencial, que explicó gran parte del crecimiento anual.

DEMANDA LOCAL – 2025 vs 2024

Demanda por Tipo [GWh]	2024	2025	Variación [%]
DEMANDA ESTACIONALIZADA	**104 015**	**104 856**	**0.8%**
Demanda Residencial	65 591	66 363	1.2%
Demanda No Residencial	38 424	38 493	0.2%
DEMANDA NO ESTACIONALIZADA	**36 204**	**36 396**	**0.5%**
GUDI	12 908	12 559	-2.7%
GUME	4 973	5 558	11.8%
GUMA	18 323	18 279	-0.2%
DEMANDA LOCAL	**140 219**	**141 252**	**0.7%**

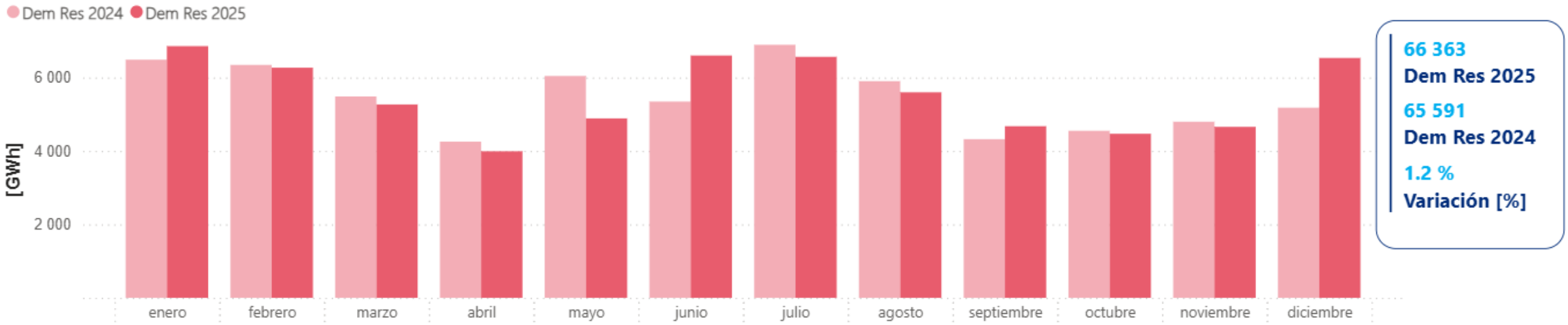
Demanda por Tipo [MW medios]	2024	2025	Variación [%]
DEMANDA ESTACIONALIZADA	**11 841**	**11 970**	**1.1%**
Demanda Residencial	7 467	7 576	1.5%
Demanda No Residencial	4 374	4 394	0.5%
DEMANDA NO ESTACIONALIZADA	**4 122**	**4 155**	**0.8%**
GUDI	1 470	1 434	-2.4%
GUME	566	634	12.1%
GUMA	2 086	2 087	0.0%
DEMANDA LOCAL	**15 963**	**16 125**	**1.0%**

La evolución de la demanda se enmarca en la nueva clasificación establecida por la **Resolución 400/2025**, que distingue entre demanda **estacionalizada** y **no estacionalizada**, según el esquema de abastecimiento.

*La variación de la demanda de los GUME está principalmente asociada a cambios en la cantidad de usuarios. La incorporación de nuevos GUME durante el último año incrementa la demanda agregada y amplifica la diferencia al compararla con la de los GUME del año previo.

DEMANDA LOCAL – 2025 vs 2024

Demanda Residencial [GWh]

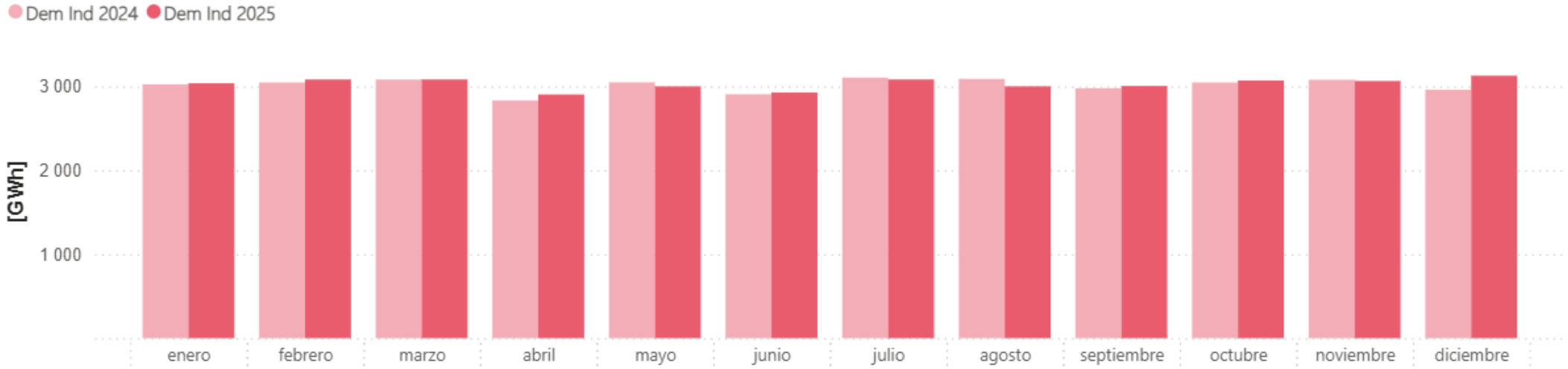


66 363
Dem Res 2025

65 591
Dem Res 2024

1.2 %
Variación [%]

Demanda Grandes Usuarios [GWh]



36 396
Dem Ind 2025

36 204
Dem Ind 2024

0.5 %
Variación [%]

2025

GENERACIÓN

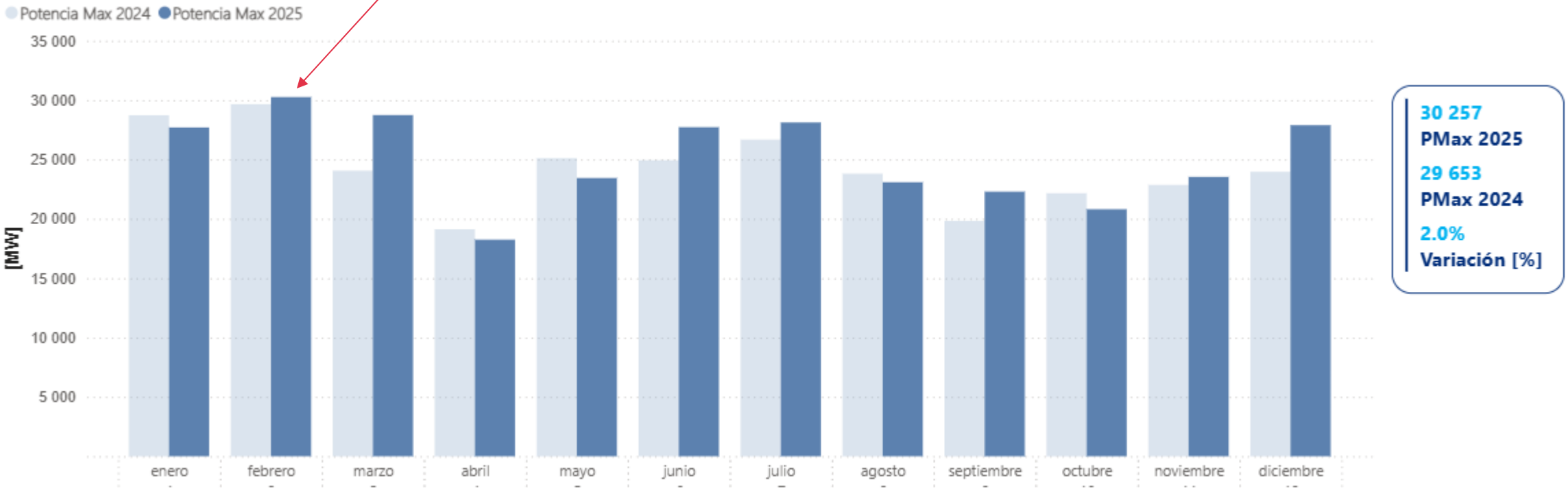
- En 2025, la potencia máxima registrada alcanzó los 30 257 MW, superando el récord histórico previo.
- Por su parte, la oferta total (Generación Local más Importación) se mantuvo prácticamente estable, con un total de 147 096 GWh en 2025 frente a 146 792 GWh en 2024, lo que implica una variación interanual marginal del 0.2%, en línea con el comportamiento de la demanda.
- Se destacó el incremento de la generación renovable bajo el marco de las Ley 27 191, con una suba del 16.6%, alcanzando a cubrir cerca del 19% de la demanda total de 2025.
  Al considerar además la generación hidráulica de gran escala, la participación renovable total representó aproximadamente el 38.6% de la oferta anual.

Pico de Potencia – 2025 vs 2024

Récord del SADI

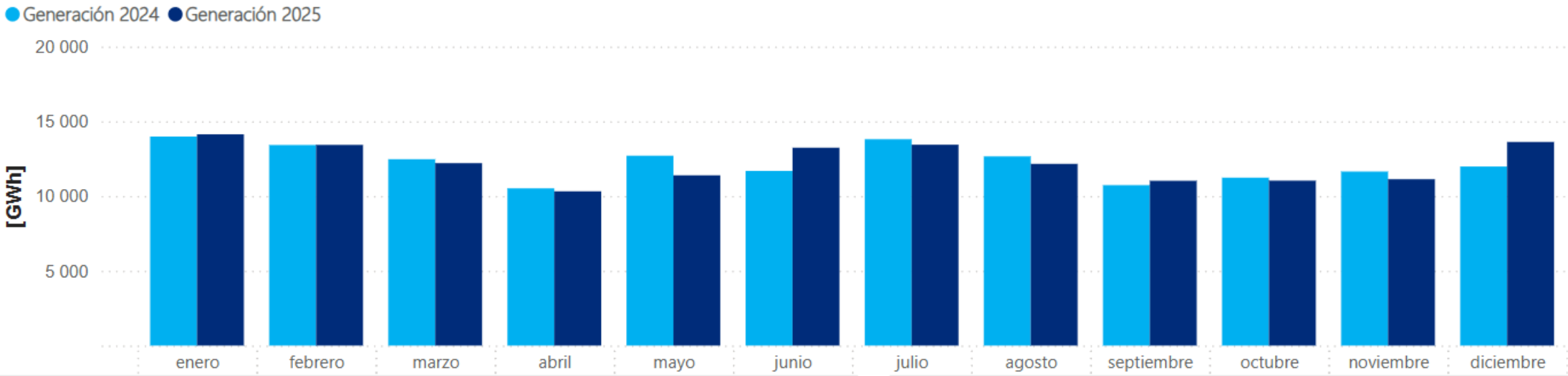
30 257 MW

El día 10/02/2025 se registró un **nuevo máximo histórico de demanda de potencia en el SADI**, la que alcanzó los **30 257 MW a las 14:47 hs** (superando el récord anterior, de 29 653 MW, alcanzado el 01/02/2024).



GENERACIÓN – 2025 vs 2024

Oferta Total (Generación Local + Importación) [GWh]

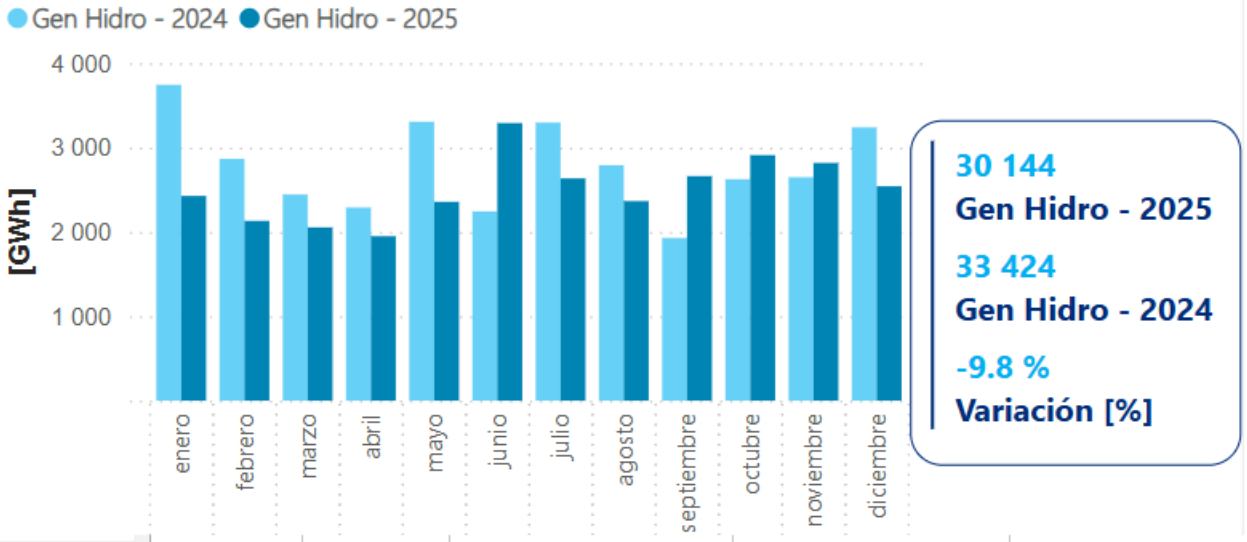


147 096
Generación 2025

146 792
Generación 2024

0.2 %
Variación [%]

Generación Renovable Hidráulica > 50 MW [GWh]

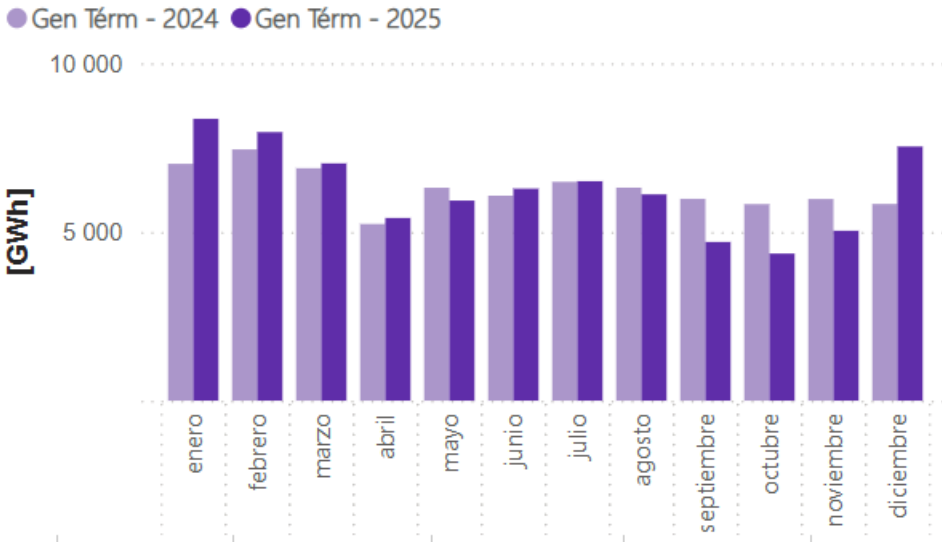


30 144
Gen Hidro - 2025

33 424
Gen Hidro - 2024

-9.8 %
Variación [%]

Generación Térmica [GWh]



75 225
Gen Térm - 2025

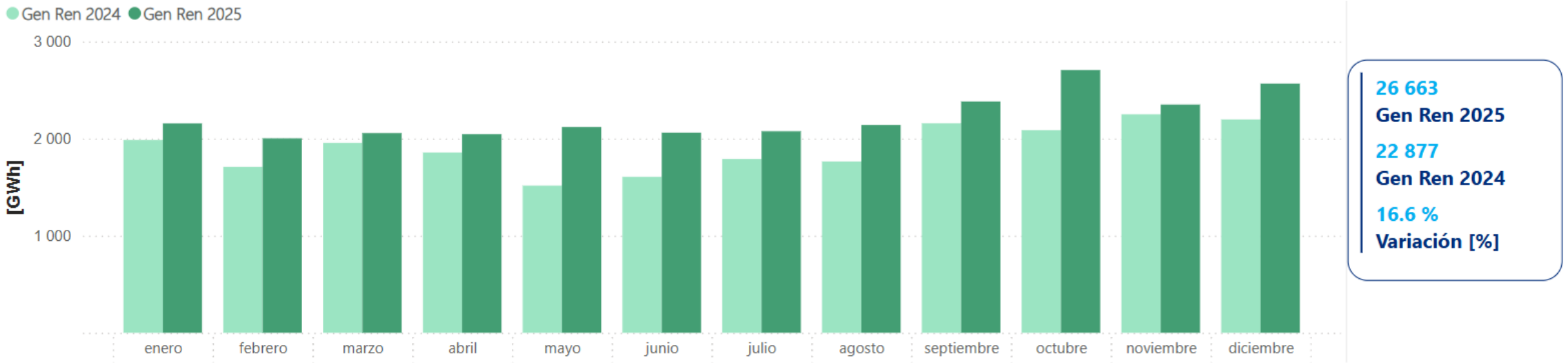
75 388
Gen Térm - 2024

-0.2 %
Variación [%]

GENERACIÓN Renovable – 2025 vs 2024

AÑO	2024	2025	Variación [%]
Hidro < 50 MW [GWh]	1 512	1 374	-9.1%
Eólico [GWh]	16 165	18 632	15.3%
Fotovoltaico [GWh]	3 941	5 106	29.5%
Biomasa [GWh]	747	1 030	37.8%
Biogas [GWh]	512	522	2.0%
Generación Renovable [GWh]	**22 877**	**26 663**	**16.6%**
DEMANDA LOCAL [GWh]	**140 219**	**141 252**	**0.7%**
Renovables MEM/ Dem MEM	**16.3%**	**18.9%**	

Generación Renovables Según Ley 27 191 – años 2025 vs 2024



INTERCAMBIOS

2025

EXPORTACIÓN

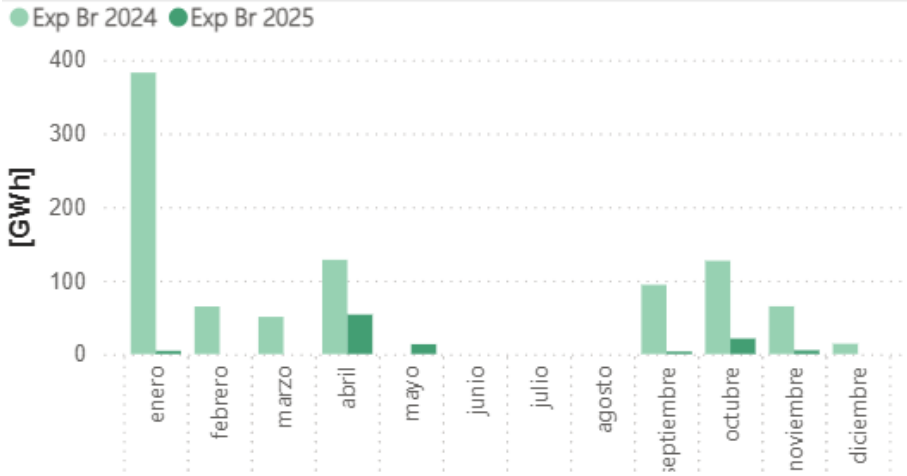
	País	Año 2024	Año 2025	Variación %
FÍSICO	Brasil	926	101	-89%
	Chile	0	0	
	Paraguay	0	0	
	Uruguay	44	407	828%
	Bolivia	0.2	0.2	
	Total Exportación [GWh]	**970**	**509**	**-48%**
PRECIO	Brasil	40.5	1.6	-96%
	Chile	0.0	0.0	
	Paraguay	0.0	0.0	
	Uruguay	91.2	87.2	-4%
	Bolivia	44.7	53.1	19%
	Total Exportación [u$d/MWh]	**51.8**	**70.6**	**36%**
MONTO	Brasil	37 503	161.6	-100%
	Chile	0	0	
	Paraguay	0	0	
	Uruguay	4 013	35 490	784%
	Bolivia	9	11	22%
	Total Exportación [miles de u$s]	**50 246**	**35 935**	**-28%**

IMPORTACIÓN

País	Año 2024	Año 2025	Variación %
Brasil	2 497	2 994	20%
Chile	59	7	-89%
Paraguay	100	121	21%
Uruguay	1 810	1 013	-44%
Bolivia	188.7	169.3	-10%
Total Importación [GWh]	**4 654**	**4 304**	**-8%**
Brasil	82.6	93.4	13%
Chile	19.0	25.3	33%
Paraguay	120.0	120.0	0%
Uruguay	64.4	63.4	-2%
Bolivia	94.6	68.6	-27%
Total Importación [u$d/MWh]	**76.0**	**86.6**	**14%**
Brasil	206 252	279 640	36%
Chile	1 121	177	-84%
Paraguay	12 000	14 520	21%
Uruguay	116 564	64 224	-45%
Bolivia	17 851	11 614	-35%
Total Importación [miles de u$s]	**353 704**	**372 726**	**5%**

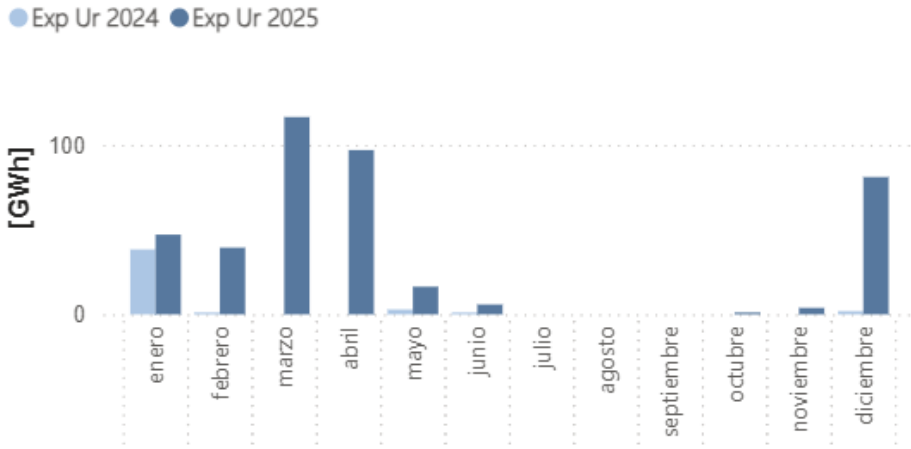
INTERCAMBIOS – Físico - 2025 vs 2024

Exportación Brasil [GWh]



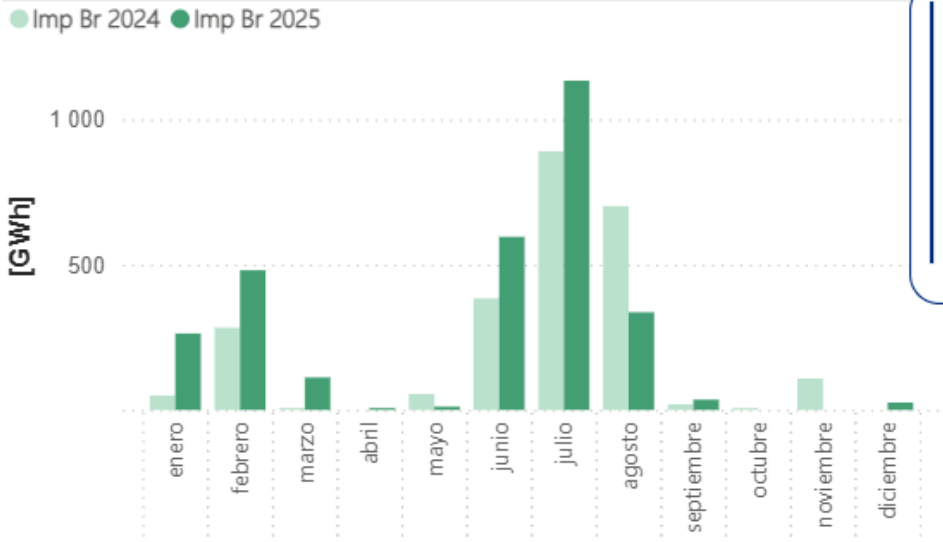
101
Exp Br 2025
926
Exp Br 2024
-89.1%
Variación [%]

Exportación Uruguay [GWh]



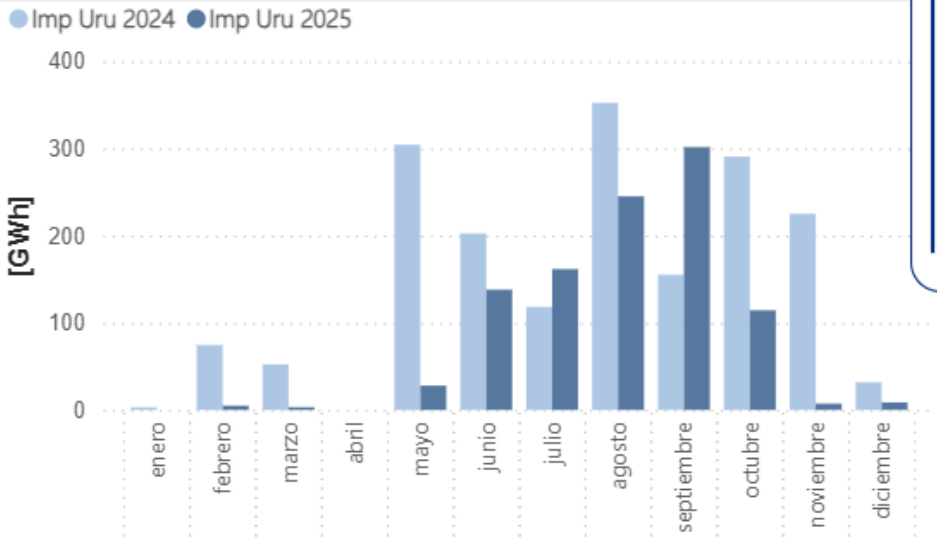
407
Exp Ur 2025
44
Exp Ur 2024
828.2 %
Variación [%]

Importación Brasil [GWh]



2 994
Imp Br 2025
2 497
Imp Br 2024
19.9 %
Variación [%]

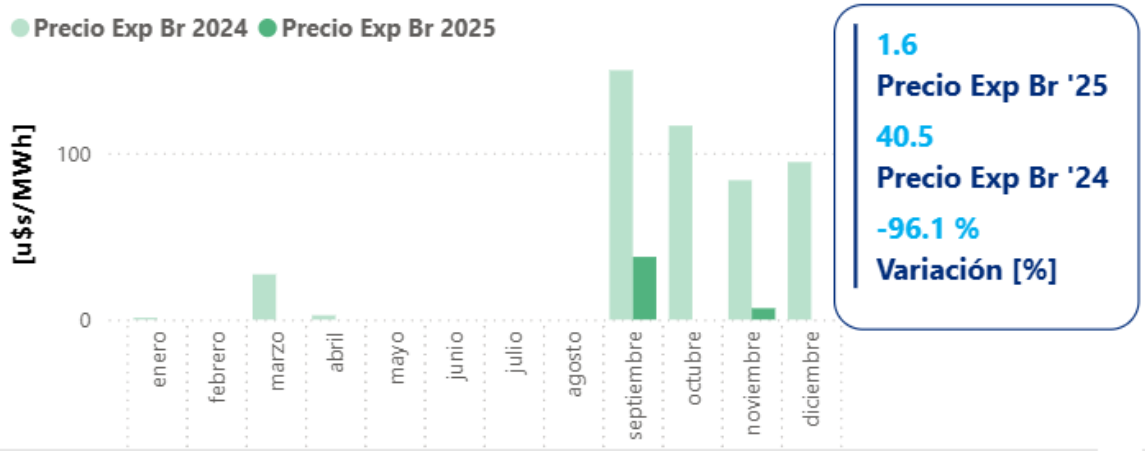
Importación Uruguay [GWh]



1013
Imp Uru 2025
1810
Imp Uru 2024
-44.0 %
Variación [%]

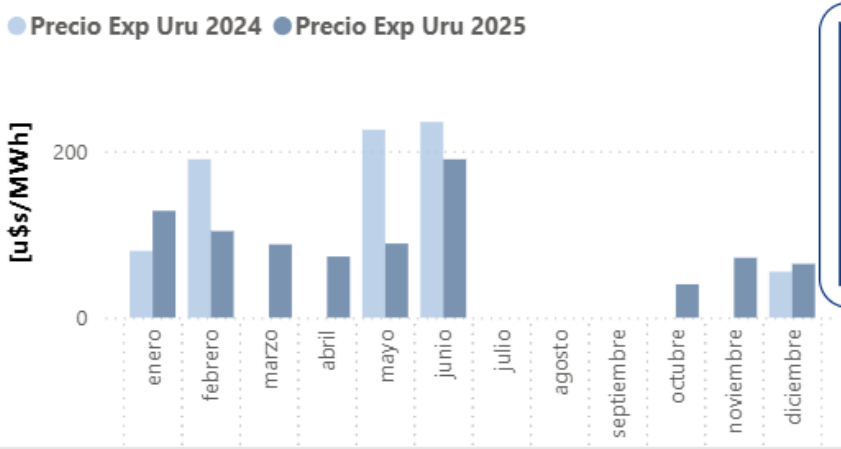
INTERCAMBIOS - Económico - 2025 vs 2024

Precio Exportación Brasil por Mes



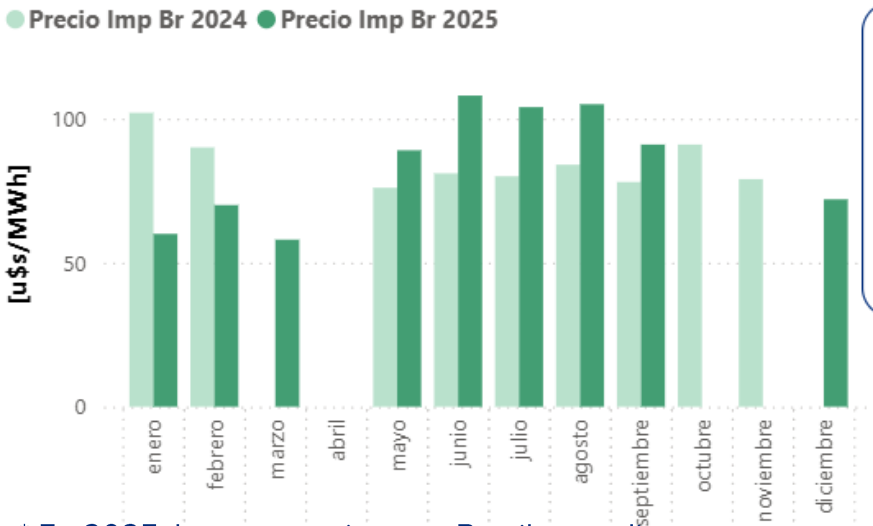
1.6
Precio Exp Br '25
40.5
Precio Exp Br '24
-96.1 %
Variación [%]

Precio Exportación Uruguay por Mes



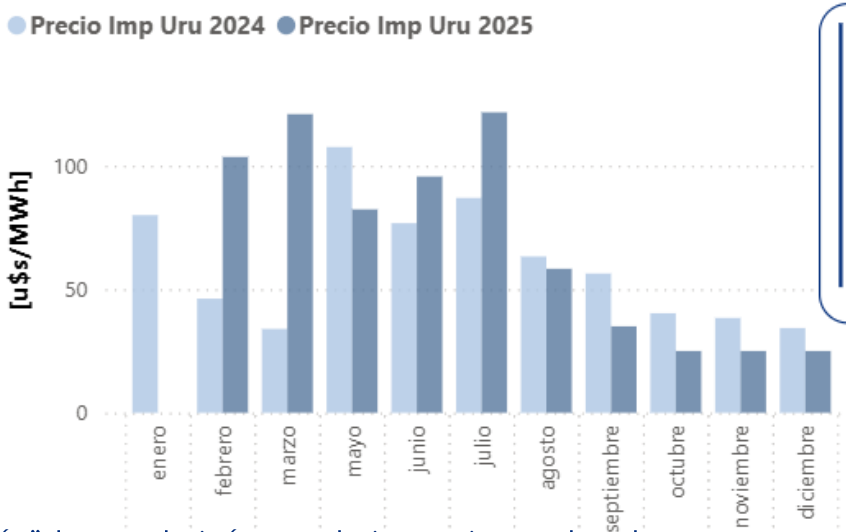
87.2
Precio Exp Uru '25
91.2
Precio Exp Uru '24
-4.4 %
Variación [%]

Precio Importación Brasil por Mes



93.4
Precio Imp Br '25
82.6
Precio Imp Br '24
13.0 %
Variación [%]

Precio Importación Uruguay por Mes



63.4
Precio Imp Uru '25
64.4
Precio Imp Uru '24
-1.6 %
Variación [%]

* En 2025, las exportaciones a Brasil se realizaron mayormente en “Modo Devolución”, lo que derivó en un bajo precio ponderado.

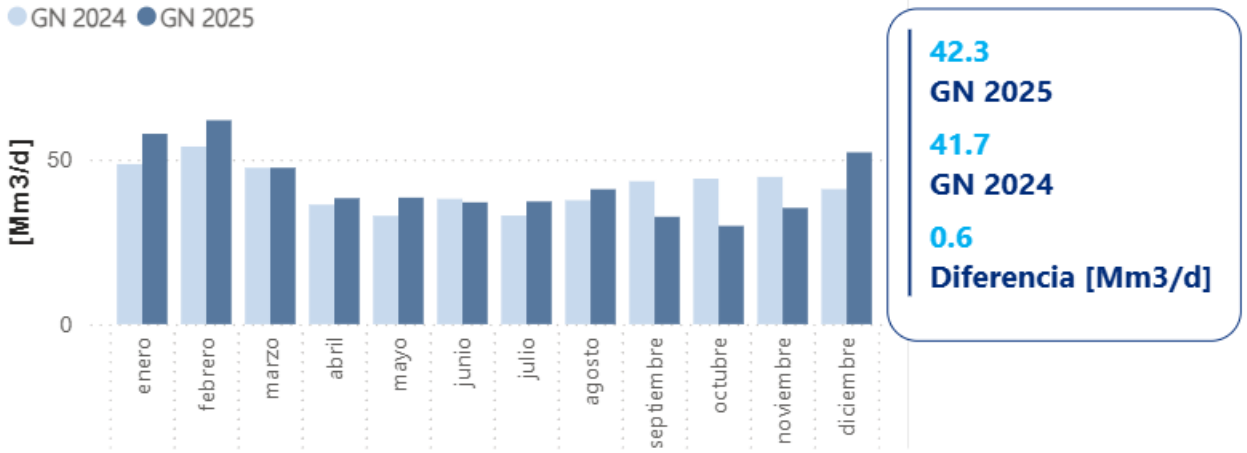
2025

COMBUSTIBLES

- En 2025 se observó una reducción del 2.7 % en el consumo total de combustibles medios respecto al año anterior. Sin embargo, el gas natural continuó siendo el combustible predominante, representando el 95,5 % del total y aumentando su consumo junto con el carbón mineral.
- Hubo una significativa disminución en el uso de gas oil y fuel oil.
- Las emisiones totales se mantuvieron estables en el acumulado anual, con una disminución del -4.2% respecto a 2024.

COMBUSTIBLES – Consumo por tipo - 2025 vs 2024

Consumo de Gas Natural por Mes [Mm3/d]

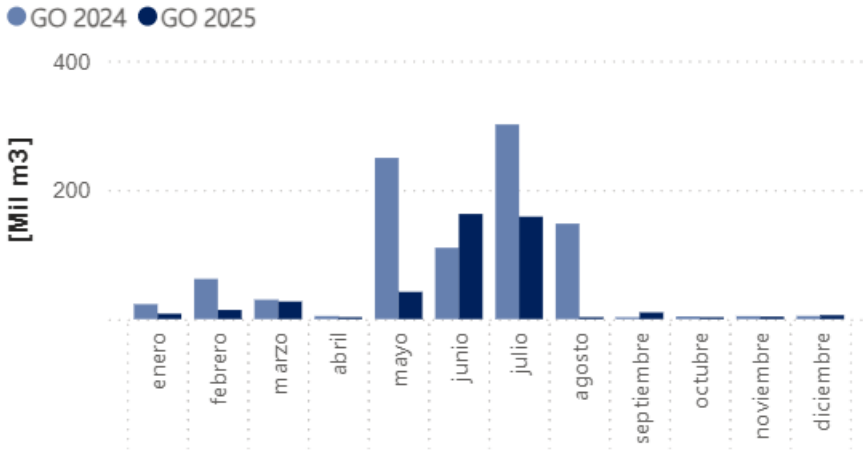


42.3
GN 2025

41.7
GN 2024

0.6
Diferencia [Mm3/d]

Consumo de Gasoil por Mes [Mil m3]

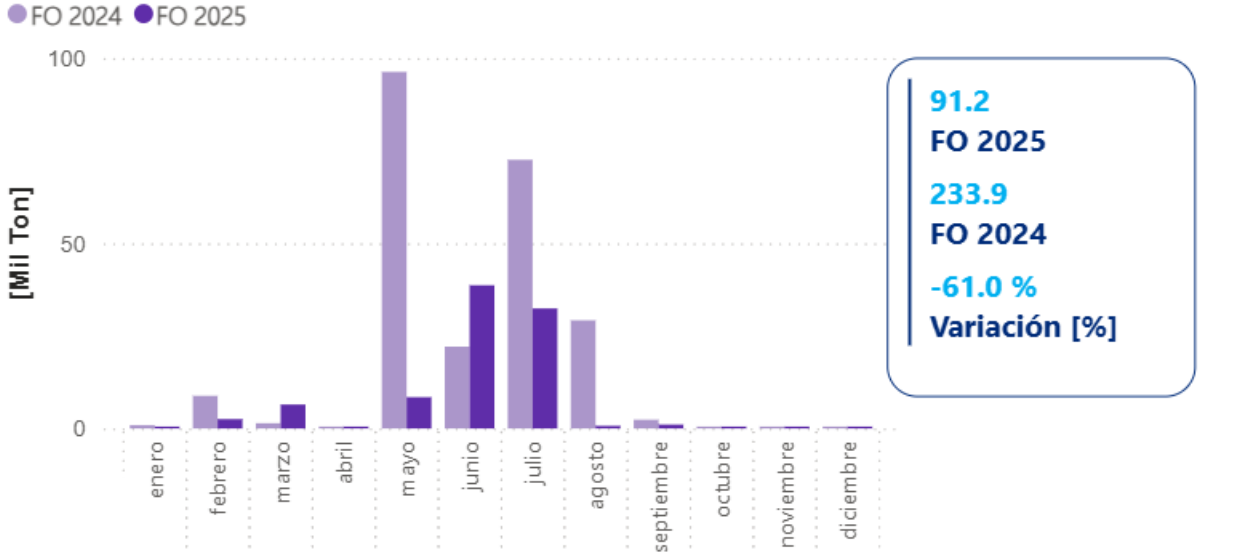


441.3
GO 2025

945.0
GO 2024

-53.3 %
Variación [%]

Consumo de Fuel Oil por Mes [Mil Ton]

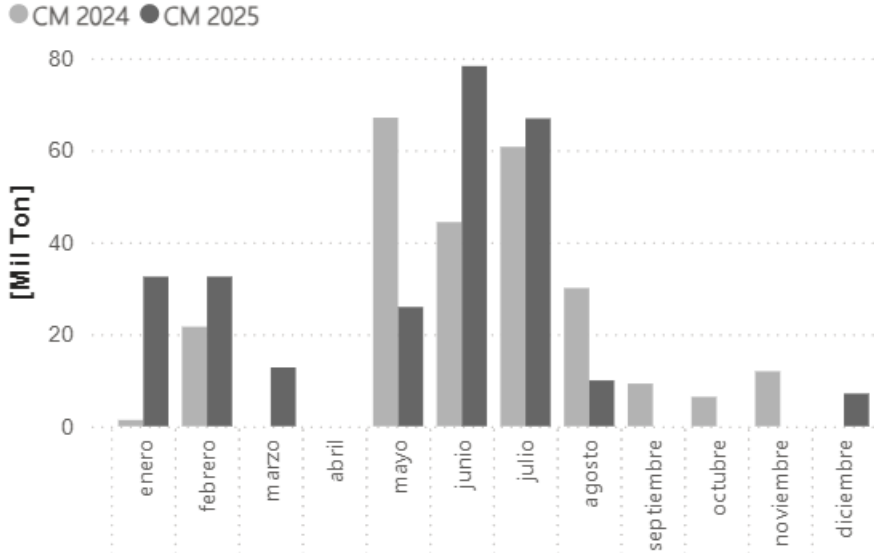


91.2
FO 2025

233.9
FO 2024

-61.0 %
Variación [%]

Consumo de Carbón por Mes [Mil Ton]



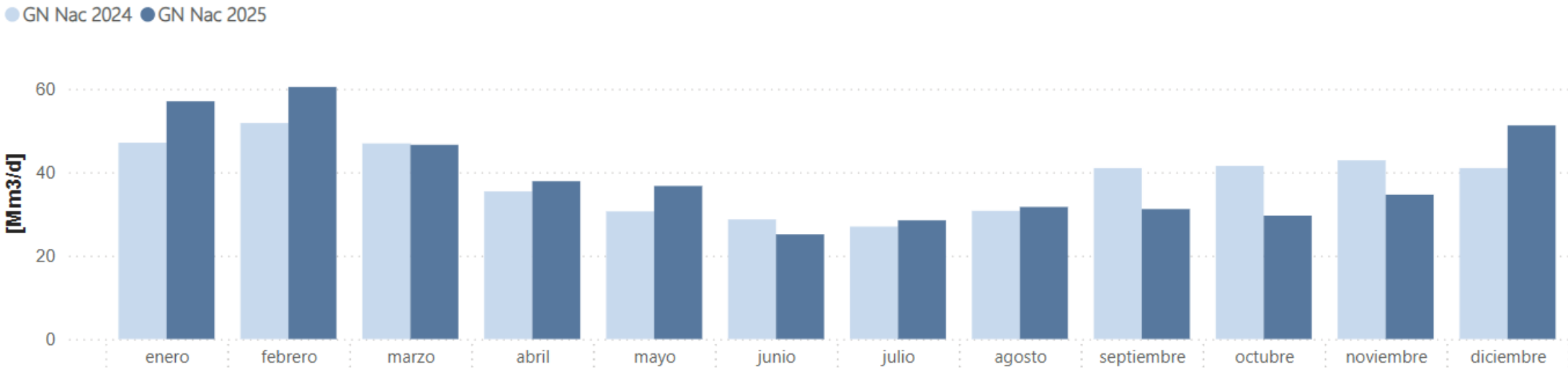
266.0
CM 2025

252.8
CM 2024

5.2 %
Variación [%]

COMBUSTIBLES – Consumo GN - 2025 vs 2024

Consumo de Gas Natural Nacional [Mm3/d]



39.1
GN Nac 2025

38.7
GN Nac 2024

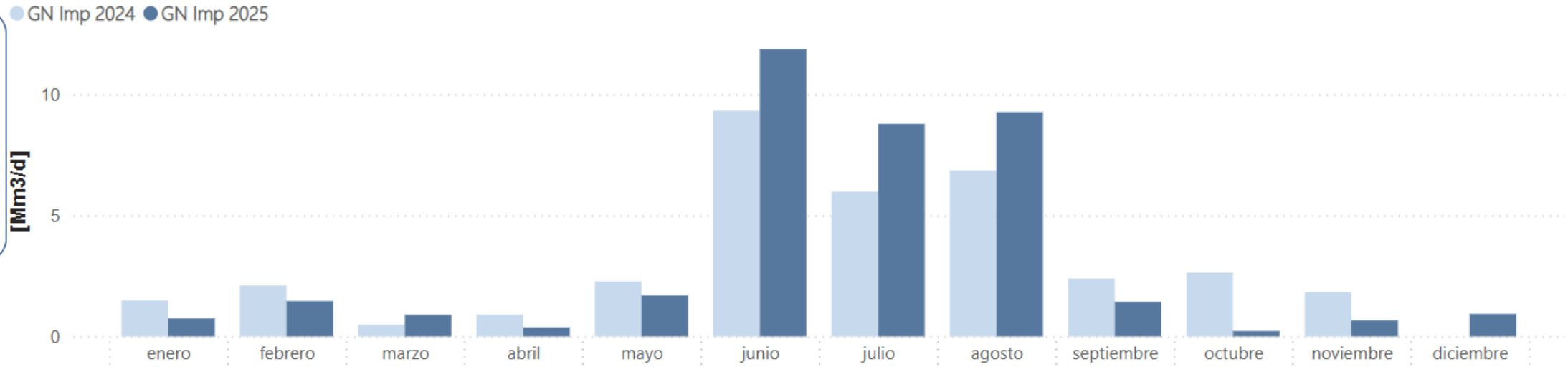
0.4
Diferencia [Mm3/d]

Consumo de Gas Natural Importado [Mm3/d]

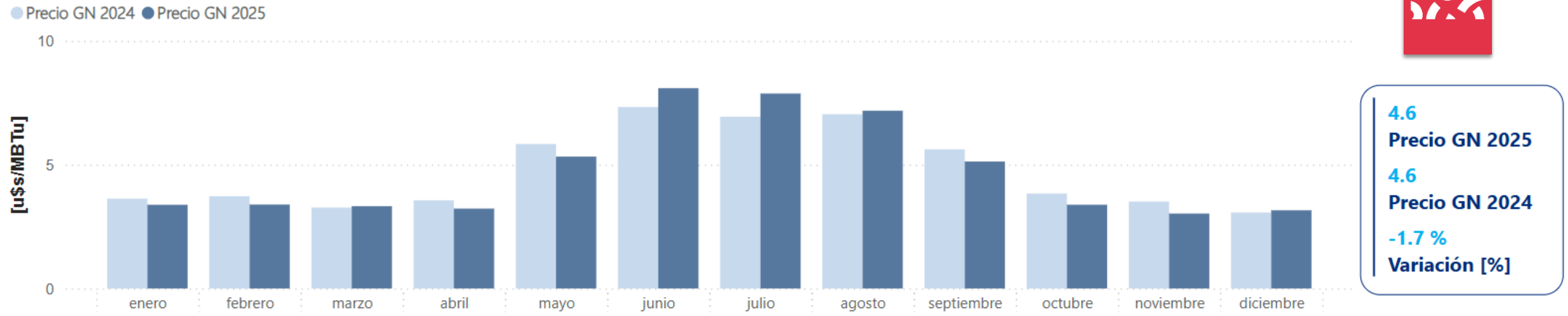
3.2
GN Imp 2025

3.0
GN Imp 2024

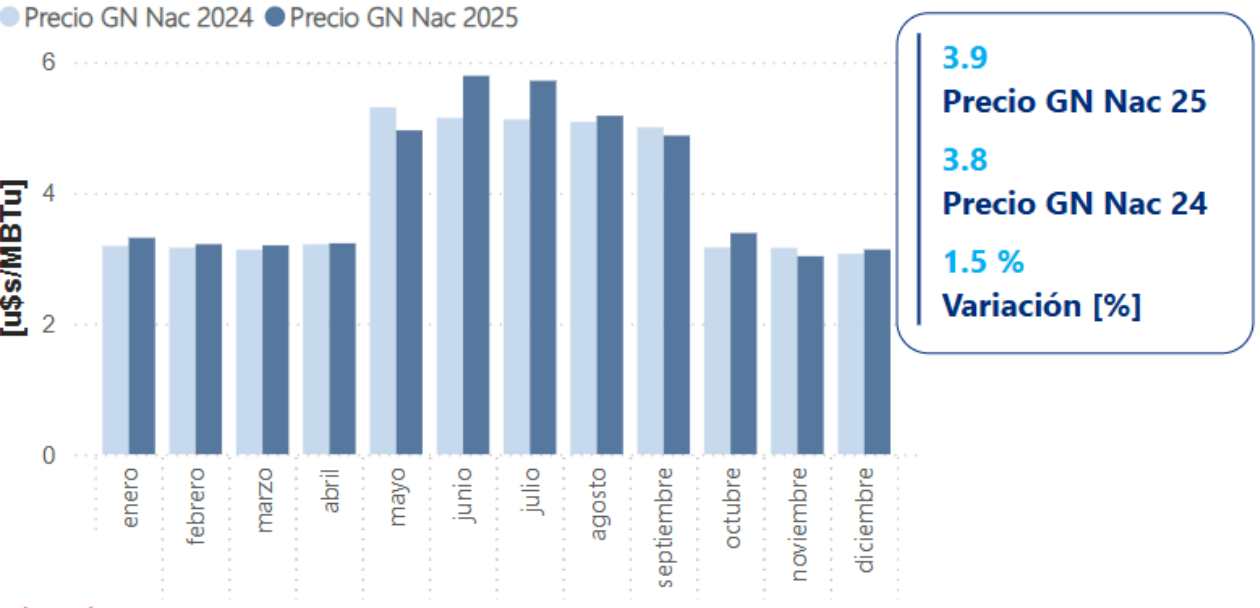
0.2
Diferencia [Mm3/d]



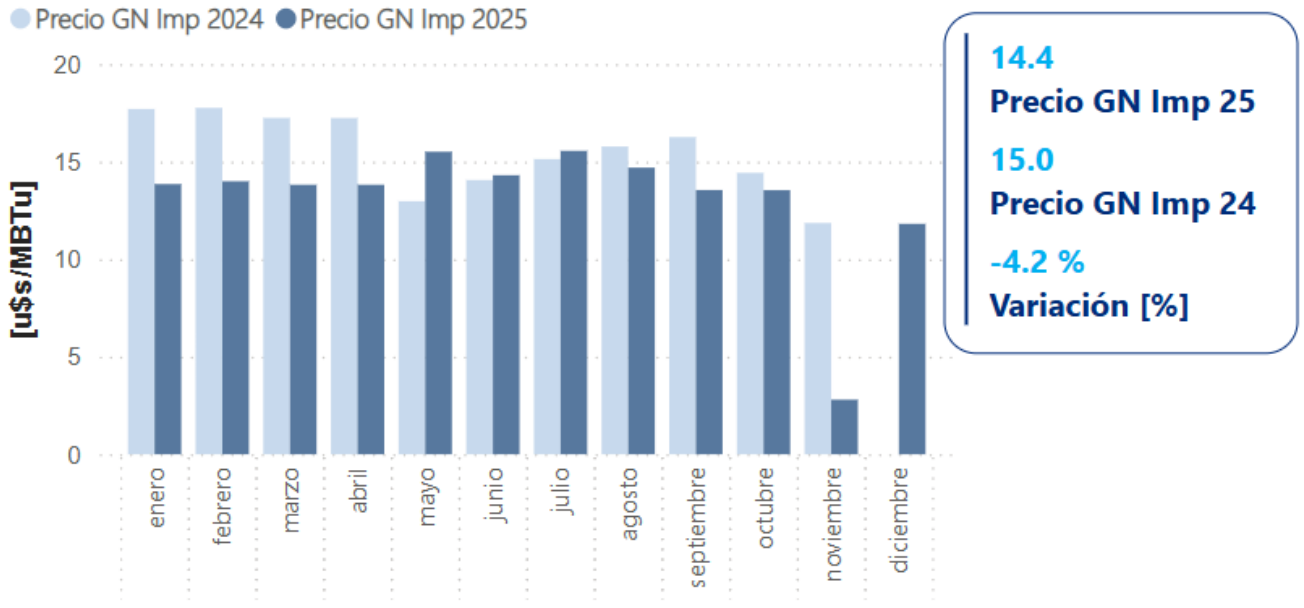
COMBUSTIBLES – Precio GN - 2025 vs 2024



Precios de Gas Natural Nacional por Mes

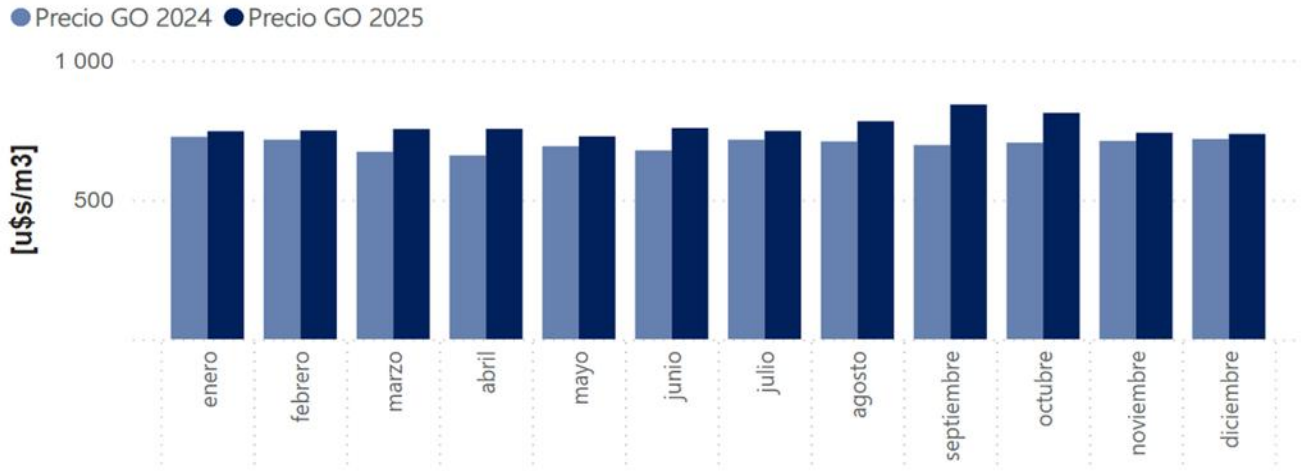


Precios de Gas Natural Importado por Mes



COMBUSTIBLES - Precios Alternativos - 2025 vs 2024

Precio de Gasoil por Mes



751.8
Precio GO 2025

702.3
Precio GO 2024

7.0 %
Variación [%]

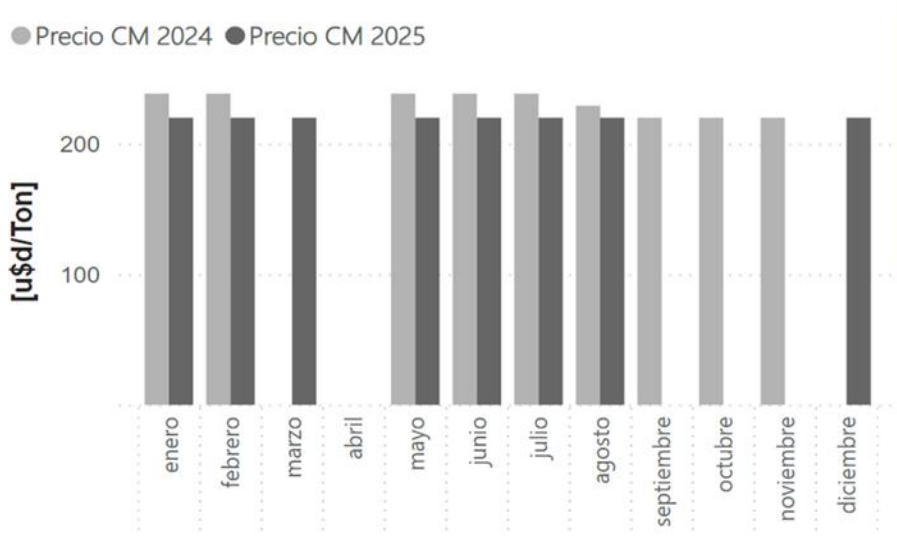
Precio de Fuel oil por Mes

692.0
Precio FO 2025

645.4
Precio FO 2024

7.2 %
Variación [%]

Precio del Carbón por Mes

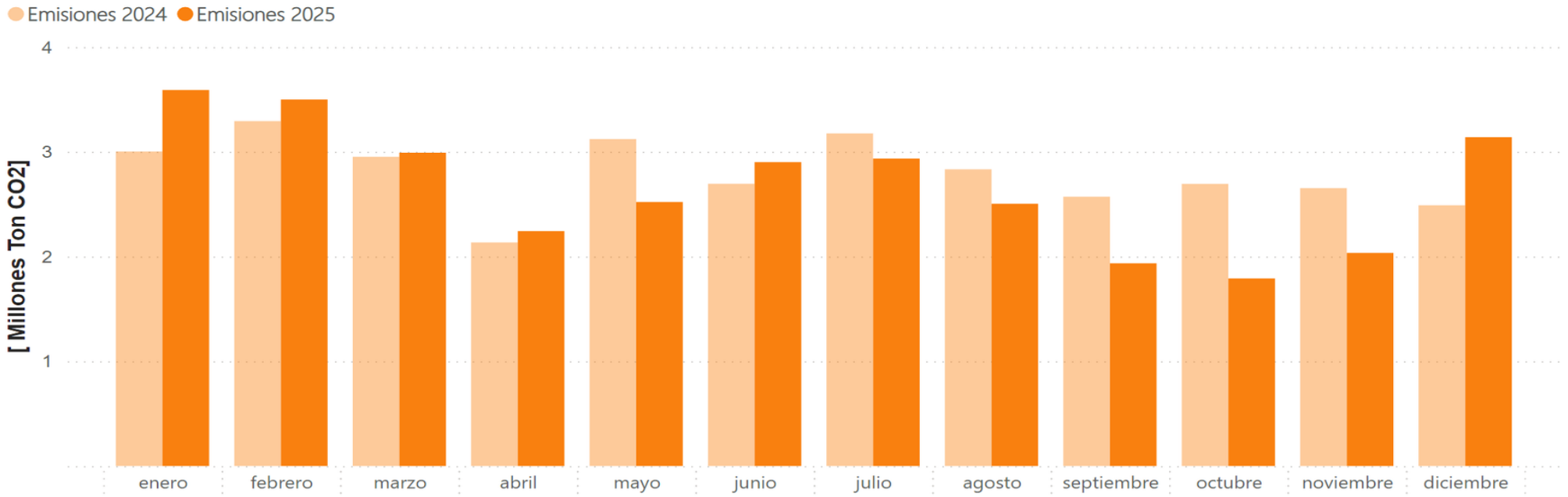


220.0
Precio CM 2025

235.4
Precio CM 2024

-6.5 %
Variación [%]

COMBUSTIBLES - Emisiones - 2025 vs 2024



	Emisiones Unitarias por comb	2024	2025	Variación
EMISIONES CO2 UNITARIAS	GAS NATURAL	0.43	0.42	-2.6%
	GAS OIL	0.61	0.60	-0.8%
	FUEL OIL	0.83	0.84	0.7%
	CARBÓN	1.23	1.22	-1.0%
	Emisiones unit Gen Térmica	0.45	0.43	-4.2%
	Emisiones unit Oferta Total	**0.23**	**0.22**	**-4.4%**

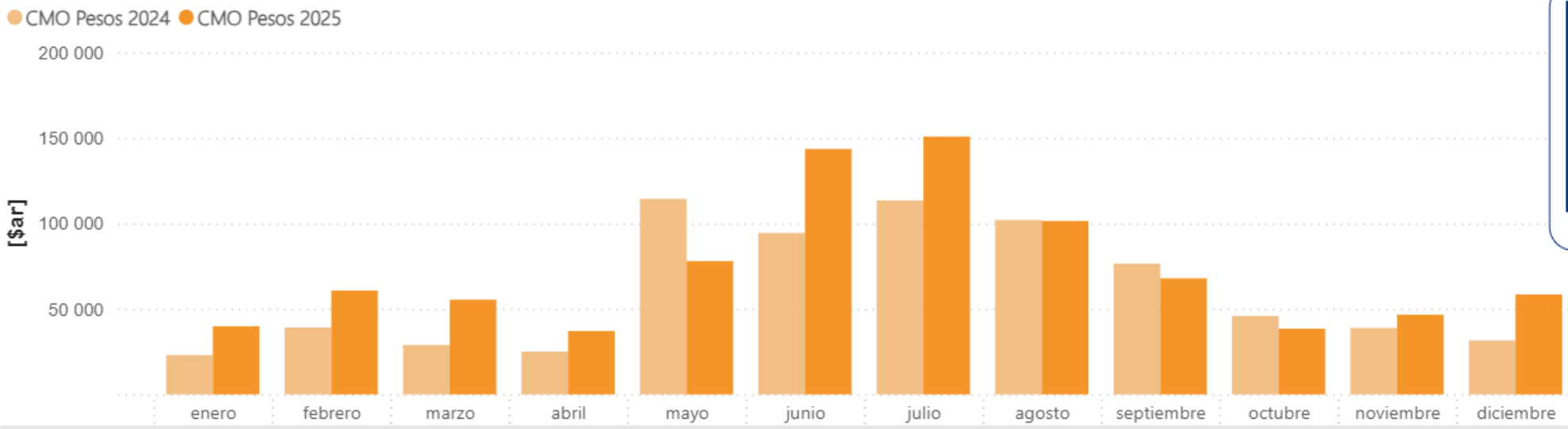
2025

PRECIOS

- En 2025, el precio monómico spot del sistema (precio que abonan los grandes usuarios del MEM) registró un valor medio de 74.6 u$s/MWh, mostrando una variación del -1.4% respecto a 2024.
- Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, los Precios Estacionales (PE) son los valores regulados de energía y potencia aplicados a la Demanda Estacionalizada, calculados en base a los costos estacionales definidos en las Reglas del MEM. Estos precios se aplican principalmente a los usuarios Residenciales y No Residenciales.
- El precio monómico estacional cerró con un promedio de 66 226 $/MWh, lo que representa un incremento significativo frente a 2024. Sin embargo, al expresarlo en dólares, el precio estacional promedio fue de 53.1 u$s/MWh, mostrando un aumento del 14% respecto al año anterior.

COSTO MARGINAL OPERADO - 2025 vs 2024

CMO Pesos

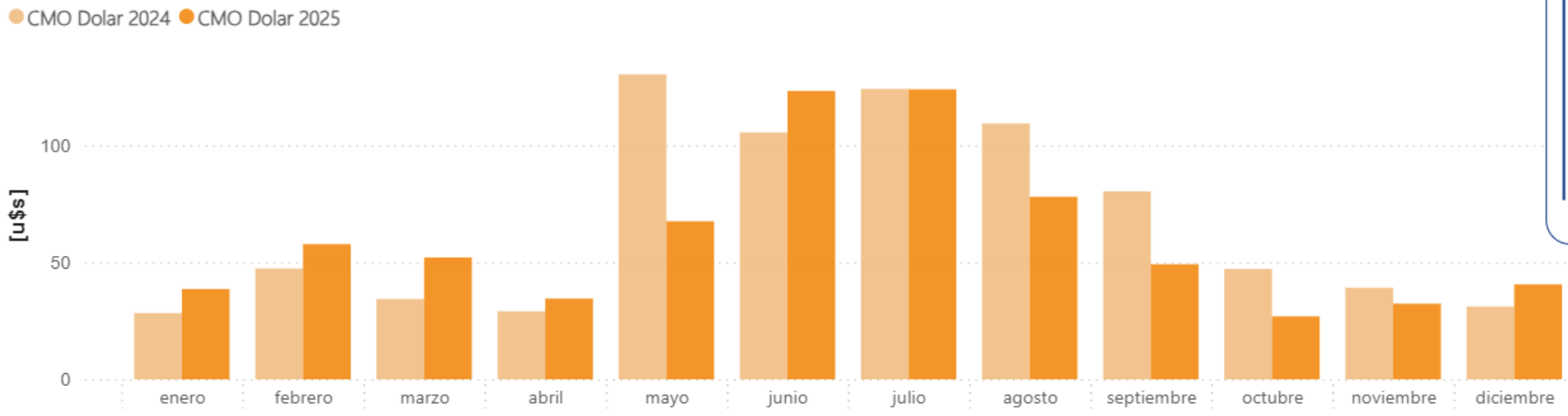


61 227
CMO Peso 2024

73 278
CMO Peso 2025

19.7
Variación [%]

CMO Dolar

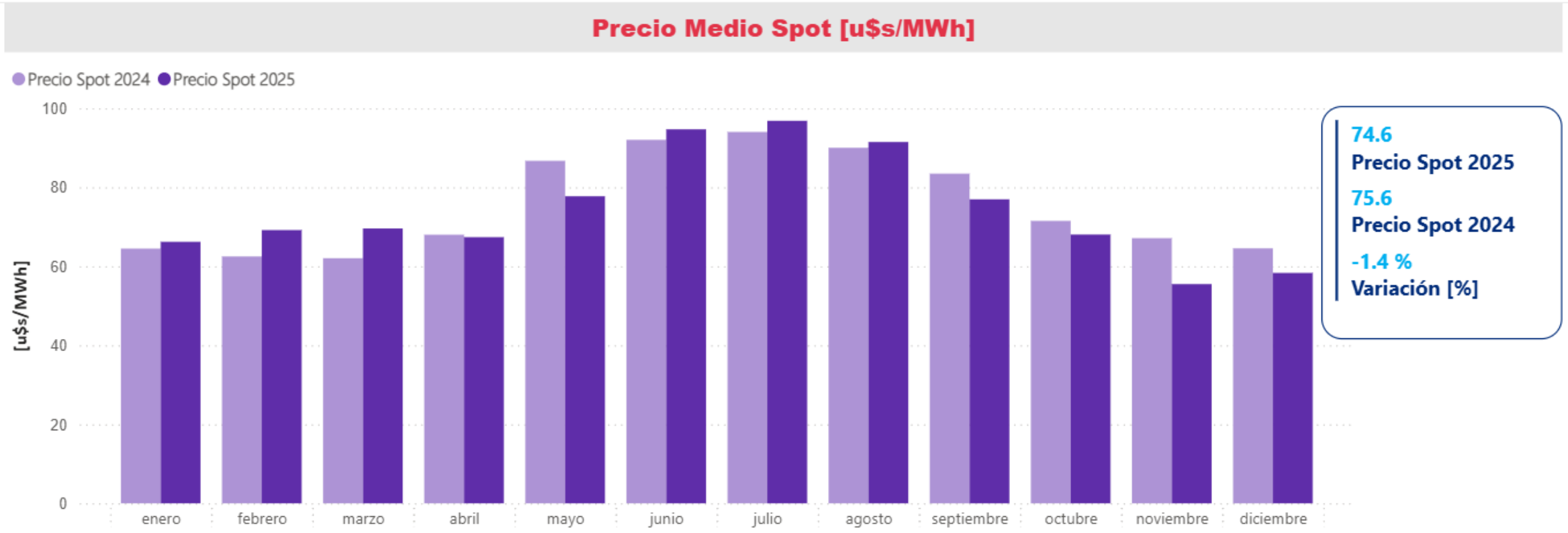


67.3
CMO Dolar 2024

60.4
CMO Dolar 2025

-10.3
Variación [%]

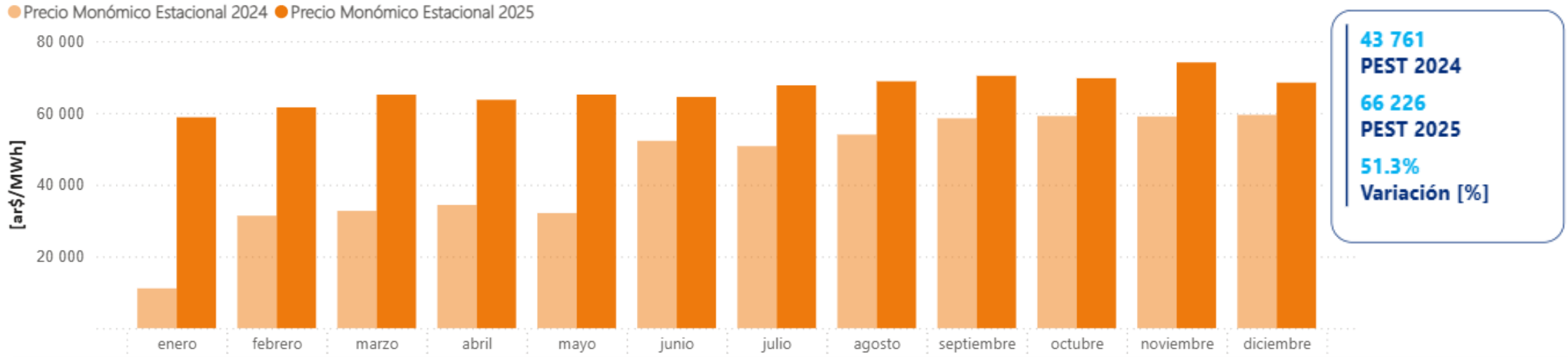
PRECIO MERCADO SPOT - 2025 vs 2024



En función de la aplicación de la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, el Precio Spot de los Grandes Usuarios del MEM se compone de cuatro grandes componentes: energía, potencia, servicios y transporte. Cada uno de ellos refleja distintos costos asociados al abastecimiento y a la operación del sistema eléctrico. Sobre esta base, se construyó una serie histórica comparable, agrupando los precios bajo la misma estructura, a fin de facilitar el análisis y la comparación temporal de su evolución.

PRECIO MEDIO ESTACIONAL - 2025 vs 2024

Precio medio Estacional [$/MWh]

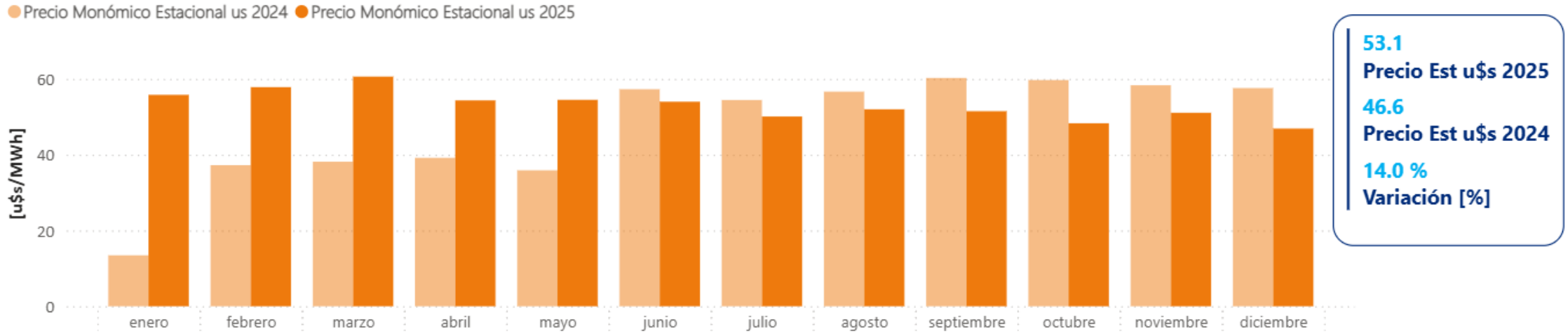


43 761
PEST 2024

66 226
PEST 2025

51.3%
Variación [%]

Precio medio Estacional [u$s/MWh]



53.1
Precio Est u$s 2025

46.6
Precio Est u$s 2024

14.0 %
Variación [%]

ANUAL
2025

estadisticasycontrol@cammesa.com.ar

https://cammesaweb.cammesa.com/informes-y-estadisticas/

ESTADÍSTICAS Y CONTROL

GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL