

Diciembre 2025



INDICADORES PRINCIPALES MEM

INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Diciembre 2025

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

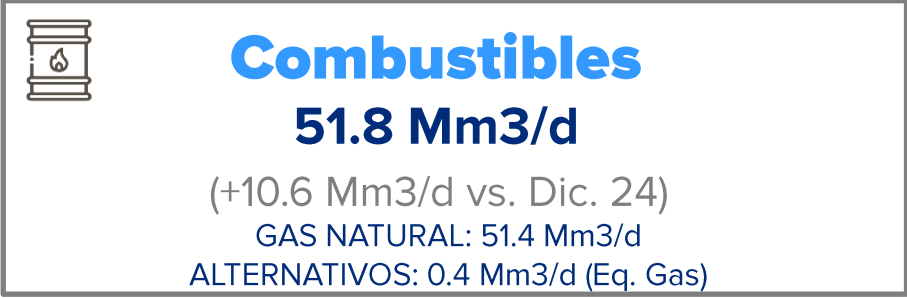
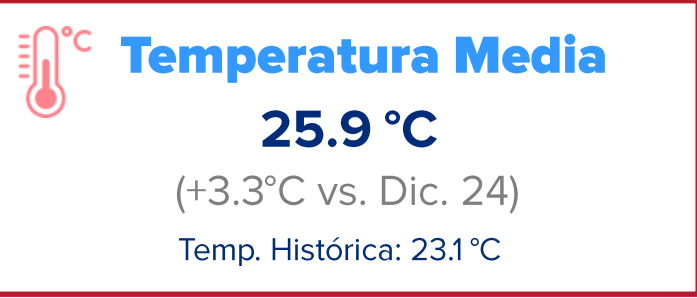
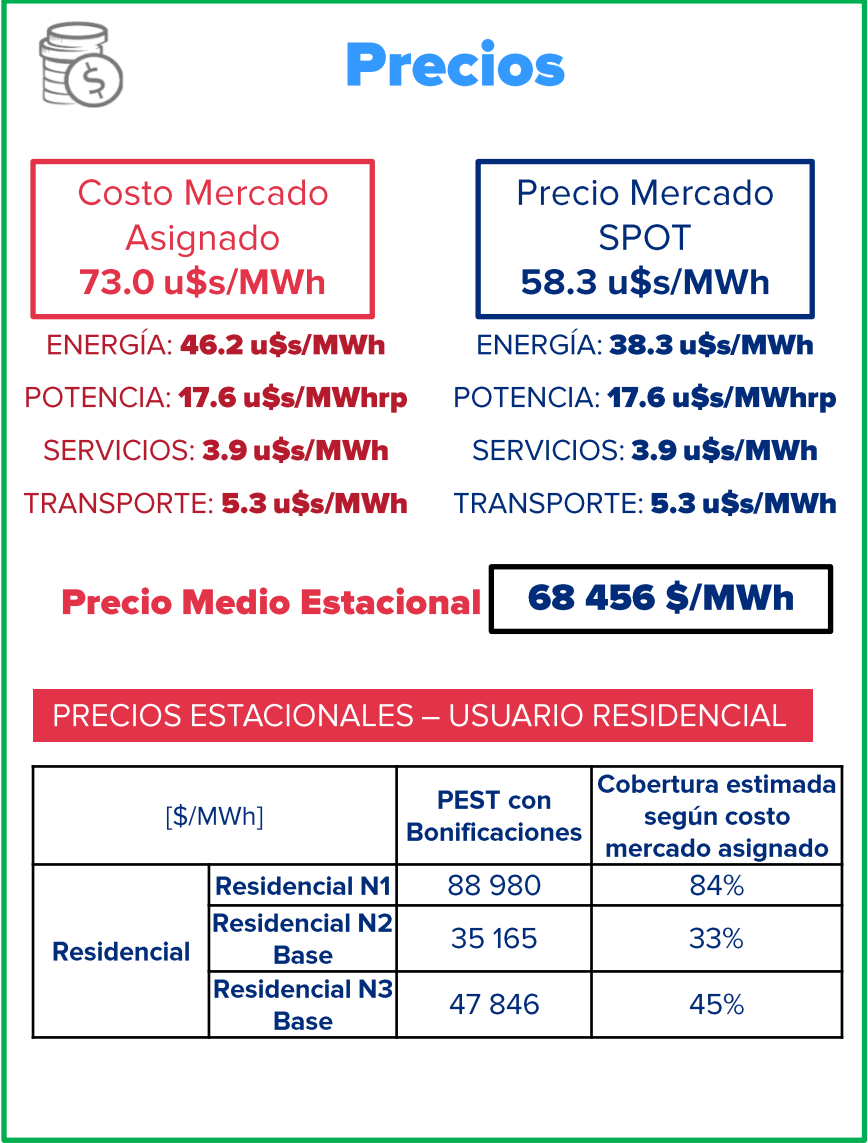
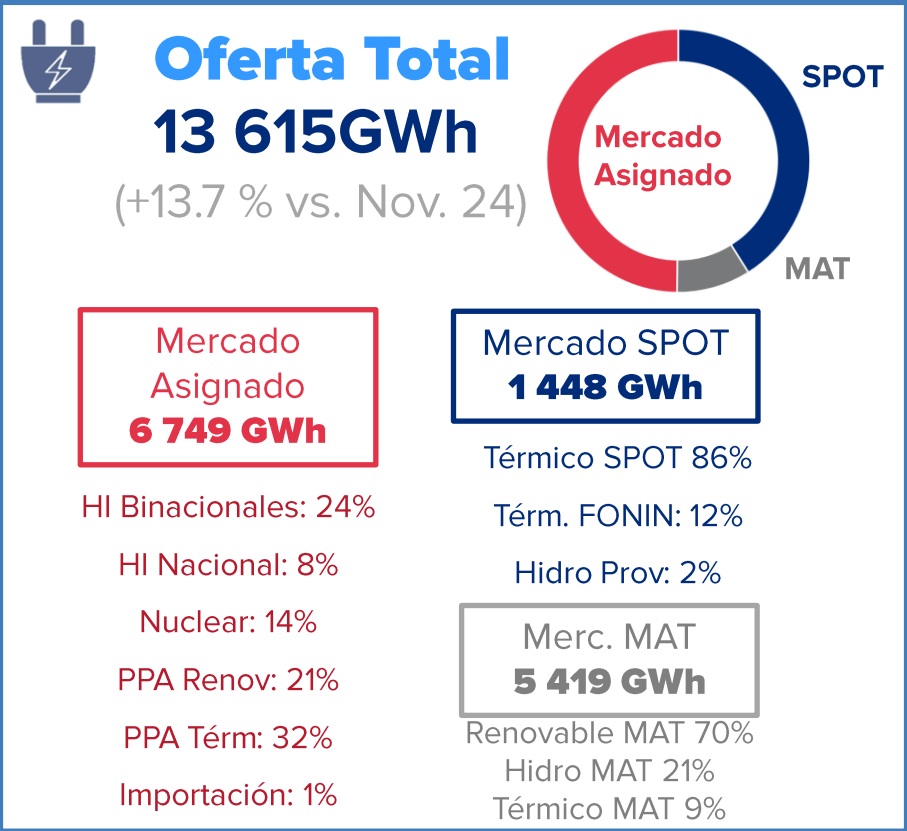
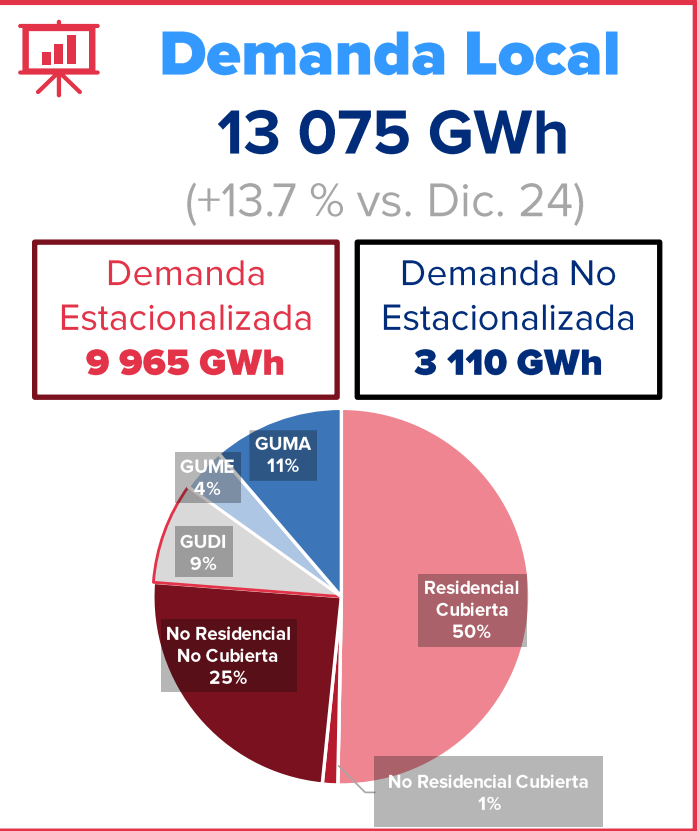
Los datos contenidos en el presente informe reflejan la mejor información disponible al momento de su publicación y no revisten carácter estático, por lo que podrán ser actualizados con posterioridad.

En el marco de los cambios introducidos por la Resolución SE N° 400/25, se implementaron modificaciones tanto en la presentación como en las bases de datos, las cuales continuarán ajustándose a medida que se disponga de información más completa y de mayor calidad.

Principales Variables del MEM



Diciembre 2025

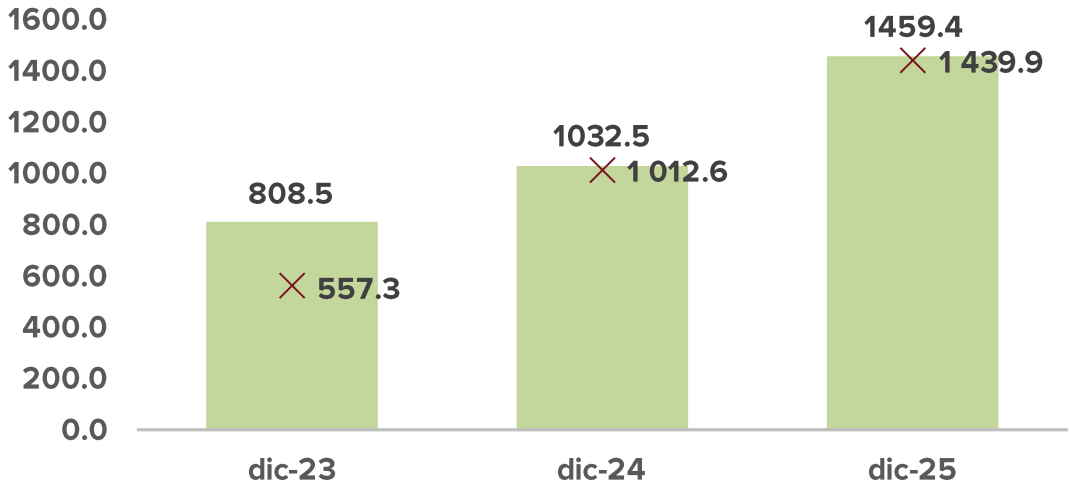


Tasa de Cambio / Barril de Petróleo



Variables no MEM

Tipo de Cambio [\$ar/u\$s]

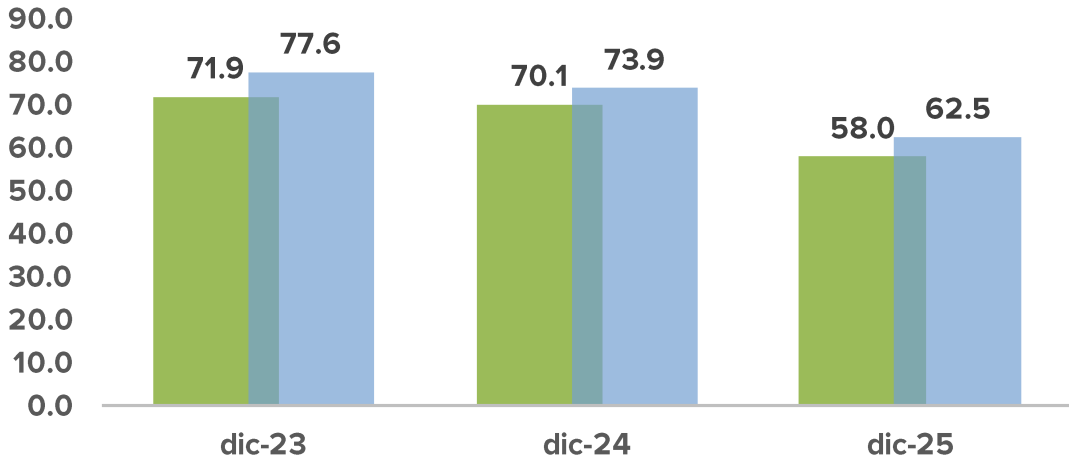


Referencias:

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

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

Barril de petróleo



■ Barril de petróleo [U\$s / barril WTI] ■ Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]

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

Temperatura

	dic-24	dic-25	Variación °C
Temperatura Media [°C] *	22.6	25.9	3.3
Temp MAX	27.1	33.2	6.2
Temp MIN	17.0	20.6	3.6
Temp. Histórica:	23.1		

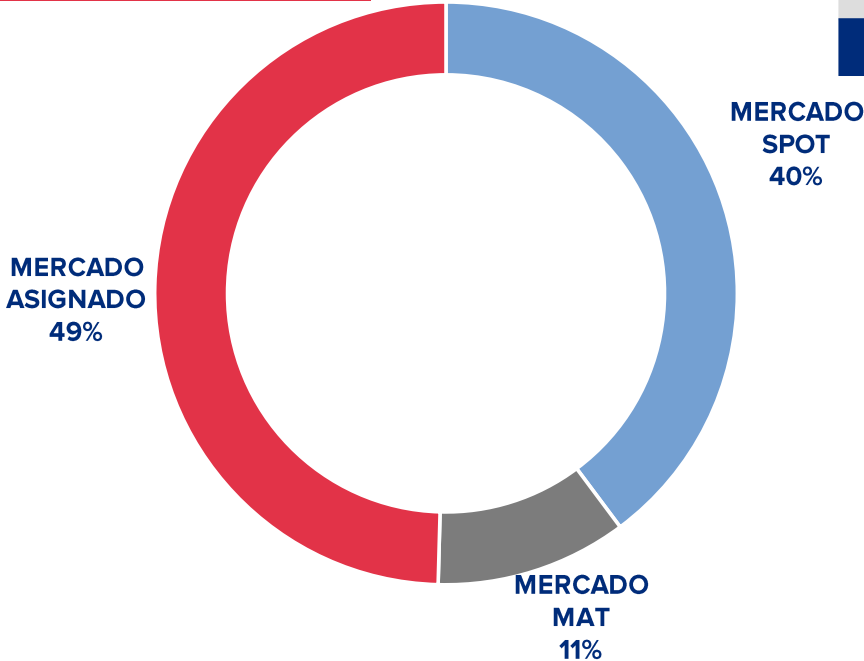
(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

Generación Asignada

[GWh]	dic-25
Hidro Binacional - Yacyretá	1 346
Hidro Binacional - Salto Grande	288
Hidro Nacional	563
Nuclear	925
PPA Renovable	1 385
PPA Térmico	2 190
Importación	53
Total asignada	6 749

Generación No Asignada

[GWh]	dic-25
Térmico SPOT	4 570
Térmico FONIN 1	637
Hidro Provincial	120
Excedente Contratos	91
Total SPOT	5 419
Renovable MAT	1 019
Hidro MAT	303
Térmico MAT/PLUS	126
Total MAT	1 448
Total no asignada	6 867





GENERACIÓN		[GWh]			DEMANDA			[GWh]	
MERCADO ASIGNADO	6 749	OFERTA ASIGNADA:	6 749	Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 578		
						No cubierta	0		
					No	Cubierta	171		
					Residencial	No cubierta	3 216		
MERCADO SPOT	1 448			No Estacionalizada	GUDI		1 136		
					GUME		501		
MERCADO MAT	5 419				GUMA		1 473		
OFERTA TOTAL	13 615			DEMANDA LOCAL					13 075
				VARIACIÓN VS. DIC 2024					13.7%
				DEMANDA + EXP + BOMBEO + PÉRDIDAS					13 615
VARIACIÓN VS. DIC 2024	13.7%			VARIACIÓN VS. DIC 2024					13.7%

DEMANDA ESTACIONALIZADA CUBIERTA POR LA GENERACIÓN ASIGNADA:	68%
--	-----

Demanda de Energía

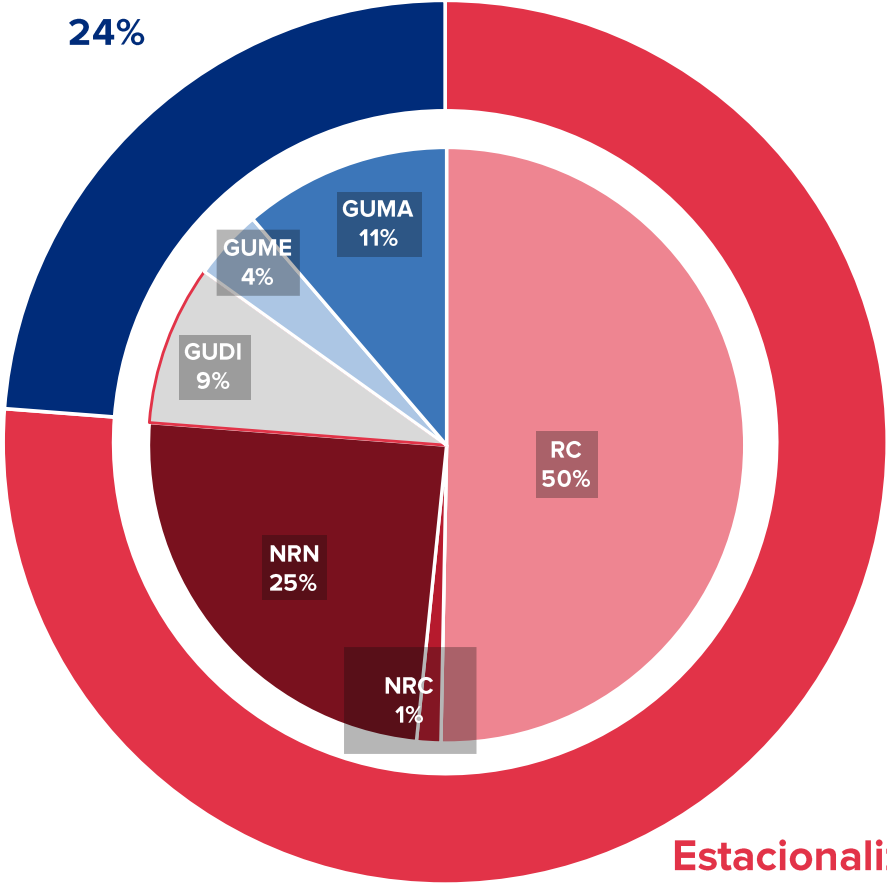
DEMANDA			[GWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 578
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	171
		No cubierta	3 216
No Estacionalizada	GUDI		1 136
	GUME		501
	GUMA		1 473
DEMANDA LOCAL			13 075
VARIACIÓN VS. DIC 2024			13.7%

EXPORTACIÓN	26
-------------	----

POTENCIA MÁXIMA BRUTA [MW]	27 891
----------------------------	--------

La demanda total del país en Diciembre 2025 se ubicó en torno a un +13.7 % por encima de la demanda media registrada en el mismo mes del año anterior. En un contexto de temperaturas medias superiores a las observadas en Diciembre 2024, el mayor nivel de demanda estaría principalmente asociado a los consumos residenciales (demanda ligada a la temperatura).

No Estacionalizada
24%



Estacionalizada
76%

Referencias:
RC: Residencial Cubierta
NRC: Residencial No cubierta
NRN: No Residencial Cubierta





Costo Mercado Asignado

73.0 u\$s/MWh

ENERGÍA: 46.2 u\$s/MWh

POTENCIA: 17.6 u\$s/MWhrp

SERVICIOS: 3.9 u\$s/MWh

TRANSPORTE: 5.3 u\$s/MWh

Precio Mercado SPOT

58.3 u\$s/MWh

ENERGÍA: 38.3 u\$s/MWh

POTENCIA: 17.6 u\$s/MWhrp

SERVICIOS: 3.9 u\$s/MWh

TRANSPORTE: 5.3 u\$s/MWh

PRECIOS POR TIPO DE USUARIO

DEMANDA Diciembre 2025			[GWh]	PRECIO* [u\$s/MWh]	PRECIO * [\$/MWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 578	73.0	106 537
		No cubierta	0	62.9	91 780
	No Residencial	Cubierta	171	73.0	106 537
		No cubierta	3 216	62.9	91 780
No Estacionalizada	GUDI		1 136	62.9	91 780
	GUME		501	58.3	85 132
	GUMA		1 473	58.3	85 132

* Precios medios representativos: calculados a partir de un factor de carga promedio por tipo de mercado y expresados en pesos al tipo de cambio del último día hábil del mes analizado.

Los valores reflejan el precio correspondiente a cada tipo de usuario según los resultados de Diciembre 2025; para la demanda estacional, se aplica el PEST conforme a la Resolución SE N° 434/2025.

Precios por tipo de usuario distribuidor / PEST



Coberturas: calculadas en función del PEST, conforme a la Resolución SE N° 434/2025, y del precio que correspondería pagar según el tipo de mercado.

DEMANDA Diciembre 2025 [GWh]				PRECIO [u\$s/MWh]	PRECIO [\$ /MWh]	Precio ponderado [\$ /MWh]	PEST sin subsidio [\$ /MWh]	Cobertura [%]
Estacionalizada	Residencial N1	Cubierta	4 661	73.0	106 537	106 537	59 438	56%
		No cubierta	0	62.9	91 780			
	No Residencial	Cubierta	1 399	73.0	106 537	98 734	80 250	81%
		No cubierta	1 570	62.9	91 780			

Variables MEM

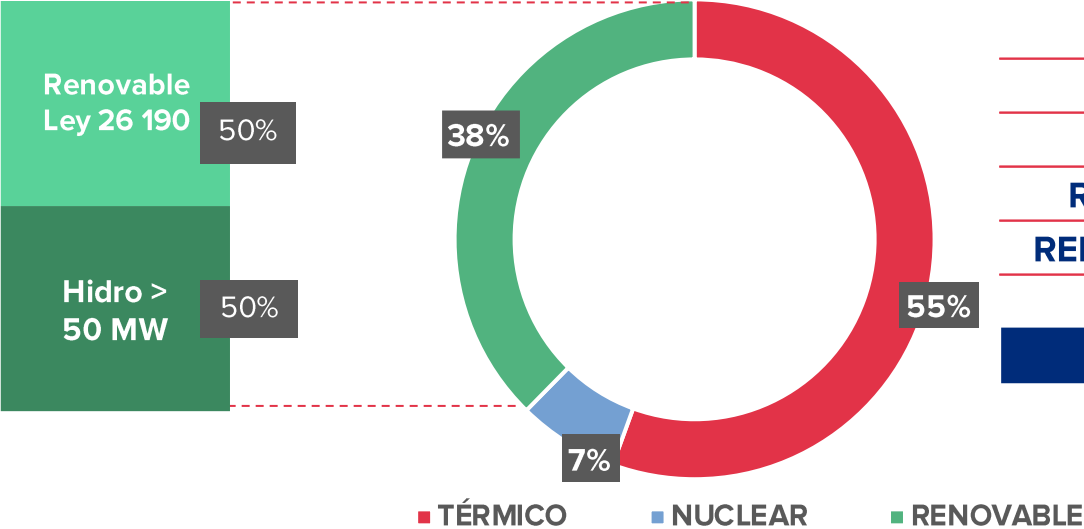
Detalle demanda residencial

[\$/MWh]		Precio [\$/MWh]	PEST con Bonificaciones	Cobertura
Residencial	Residencial N1	106 537	88 980	84%
	Residencial N2 Base	106 537	35 165	33%
	Residencial N3 Base	106 537	47 846	45%

Oferta de Energía por Fuente



% Participación por Fuente



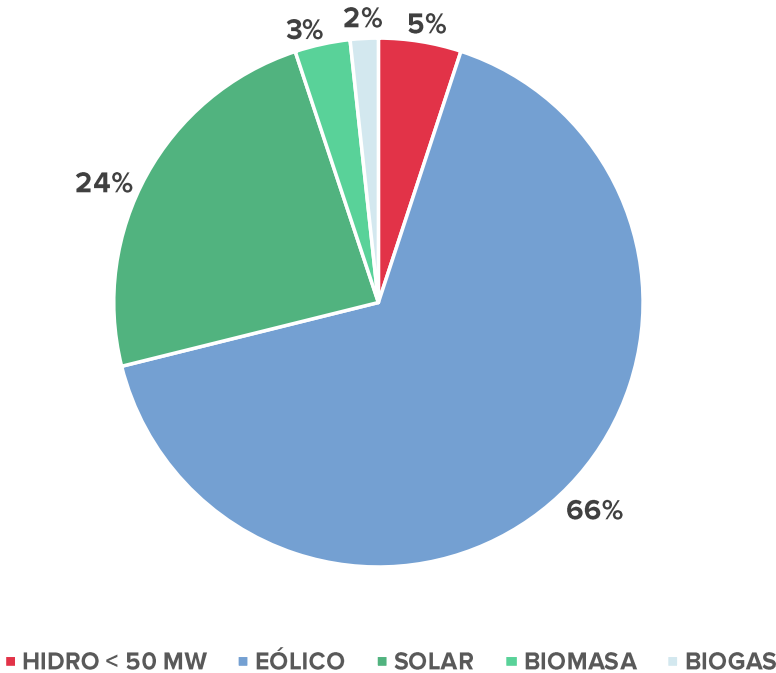
[GWh]	dic-24	dic-25	Variación
TERMICO	5 829	7 533	29.2%
NUCLEAR	676	925	36.8%
RENOVBABLE - Hidro > 50 MW	3 239	2 542	-21.5%
RENOVBABLE - Ley 26 190 / 27 191	2 197	2 562	16.6%
IMPORTACIÓN	38	53	39.0%
TOTAL OFERTA	11 979	13 615	13.7%

Renovables Según Ley 26 190 /27 191

[GWh]	dic-24	dic-25	Variación
HIDRO < 50 MW	170	129	-24.0%
EÓLICO	1 445	1 693	17.1%
SOLAR	480	610	27.1%
BIOMASA	60	87	44.9%
BIOGAS	42	44	4.1%
RENOVBABLE - Ley 26 190 / 27 191	2 197	2 562	16.6%

DEMANDA TOTAL	11 499	13 075
% Participación REN/DEM	19.1%	19.6%

Participación por Tecnología



Combustibles – Consumos y costos equivalentes



	dic-24	dic-25	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	41.0	51.4	25.5%
Gas Natural ACUERDO [Mm3/d]		47.4	
Gas Natural PROPIO [Mm3/d]		4.0	
Fuel Oil [mil Ton]	0.0	0.0	-26.7%
Gas Oil [mil m3]	4.9	6.0	23.7%
Carbón Mineral [mil Ton]	0.0	7.1	100.0%
TOTAL GAS EQUI.	41.2	51.8	25.8%
Gas Natural [u\$/MMBtu] (*)	3.1	3.2	3.0%
Gas Natural ACUERDO [u\$/MMBtu] (**)			
Gas Natural PROPIO [u\$/MMBtu]			
Fuel Oil (Local) [u\$/ton] (***)	680.4	650.1	-4.5%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$/m3] (***)	717.9	736.0	2.5%
Carbón [u\$/ton]	220.0	220.0	0.0%
MM U\$S COMB Gas Natural	144.4	186.6	29.2%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	3.5	6.0	71.6%
MM U\$S COMB	148	193	30.2%
MM \$ar COMB	152 687	281 098	84.1%
CEM [Kcal/KWh]	1 839	1 790	-2.6%

Con un despacho térmico mayor en Diciembre 2025, el consumo medio de combustibles terminó siendo superior (+10.6 Mm3 en conjunto si comparamos con Diciembre 2024.)

Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el gas natural representó más del 99% de la matriz de combustibles.

Respecto a los precios, tanto el gas natural como los combustibles alternativos tuvieron precios similares a los del mismo mes del año anterior.

Con los consumos y precios vistos, los montos de los combustibles resultan superiores tanto en pesos como en dólares, que los de Diciembre 2024.

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

(**) Precio GN ACUERDO (ponderado de acuerdo al Plan Gas, al gas comercializado por ENARSA y GNL previsto)

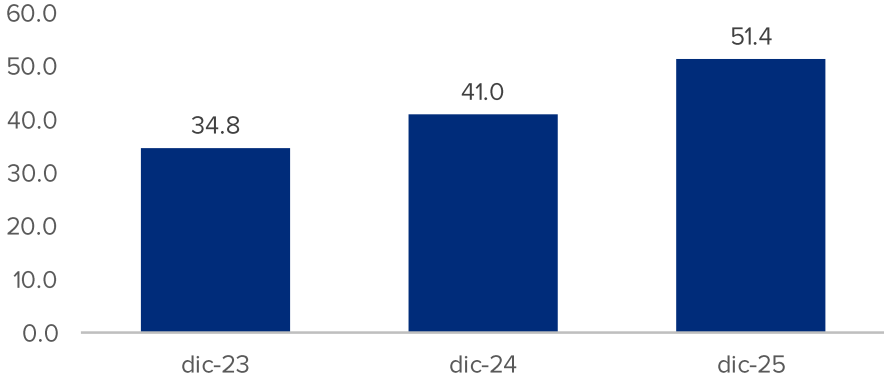
(***) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).

Combustibles – Consumos Diciembre 2025 / 2024 / 2023

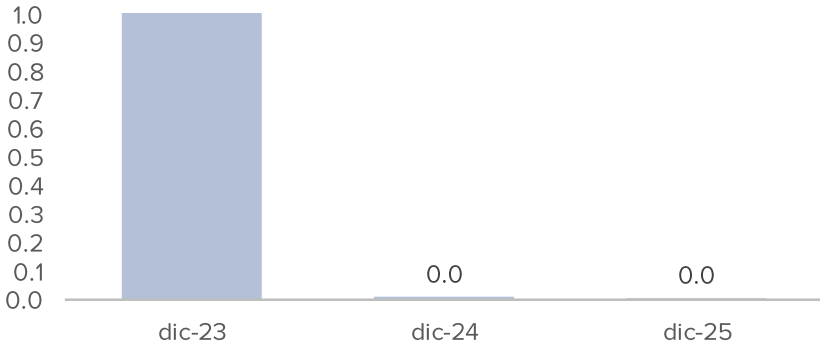


Variables MEM

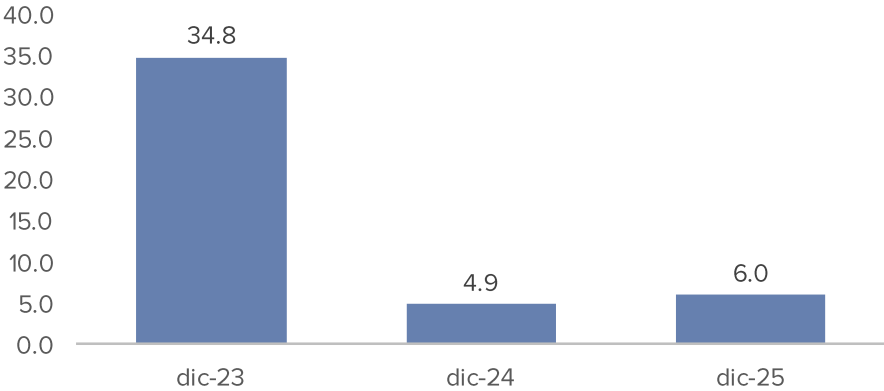
Consumo GN [Mm3/d]



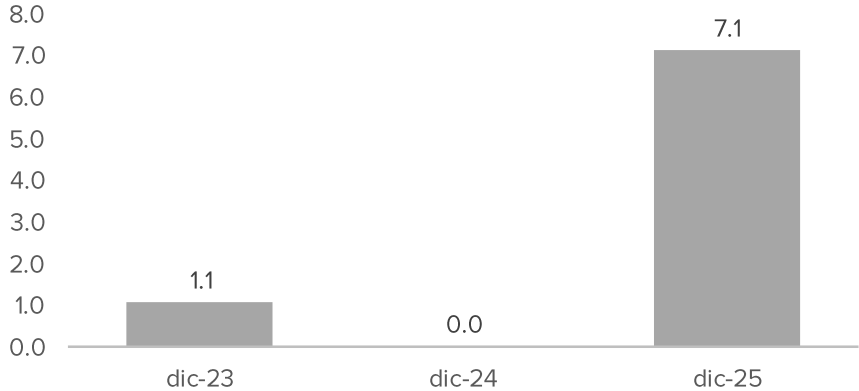
Consumo FO [Mil Ton]



Consumo GO [Mil m3]



Consumo CM [Mil Ton]



Detalle Intercambios de Energía



Variables MEM



IMPORTACIÓN	ENERGÍA [GWh]	ENERGÍA [MW Medios]	Precio Representativo Compra [Miles u\$s] (Nodo Frontera)	Precio Compra [u\$s/MWh] (Nodo Frontera) (*)	Precio Compra [u\$s/MWh] (Nodo Frontera) - Tasa 1 459.4 \$ar/u\$s
Brasil (Emergencia)	0.0	0.0	0		0
Brasil (Acuerdo TER)	25.5	34.3	1 842	72.1	105 258
Uruguay (Contingente)	8.6	11.6	216	25.0	36 485
Paraguay	10.3	13.8	1 233	120.0	175 130
Chile	0.0	0.0	0		0
Bolivia	8.6	11.6	360	41.8	61 034
TOTAL IMPOR	53.1	71.3	3 652	68.8	100 407.9

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

En el mes de Diciembre, la importación fue de 53 GWh. El precio medio general de las importaciones fue de 69 u\$s/MWh aproximadamente.



estadisticasycontrol@cammesa.com.ar



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

