

---

# SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

---

AÑO XXV N° 289

---



Comisión Nacional  
de Energía Atómica

Enero 2025

---

## **Responsable Técnico**

Santiago Jensen

## **Coordinación General**

Mariela Iglesia

## **Producción Editorial**

Diego Coppari

Carlos Mora Fresca

Nicolás Thaine

## **Comité Revisor**

Humberto Baroni

Norberto Coppari

Carlos Rey

## **Diseño Gráfico**

Andrés Boselli

## **Colaboración Externa**

Carlos Rey

Humberto Baroni

Norberto Coppari

Elaborado por Departamento Planificación Estratégica  
Gerencia Planificación

**Comisión Nacional de Energía Atómica**

---

# CONTENIDO

---

INTRODUCCIÓN	<b>4</b>
OBSERVACIONES	<b>4</b>
DEMANDA DE ENERGÍA	<b>5</b>
DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA	<b>8</b>
POTENCIA INSTALADA	<b>9</b>
GENERACIÓN NETA NACIONAL	<b>10</b>
APORTE DE LOS PRINCIPALES RÍOS Y GENERACIÓN NETA HIDRÁULICA	<b>11</b>
GENERACIÓN NETA DE OTRAS RENOVABLES	<b>13</b>
GENERACIÓN NETA TÉRMICA Y CONSUMO DE COMBUSTIBLES	<b>16</b>
GENERACIÓN NETA NUCLEAR	<b>19</b>
EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE LA ENERGÍA EN EL MEM	<b>20</b>
EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES	<b>23</b>

---

# SÍNTESIS

## MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) Enero 2025.

### ⚡ Introducción

En enero, la demanda neta de energía del MEM (13.606,2 GWh) presentó un crecimiento del 3,9% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 26,3 °C, en lo que fue un mes de temperaturas más altas que la media histórica, de 24,6 °C. A su vez, fue también un enero ligeramente más caluroso en la comparativa con el mismo mes del año pasado, en el cual la temperatura media fue de 25,8°C.

En materia de **generación hidráulica** de las principales centrales, el río Paraná presentó un caudal inferior al histórico del mes, al igual que el río Uruguay, cuyos valores fueron inferiores a los registrados históricamente en enero. Esta situación también se evidenció con los caudales de los ríos Neuquén, Limay y Collón Cura, pertenecientes a la Cuenca del Comahue, y con el río Futaleufú. La generación hidráulica resultó un 35,2% inferior a la registrada en el mismo mes del año pasado.

En cuanto a la **generación de Otras Renovables**, este mes aportaron **2.157,0 GWh** contra **1.984,8 GWh** registrados en enero del año anterior. La generación resultó un 8,7% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2024, con un aumento de potencia instalada de un 17,3%.

**Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 877,2 GWh**, mientras que en enero de 2024 había sido de **1.138,5 GWh**.

Además, la **generación térmica fósil** resultó un 19,0% superior a la del mismo mes del año anterior. En compensación con la menor generación hidráulica y nuclear.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 316,8 GWh contra 90,7 GWh alcanzados en enero de 2024. Por otra parte, se registraron exportaciones por 51,5 GWh, mientras que en enero del año pasado el valor había sido 421,0 GWh.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **65.604,2 \$/MWh**, equivalente a **62,8 U\$/MWh**<sup>1</sup>. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

### ⚡ Observaciones

La demanda de energía alcanzó valores record para enero, lo que se tradujo en un aumento del 3,9% con respecto a enero 2024. En el análisis de la demanda por regiones, en NOA-NEA, COM-PAT y CUY-CEN se alcanzó el valor más alto histórico para enero. Al hacer el análisis por sectores de consumo, la demanda comercial fue record en el mes.

En relación a la generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, Atucha II y Embalse operaron con normalidad durante enero. Atucha I se mantuvo inactiva durante todo el mes debido a los trabajos de extensión de vida, que se completarán en 2027.

<sup>1</sup> Dólar mayorista promedio de enero de 2025 del Banco Central de la República Argentina.

En lo que refiere a generación hidráulica, los valores obtenidos fueron inferiores a los alcanzados en enero 2024, en buena parte debido a que los caudales de los ríos Paraná y Uruguay –principalmente– obtuvieron valores inferiores a los registrados el mismo mes del año anterior.

La generación térmica, por su parte, registró valores más altos que los alcanzados en enero 2024, situación que contribuyó al aumento del 17,7% en las emisiones de gases de efecto invernadero en la comparación interanual a partir de un alto consumo de carbón mineral.

Con relación a la generación de Otras Renovables, el valor obtenido (2157,0 GWh) fue record histórico para este tipo de generación en enero, explicado a partir del ingreso al sistema de generación de electricidad de paneles solares y parques eólicos durante el año, a pesar de una menor disponibilidad eólica y solar que la de enero del 2024.

Finalmente, en el mes de enero 2025 se importaron 316,8 GWh, principalmente desde Brasil, mientras que se exportaron 51,4 GWh a Uruguay en su mayoría.

## ⚡ Demanda de Energía y Potencia

A continuación se muestra la evolución de la “demanda neta”.

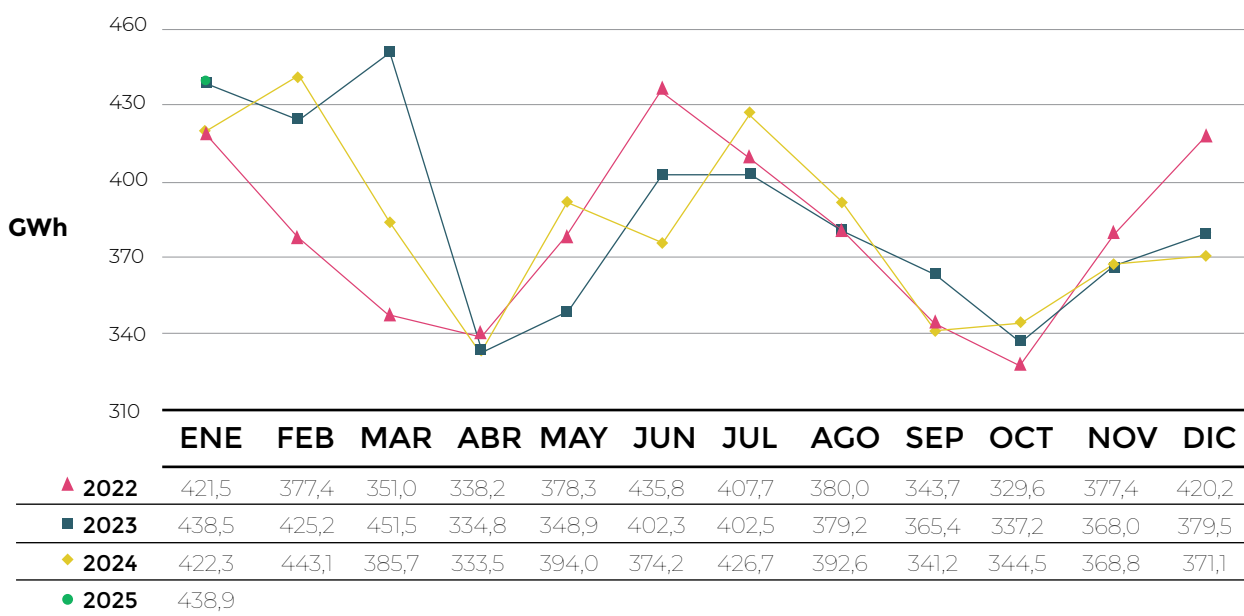
### VARIACIÓN DEMANDA NETA

MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2025 (%)
<b>3,9</b>	<b>0,3</b>	<b>3,9</b>

La “variación mensual” se calcula computando la demanda neta de los agentes, sin considerar las pérdidas en la red, respecto del mismo valor mensual del año anterior. El “año móvil” compara la demanda de los últimos 12 meses respecto de los 12 anteriores. El “acumulado anual”, en cambio, computa los meses corridos del año en curso, respecto de los mismos del año pasado.

En la siguiente figura se observa el promedio diario de la demanda agentes desde el 2022 hasta la fecha.

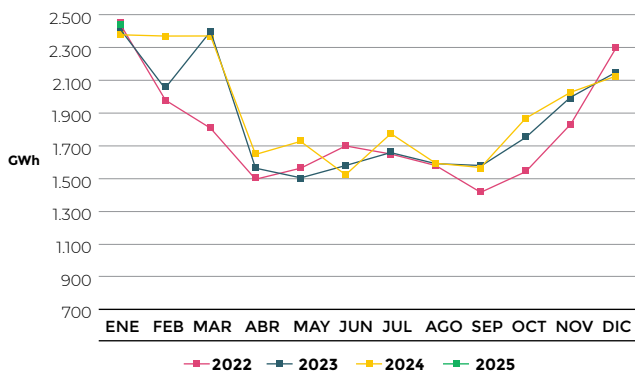
### Promedio Diario Demanda Agentes



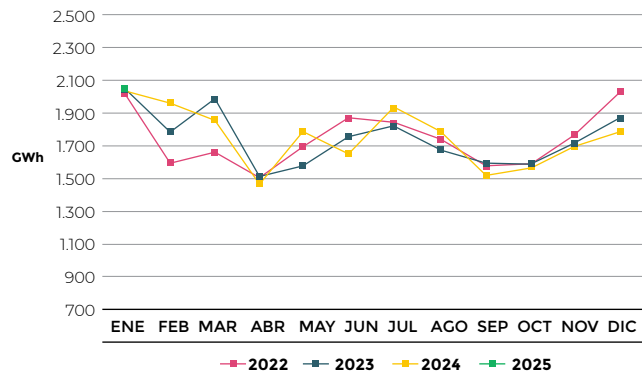
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

Región	Provincias
Gran Buenos Aires (GBA)	C.A.B.A y Gran Buenos Aires
Buenos Aires (BAS)	Buenos Aires sin GBA
Centro (CEN)	Córdoba, San Luis
Comahue (COM)	La Pampa, Neuquén, Río Negro
Cuyo (CUY)	Mendoza, San Juan
Litoral (LIT)	Entre Ríos, Santa Fe
Noreste Argentino (NEA)	Chaco, Corrientes, Formosa, Misiones
Noroeste Argentino (NOA)	Catamarca, Jujuy, La Rioja, Salta, Santiago del Estero, Tucumán
Patagonia (PAT)	Chubut, Santa Cruz

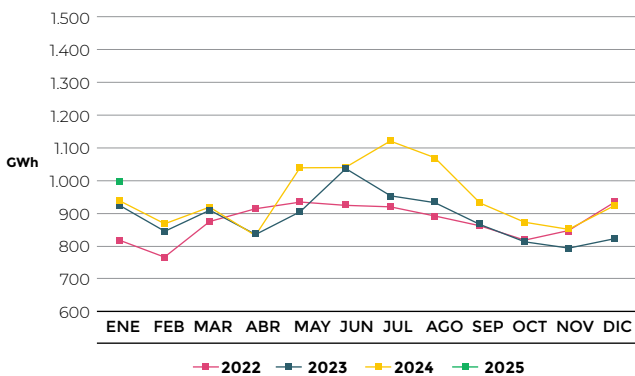
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



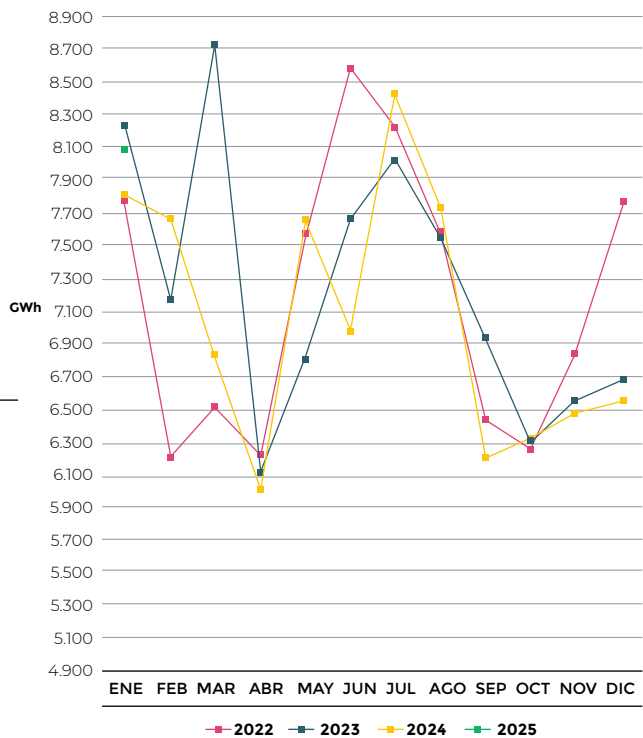
Evolución de la Demanda Regiones CUY-CEN



Evolución de la Demanda Regiones COM-PAT

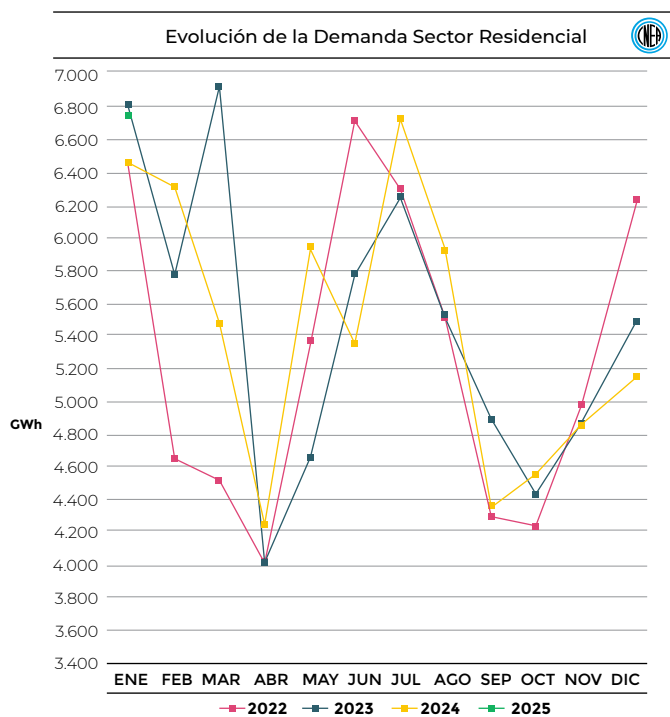
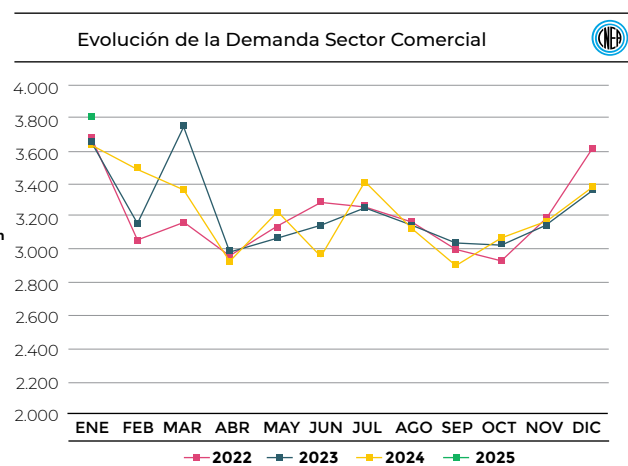
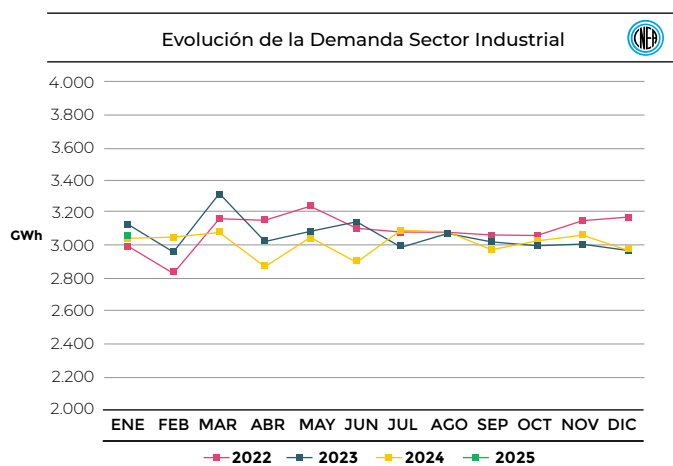


Evolución de la Demanda Regiones BAS-GBA-LIT



Durante el mes de enero en las regiones NOA-NEA se demandaron 2.447,5 GWh, los cuales representan un crecimiento del 4,8% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 2.335,4 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 2.068,9 GWh, valor 3,2% superior al alcanzado en enero de 2024, de 2.005,2 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT<sup>2</sup> experimentaron una demanda de 1001,2 GWh, equivalente a un aumento del 6,1% en comparación con la demanda registrada en enero del año pasado, de 944,0 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 8.088,6 GWh, valor 3,6% superior al alcanzado en 2024, de 7.805,6 GWh. Los valores alcanzados en las regiones CUY-CEN y COM-PAT son los más altos históricos para enero.

A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por sectores de consumo.



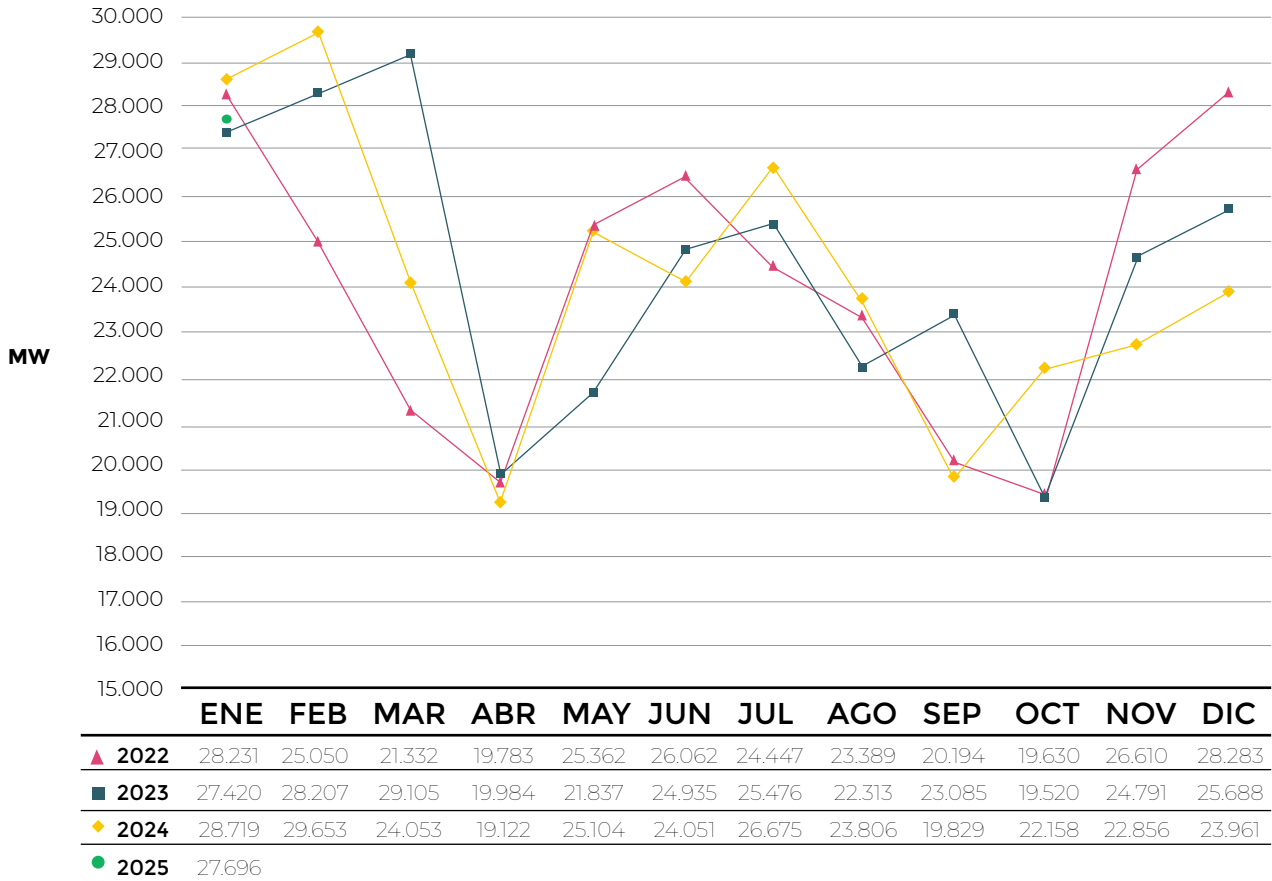
En enero los valores residenciales de demanda fueron 4,2% superiores a los alcanzados en el mismo mes del 2024. En este sentido, se demandaron 6.760,9 GWh en enero de 2025 contra 6.486,2 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 3.802,5 GWh, valor 6,3% superior al alcanzado en enero del año pasado (3.578,6 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 3.042,8 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2024 había sido de 3.025,4 GWh, se registró un crecimiento del 0,6%. El valor registrado por el sector comercial se constituyó en un nuevo record histórico para enero.

<sup>2</sup> Demanda regional incluyendo Aluar Aluminio Arg. S.A.

## ⚡ Demanda Máxima de Potencia

Como se indica a continuación, la demanda máxima de potencia disminuyó un 3.6% tomando como referencia el mismo mes del 2024. En la siguiente figura se muestra su evolución en los últimos cuatro años.

**Demanda Máxima de Potencia (No Incluye Exportaciones)**





## ⚡ Potencia Instalada

Los equipos instalados en el Sistema Argentino de Interconexión (SADI) pueden clasificarse en cuatro grupos, de acuerdo al recurso natural y a la tecnología que utilizan: Térmico fósil (TER), Nuclear (NUC), Hidráulico (HID) y Otras Renovables. Los térmicos a combustible fósil, a su vez, pueden subdividirse en cuatro tipos tecnológicos, en función del ciclo térmico y combustible que utilizan: Turbinas de Vapor (TV), Turbinas de Gas (TG), Ciclos Combinados (CC) y Motores Diésel (DI).

Las Otras Renovables, como lo indica su nombre, componen la generación Eólica (EOL), la Fotovoltaica (FV), Biogás (BG), Biomasa (BM) y las hidráulicas de potencia hasta 50 MW.

Si bien CAMMESA, a partir del 2016, en línea con la Ley de Energías Renovables N° 27.191, clasifica las hidráulicas de hasta 50 MW como renovables, en la tabla siguiente se seguirán contabilizando bajo la categoría de hidráulicas. A continuación, se muestra la capacidad instalada por regiones y tecnologías en el MEM, en MW.

REGIÓN	TV	TG	CC	DI	TER	NUC	HID	FV	EOL	BG	BM	TOTAL
<b>CUYO</b>	120,0	113,8	383,8	40,0	<b>657,6</b>	-	1.154,5	654,9	-	-	-	<b>2.467,0</b>
<b>COM</b>	-	500,9	1.489,6	64,0	<b>2.054,5</b>	-	4.768,7	10,3	253,2	2,0	-	<b>7.088,7</b>
<b>NOA</b>	261,0	698,6	1.944,7	318,3	<b>3.222,6</b>	-	219,7	849,5	193,7	3,0	2,0	<b>4.490,4</b>
<b>CEN</b>	-	531,0	930,9	40,1	<b>1.502,0</b>	656,0	919,0	118,2	395,3	24,1	0,6	<b>3.615,1</b>
<b>GBA</b>	1.640,0	719,0	5.262,9	254,0	<b>7.875,9</b>	-	-	-	-	31,5	-	<b>7.907,5</b>
<b>BAS</b>	1.543,2	1.691,6	2.448,7	240,5	<b>5.924,0</b>	1.107,0	-	-	1.839,0	10,0	-	<b>8.879,9</b>
<b>LIT</b>	217,0	280,0	2.361,5	318,6	<b>3.177,1</b>	-	945,0	-	-	11,8	-	<b>4.133,9</b>
<b>NEA</b>	-	-	-	283,6	<b>283,6</b>	-	1.550,0	145,0	-	-	70,7	<b>2.049,3</b>
<b>PAT</b>	-	286,0	301,1	-	<b>587,1</b>	-	606,8	-	1.656,3	-	-	<b>2.850,2</b>
<b>TOTAL</b>	<b>3.781,2</b>	<b>4.820,9</b>	<b>15.123,2</b>	<b>1.559,1</b>	<b>25.284,4</b>	<b>1.763,0</b>	<b>10.163,7</b>	<b>1.777,9</b>	<b>4.337,5</b>	<b>82,4</b>	<b>73,3</b>	<b>43.482,2</b>
<b>Porcentaje</b>					<b>58,1</b>	<b>4,0</b>	<b>23,4</b>	<b>4,1</b>	<b>10,0</b>	<b>0,2</b>	<b>0,2</b>	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-	-	-	<b>0</b>	-	-	<b>15,0</b>	<b>108,0</b>	-	-	<b>123,0</b>
ACUMULADO 2025	-	-	-	-	<b>0</b>	-	-	<b>15,0</b>	<b>108,0</b>	-	-	<b>123,0</b>

Este mes se registraron las siguientes modificaciones de capacidad instalada en el SADI:

### Región BAS

- Se repotenció el parque eólico Vientos Olavarría en 18 MW, a partir de lo cual la potencia instalada total del parque alcanzó los 94,5 MW.

### Región NEA

- Ingresó el parque solar FV Charata 1, de 15 MW, en la provincia de Chaco.

### Región CUY

- En la provincia de Mendoza se produjo el ingreso del Parque Eólico Genneia S.A. Eólicos, de 90 MW de potencia de tipo renovable.

## ⚡ Generación Neta Nacional

La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 0,5% inferior a la del mismo mes de 2024. La figura siguiente muestra su evolución en los últimos cuatro años.

### Generación Total Neta

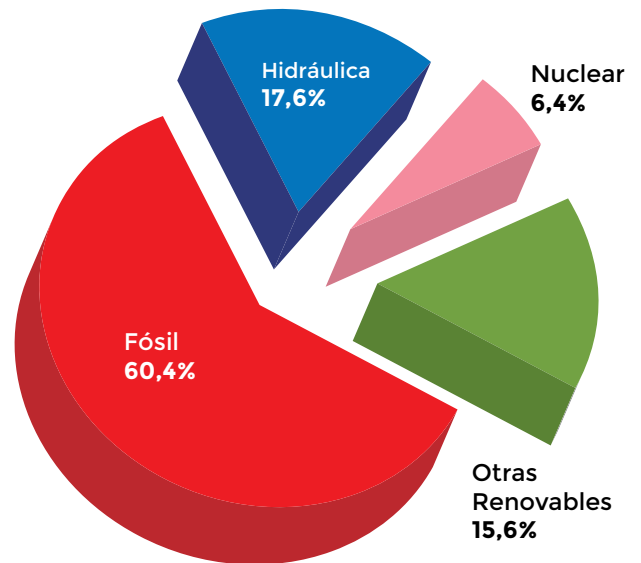
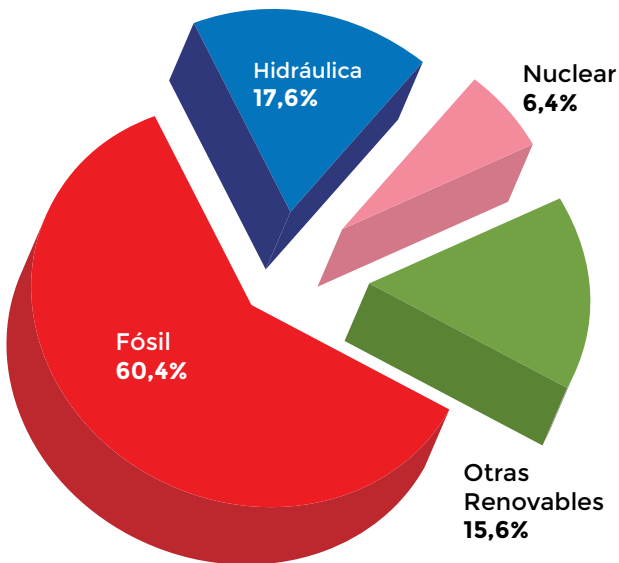


A continuación se presenta la relación entre las distintas fuentes de generación:

#### Generación Neta del MEM - ENERO 2025



#### Generación Neta del MEM - ACUMULADO 2025



La generación de Otras Renovables, que surge de las figuras precedentes, comprende la generación eólica, fotovoltaica, de hidroeléctricas de hasta 50 MW, y de centrales a biogás y biomasa incorporadas hasta el momento.

## ⚡ Aporte de los Principales Ríos y Generación Neta Hidráulica

En la siguiente tabla se presentan los aportes que tuvieron en enero los principales ríos, respecto a sus medios históricos del mes.

RÍOS	MEDIOS DEL MES DE ENERO (m <sup>3</sup> /s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m <sup>3</sup> /s)
	2023	2024	2025	
URUGUAY	569	7.714	1.224	3.208
PARANÁ	11.154	12.767	11.157	14.614
LIMAY	145	258	193	239
COLLÓN CURÁ	72	174	120	201
NEUQUÉN	43	220	131	187
FUTALEUFÚ	135	241	177	261

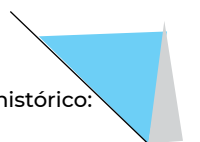
Tal como se indicó en versiones anteriores de esta síntesis, a partir de un caudal de aproximadamente 13.000 m<sup>3</sup>/s para el río Paraná y de 8.300 m<sup>3</sup>/s para el río Uruguay, los posibles aumentos ya no se traducen en una mayor generación de las centrales respectivas, ya que al superar la capacidad de turbinado de las mismas deben volcarse los excesos de agua por los vertederos.

A continuación se muestra la situación de Yacyretá y Salto Grande al 31 de enero de este año.

### RÍO PARANÁ

Caudal real:  
**12.900 m<sup>3</sup>/s**

Caudal medio histórico:  
**12.614 m<sup>3</sup>/s**



#### YACYRETÁ

Cota Max: 83,50 m

C.Hoy: 82,79 m

C.Min: 75,00 m

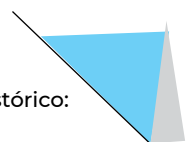
Turbinado: 12.000 m<sup>3</sup>/s

Vertido: 1.000 m<sup>3</sup>/s\*

### RÍO URUGUAY

Caudal real:  
**1.689 m<sup>3</sup>/s**

Caudal medio histórico:  
**3.208 m<sup>3</sup>/s**



#### SALTO

C.Max: 35,50 m

C.Hoy: 35,50 m

C.Min: 31,00 m

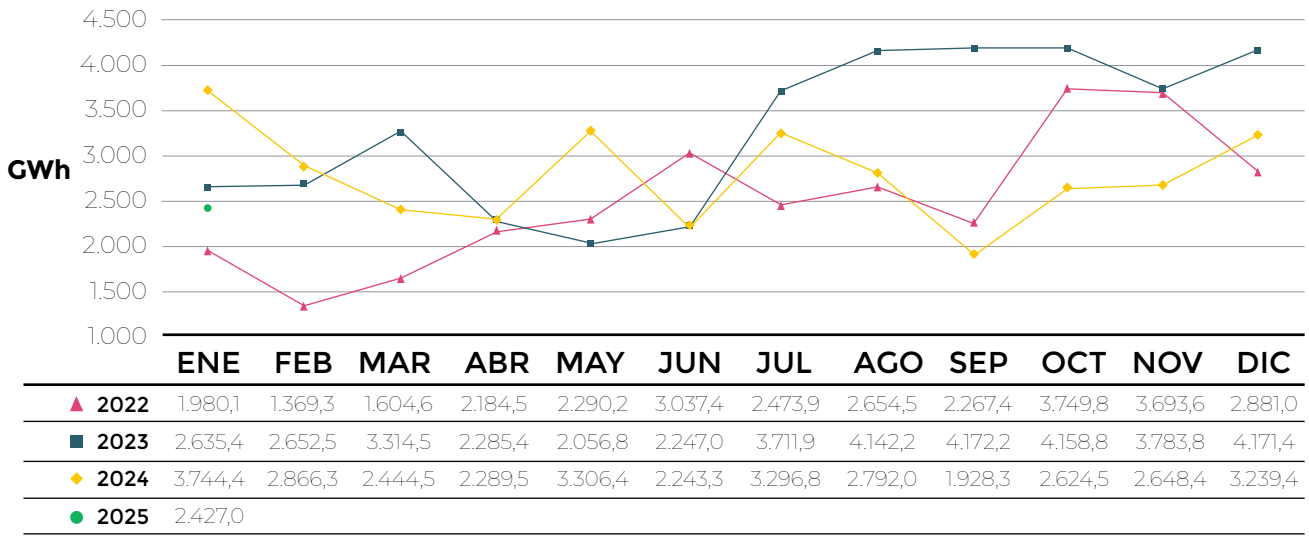
Turbinado: 1.563 m<sup>3</sup>/s

Vertido: 0 m<sup>3</sup>/s

**Nota:** \*En base al acuerdo con la República del Paraguay, el vertido mínimo en la central de Yacyretá es de 1.000 m<sup>3</sup>/s.

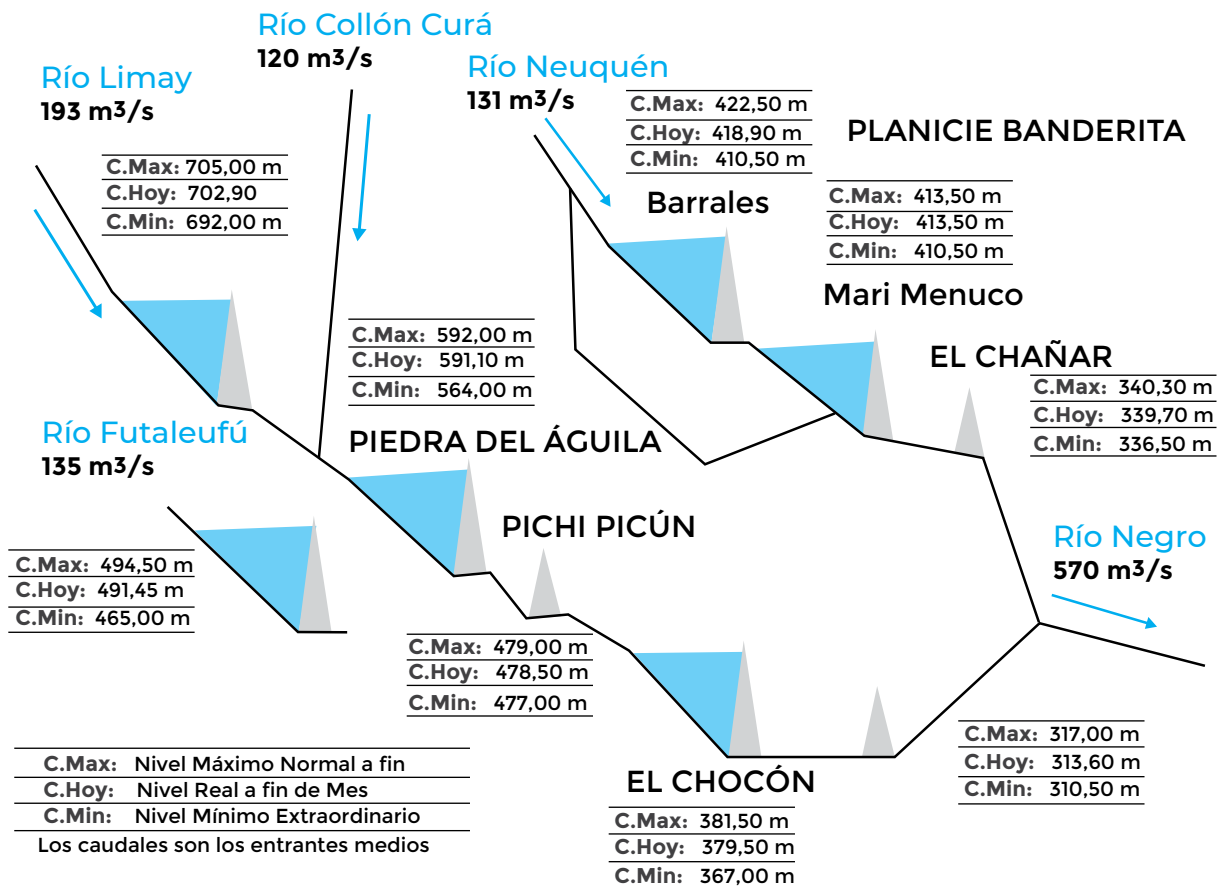
La generación hidráulica registró un decrecimiento del 35,2% con respecto al valor registrado en enero de 2024, explicado a partir de la diferencia de caudal del río Uruguay en la comparación interanual.

## Generación Neta Hidráulica



En el siguiente esquema se puede apreciar las cotas a fin de mes en todos los embalses de la región del Comahue y el río Futaleufú, además de los caudales promedios del mes.

### Embalses de las Cuencas del COMAHUE y PATAGÓNICA - Cotas - Caudales al 31/01/25

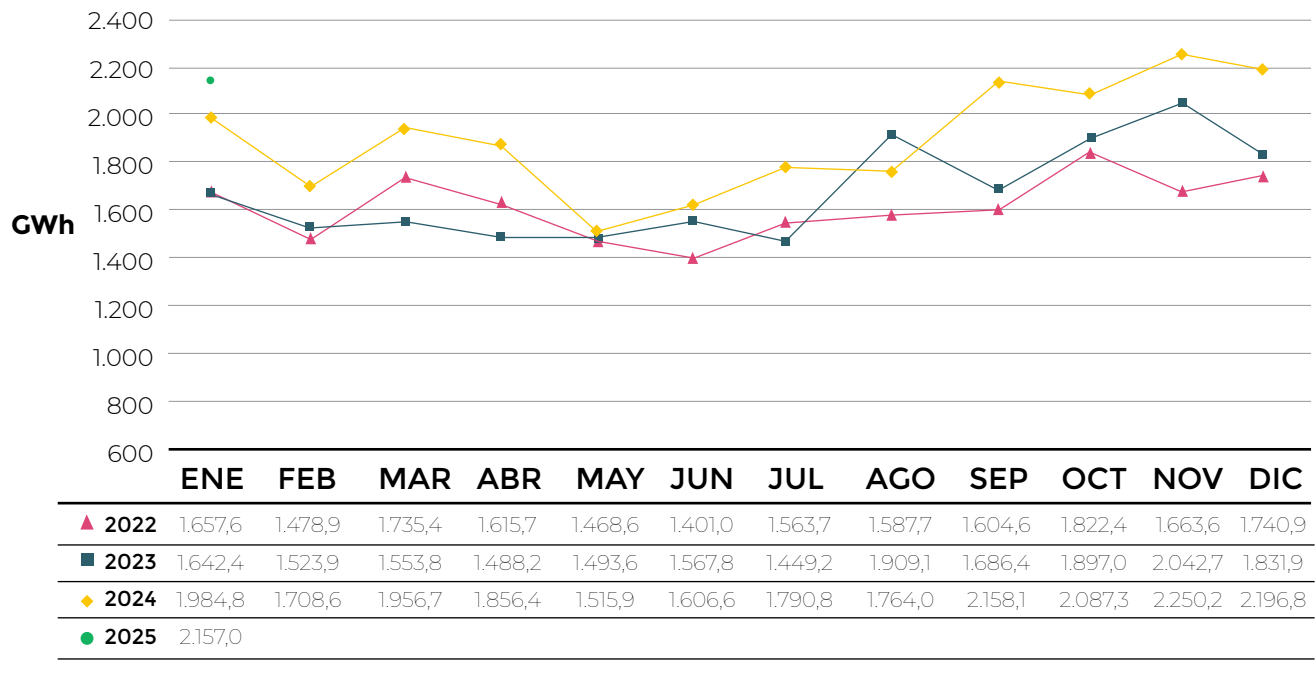


Nota. C = Cota.  
Fuente: CAMMESA

## ⚡ Generación Neta de Otras Renovables

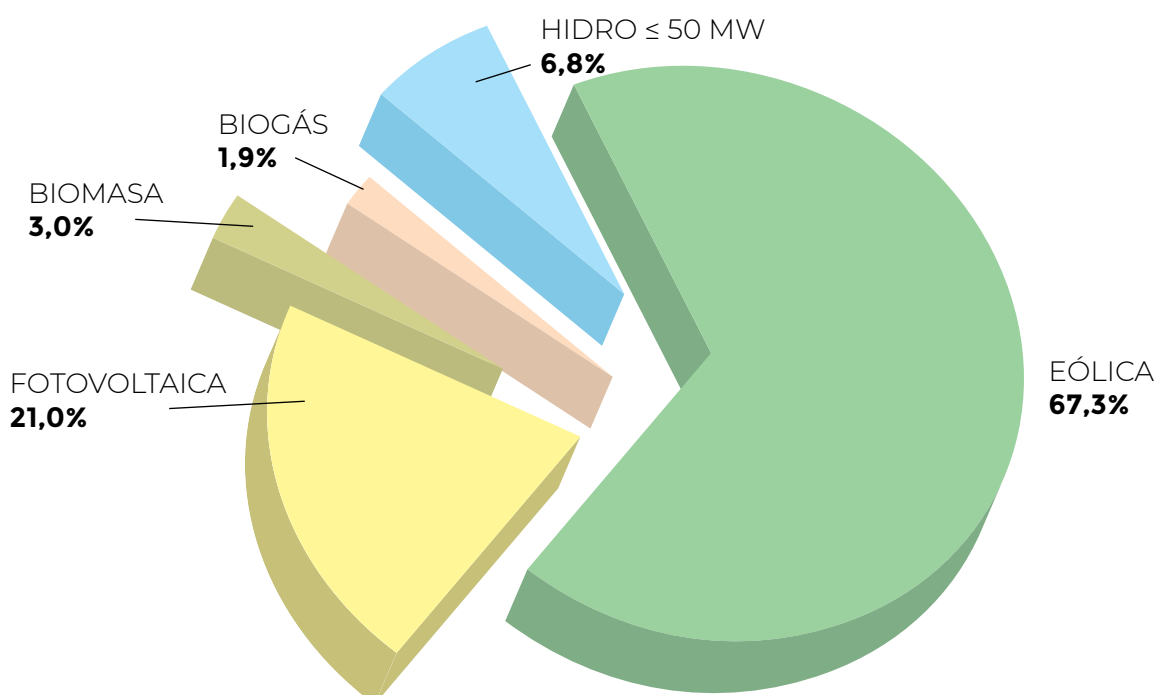
La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 8,7% superior a la del mismo mes del año 2024. Además, el valor alcanzado (2.157,0 MWh) fue record histórico para esta fuente de generación en enero. Esto se explica a partir del ingreso de nuevos parques eólicos y paneles solares durante los últimos doce meses corridos. A pesar de una menor disponibilidad eólica y solar respecto a enero del 2024.

### Generación Neta de Otras Renovables



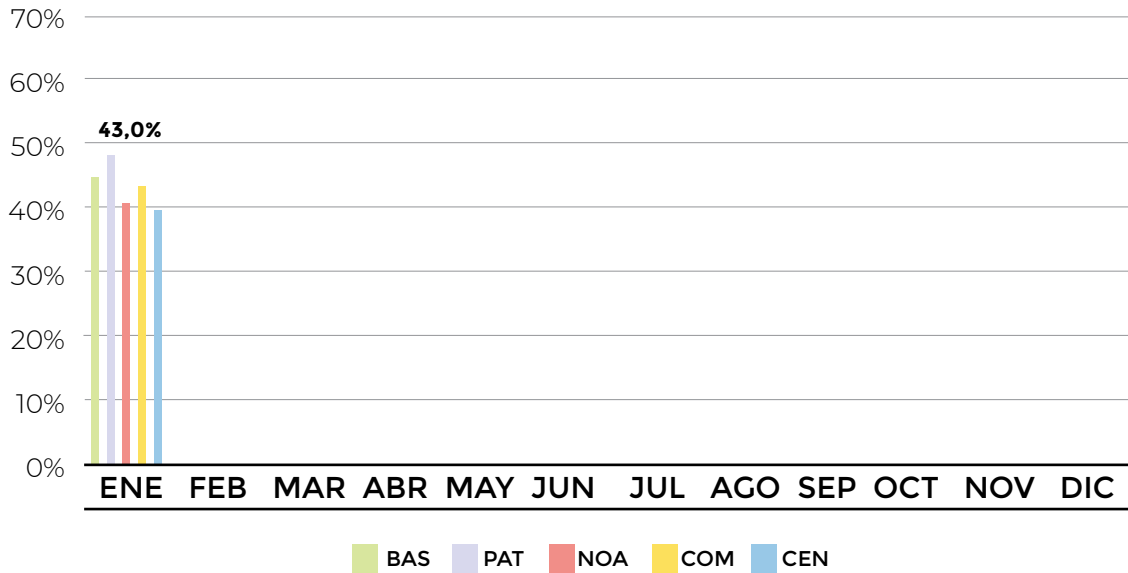
A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.

### Generación de Otras Renovables



En la siguiente figura se presentan las disponibilidades regionales de los parques eólicos del país a lo largo del 2025, divididas por regiones.

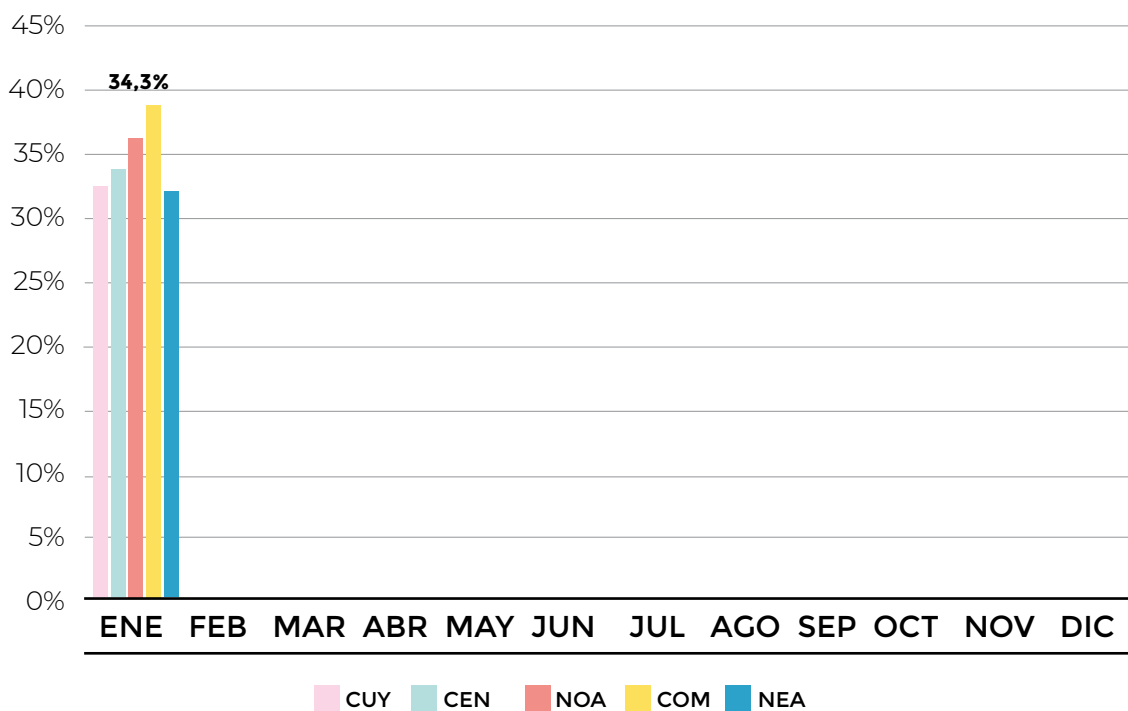
## Disponibilidad Eólica - Promedio Regional



**Nota:** Los valores porcentuales presentados corresponden a los promedios para cada mes.

A continuación se presentan las disponibilidades regionales de los parques fotovoltaicos del país a lo largo del 2025, divididas por regiones.

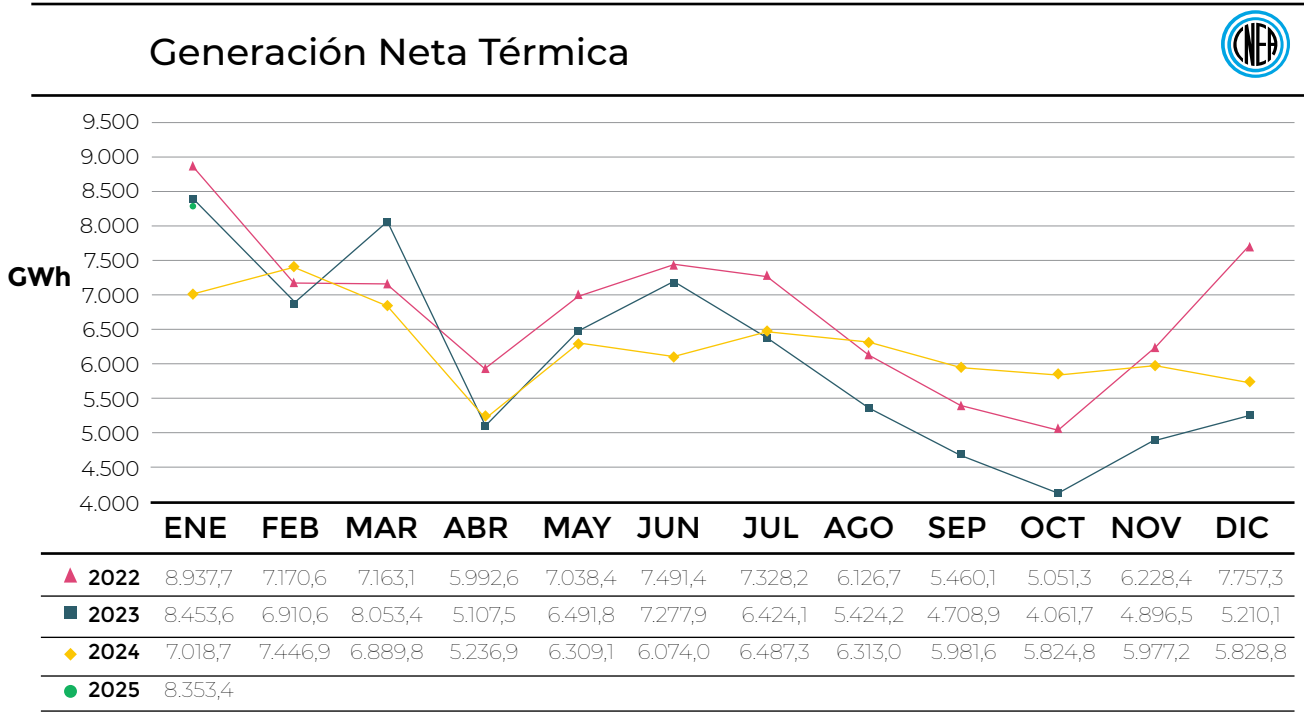
## Disponibilidad Fotovoltaica - Promedio Regional



**Nota:** Los valores porcentuales presentados corresponden a los promedios para cada mes.

## ⚡ Generación Neta Térmica y Consumo de Combustibles

La generación térmica de origen fósil resultó un 19,0% superior a la del mismo mes del año 2024. A continuación, se presenta su evolución en los últimos cuatro años.



En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para enero de los años 2024 y 2025.

COMBUSTIBLE	ENERO 2024	ENERO 2025	DIF. (%)
<b>Carbón [t]</b>	1.363	32.505	2.284,9%
<b>Fuel Oil [t]</b>	887	458	-48,3%
<b>Gas Oil [m<sup>3</sup>]</b>	23.074	8.301	-64,0%
<b>Gas Natural</b>	1.506.152	1.762.058	17,0%

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de enero 2025 resultó un 17,0% superior al del mismo mes del año anterior.

En la siguiente figura se puede observar la evolución mensual de cada combustible en unidades equivalentes de energía. Por otra parte, la tabla inferior a la figura presenta la misma evolución, pero en unidades físicas (masa y volumen).

## Consumo de Combustibles en el MEM 2025



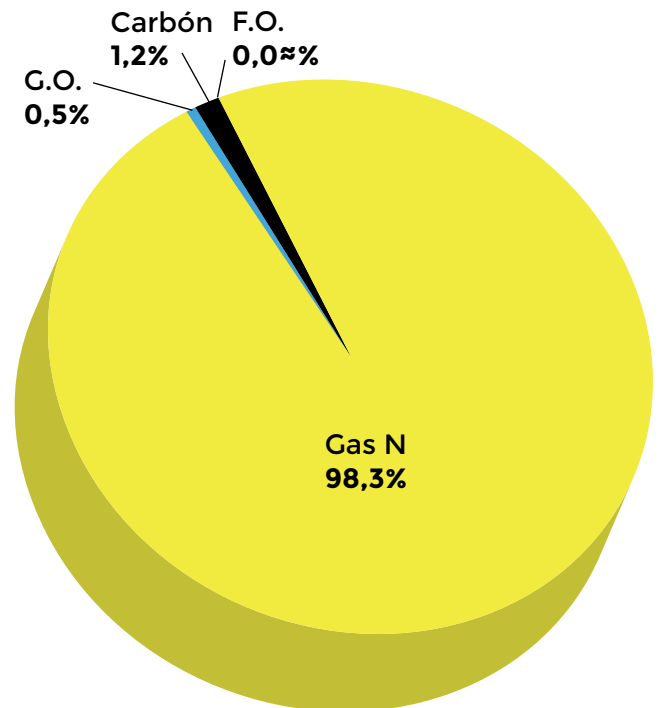
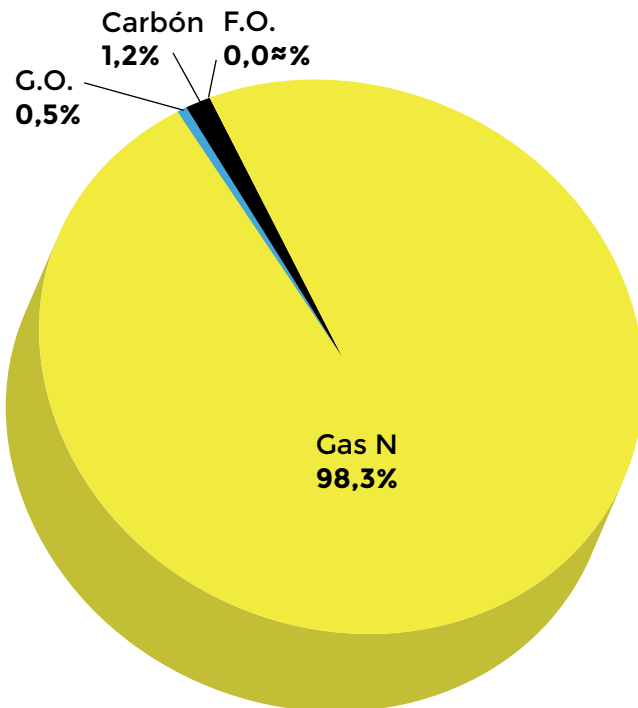
■ Carbón (t)	32.505
■ F.O. (t)	458
■ G.O. (m <sup>3</sup> )	8.301
■ Gas N (dam <sup>3</sup> )	1.762.058

La relación entre los distintos tipos de combustibles fósiles consumidos en enero, en unidades energéticas, ha sido:

Consumo de Combustibles Fósiles Enero 2025



Consumo de Combustibles Fósiles Acumulado 2025



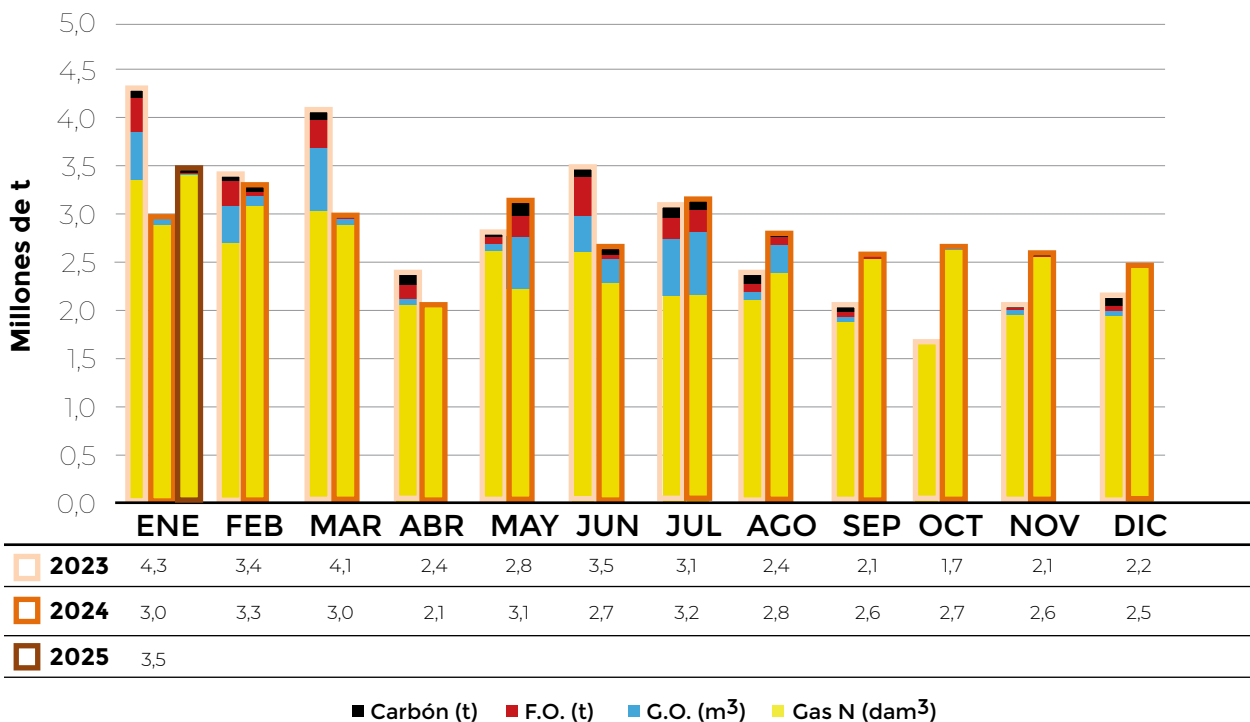


La siguiente figura muestra las emisiones de CO<sub>2</sub> derivadas de la quema de combustibles fósiles en los equipos generadores vinculados al MEM, en enero de este año y en la figura siguiente su evolución durante los últimos tres años, en millones de toneladas.

## Emisiones de CO<sub>2</sub> del SADI por Combustible 2025



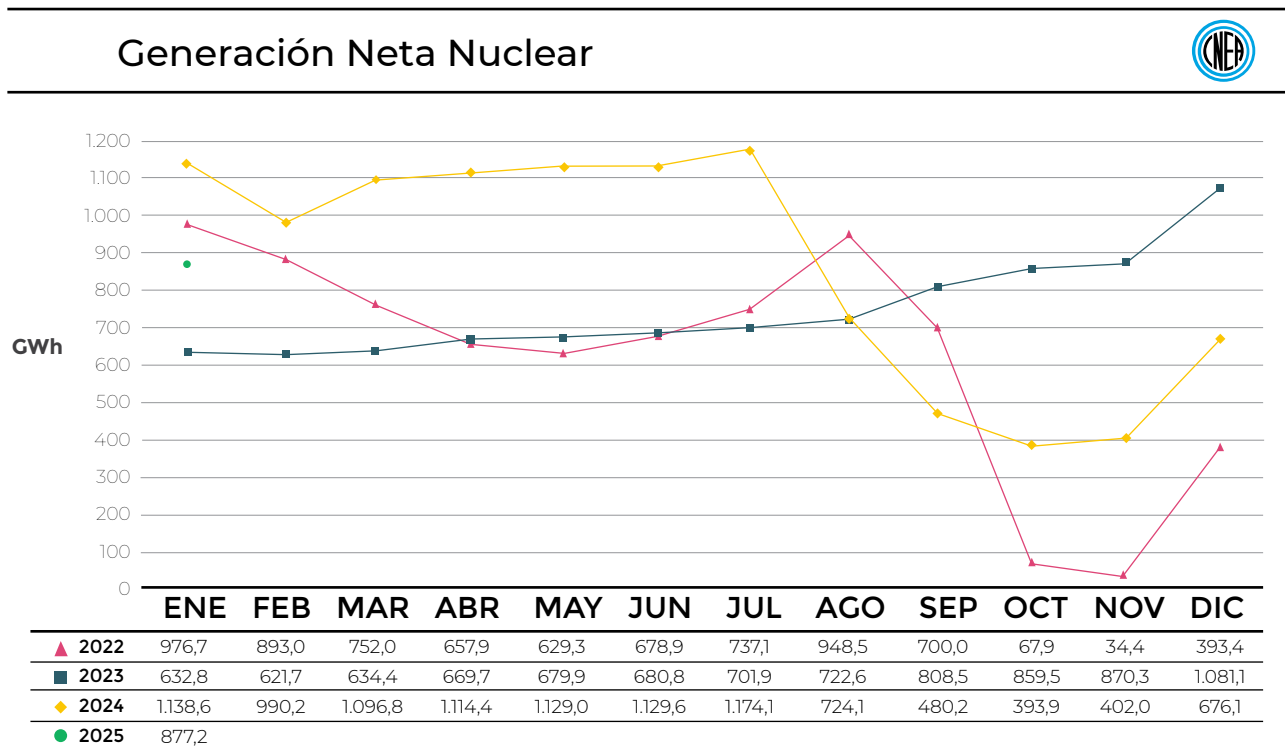
## Emisiones de CO<sub>2</sub> del SADI



Durante enero se evidenció un aumento en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 17,7%, debido a la mayor generación térmica y al incremento en el consumo de Gas Natural y Carbón –principalmente- en la comparativa interanual.

## ⚡ Generación Neta Nuclear

En la figura siguiente se pueden observar, mes a mes, los valores de generación nuclear obtenidos desde el año 2022 hasta la fecha, en GWh. El valor alcanzado en enero de 2025 fue 877,2 GWh.



Durante este mes la generación nucleoelectrica registró una disminución del 22,9% en la comparación interanual. Las centrales nucleares Atucha II y Embalse funcionaron con normalidad durante el mes, mientras que Atucha I se mantuvo fuera de servicio todo el mes debido a las tareas de extensión de vida, que finalizarán en 2027.

## ⚡ Evolución de Precios de la Energía en el MEM

Desde el año 2015 junto con el precio monómico<sup>3</sup> mensual de grandes usuarios, se ha comenzado a presentar el ítem que contempla los contratos de abastecimiento, la demanda de Brasil y la cobertura de la demanda excedente.

Los Contratos de Abastecimiento (CA) contemplan el prorrateo en la energía total generada en el MEM, de la diferencia entre el precio de la energía informado por CAMMESA y lo abonado por medio de contratos especiales con nuevos generadores, como por ejemplo los contratos de energías renovables establecidos por el GENREN y resoluciones posteriores.

Por su parte, los valores de los “Sobrecostos Transitorios de Despacho” y el de “Sobrecosto de Combustible” constituyen la incidencia en ese promedio ponderado de lo que perciben exclusivamente los generadores que consumen combustibles líquidos, dado que en la tarifa se considera que todo el sistema térmico consume únicamente gas natural. Con respecto al ítem en el precio monómico “Compra Conjunta”, este presenta la incidencia en el total de la energía comercializada por CAMMESA de las compras de energía renovable que esta compañía realiza a cuenta de los usuarios con una demanda mayor a trescientos kilovatios (300 kW).

Estos conceptos junto con el de “Energía Adicional” están asociados al valor de la energía y con el valor de la potencia puesta a disposición (“Adicional de Potencia”) componen el “Precio monómico”. Cabe destacar que, en función de la Resolución 387/2024 de la Secretaría de Energía, en su artículo 3, el precio de la energía pasó de 10.979 a 11.528 \$/MWh a partir del 1ero de diciembre del 2024. A partir del año 2016 se ha incorporado a la Síntesis Mensual del MEM la evolución del precio estacional medio.

Este representa el valor medio que pagan las distribuidoras por la energía que reciben, siendo a su vez trasladado a los usuarios finales de acuerdo a su consumo, tal como lo indica la siguiente tabla. En función de lo determinado por las Resoluciones 283/2024, de la Secretaría de Energía, y 19/2024 de la Secretaría de Energía y Minería, los precios de referencia estacionales desde el 1 de octubre de 2024 hasta el 30 de abril de 2025 son los que se observan en la tabla a continuación.

<sup>3</sup> Incluye la potencia más todos los conceptos relacionados con la energía en el Centro de Cargas del Sistema, sin contemplar cargos de Transporte ni Distribución, servicios que los usuarios deben pagar desde el Nodo Ezeiza hasta su punto de consumo.

## Precio Medio Estacional MEM - Detalle Enero 2025 - Cobertura

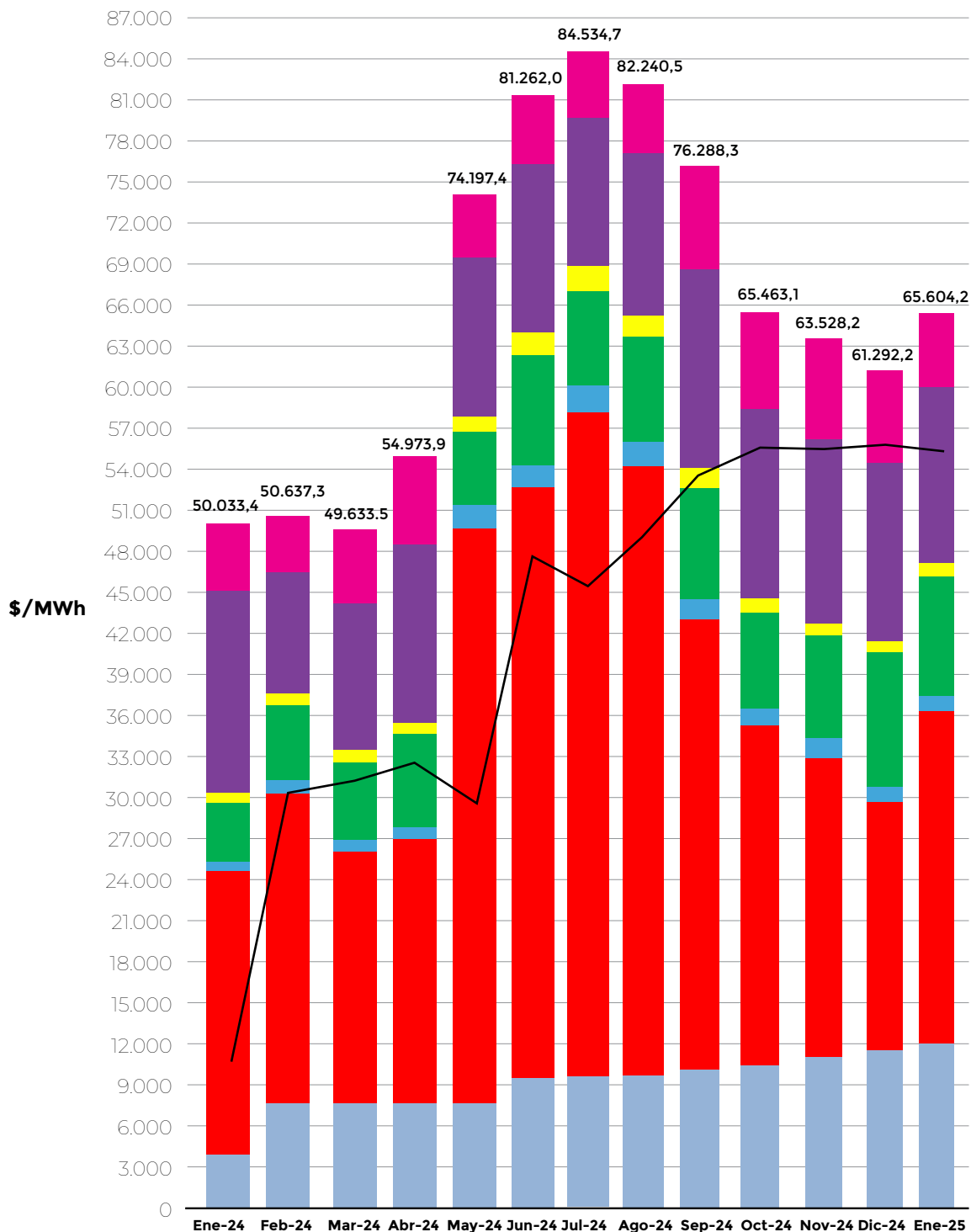
Ene-25	Demanda GWh	Representativo (Demanda)	(\$/MWh)	(U\$\$/MWh)	% Respecto al Monómico (Cobertura)
<b>Total</b>	<b>11.682</b>	<b>100%</b>	<b>58.664</b>	<b>55,7</b>	<b>84%</b>
<b>Residencial Nivel 1</b>	1.855	16%	75.294	71,5	108%
<b>Residencial Nivel 2 Base</b>	3.116	27%	24.098	22,9	35%
<b>Residencial Nivel 2 Excedente</b>	627	5%	76.181	72,3	109%
<b>Residencial Nivel 3 Base</b>	732	6%	35.410	33,6	51%
<b>Residencial Nivel 3 Excedente</b>	418	4%	75.595	71,8	108%
<b>Tarifa Base Electrodep. y Bomb. Vol.</b>	12	0%	0	0	0%
<b>RESIDENCIAL</b>	<b>6.761</b>	<b>58%</b>	<b>47.345</b>	<b>44,9</b>	<b>68%</b>
<b>Clubes de Barrio y Prod. Agrícola</b>	22	0%	23.831	22,6	34%
<b>Tarifa Us. No Res. hasta 10 KW y ≤800 KWh/mes</b>	827	7%	75.493	71,7	108%
<b>Tarifa Us. No Res. hasta 10 KW y &gt;800 KWh/mes</b>	666	6%	75.575	71,7	108%
<b>Tarifa Us. No Res. &gt;10 KW y &gt;300 KW</b>	1.938	17%	75.468	71,6	108%
<b>Alumbrado Público</b>	350	3%	75.439	71,6	108%
<b>COMERCIAL</b>	<b>3.803</b>	<b>33%</b>	<b>70.704</b>	<b>67,1</b>	<b>101%</b>
<b>Tarifa Us. No Res. ≥300 KW S y E</b>	48	0%	75.418	71,6	108%
<b>Tarifa Us. No Res. ≥300 KW (*)</b>	1.070	9%	70.704	67,1	101%
<b>INDUSTRIAL (+cargos Res 976/2023)</b>	<b>1.118</b>	<b>10%</b>	<b>70.907</b>	<b>67,3</b>	<b>102%</b>

Los valores estacionales promedio ponderado del total de la demanda que se pueden obtener del mismo informe de Variables Relevantes (\*) incluyen los cargos definidos por la Res. 976/2023 para las demandas caracterizadas como Grandes Demandas (GUDIs).

El 2 de diciembre de 2024, mediante Resolución 384/2024 de la secretaría de energía se prorroga hasta el 31 de mayo de 2025 el Decreto 465/2024, se reestructuraron los regímenes de subsidios a la energía de jurisdicción nacional con el objetivo de asegurar la transición hacia costos reales, promover la eficiencia energética, y garantizar el acceso al consumo indispensable de energía eléctrica para usuarios vulnerables.

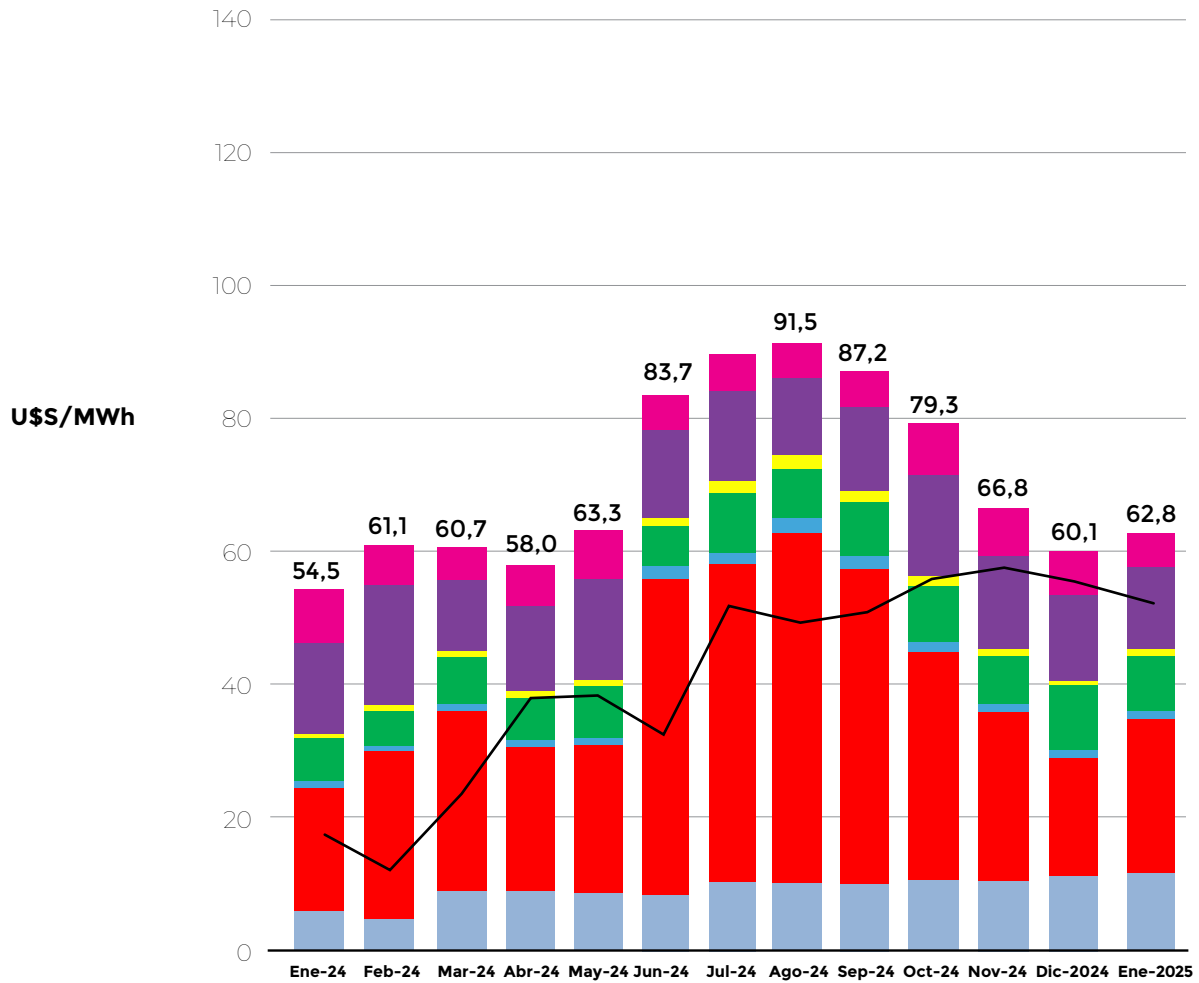
En la siguiente figura se muestra cómo fue la evolución de los ítems que componen el precio monómico –sin contabilizar el transporte– y el valor medio del precio estacional durante los últimos 13 meses.

## Ítems del Precio Monómico en Pesos



	Ene-24	Feb-24	Mar-24	Abr-24	May-24	Jun-24	Jul-24	Ago-24	Sep-24	Oct-24	Nov-24	Dic-24	Ene-25
<b>Compra Conjunta</b>	4.929,8	4.155,9	5.387,9	6.460,8	4.619,6	5.004,1	4.842,9	5.076,3	7.610,0	7.113,6	7.356,3	6.813,9	5.474,1
<b>Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente</b>	14.784,4	8.889,0	10.767,3	13.098,3	11.681,4	12.294,1	10.836,7	11.869,3	14.532,9	13.807,8	13.496,3	13.056,0	12.885,1
<b>Sobrecosto de Combustible</b>	740,9	852,4	948,8	781,5	1.106,3	1.661,9	1.875,5	1.540,6	1.461,3	1.072,6	862,4	737,9	1.015,7
<b>Adicional de Potencia</b>	4.334,3	5.529,2	5.630,0	6.870,3	5.376,1	8.107,0	6.882,2	7.709,0	8.142,2	6.990,8	7.531,4	9.881,9	8.736,2
<b>Energía Adicional</b>	674,4	968,9	890,6	854,0	1.755,4	1.570,6	2.000,1	1.835,3	1.482,4	1.234,9	1.437,4	1.141,5	1.139,1
<b>Sobrecosto Trans. Despacho</b>	20.802,6	22.707,9	18.475,0	19.375,0	42.124,6	43.206,3	48.679,3	44.604,0	32.973,5	24.885,4	21.865,4	18.133,0	24.364,5
<b>Precio de Energía</b>	3.767,0	7.534,0	7.534,0	7.534,0	7.534,0	9.418,0	9.418,0	9.606,0	10.086,0	10.358,0	10.979,0	11.528,0	11.989,0
<b>Precio estacional medio</b>	11.017,8	30.364,8	31.718,5	32.727,3	29.446,9	48.065,7	45.604,3	48.849,5	53.798,1	55.287,5	55.058,1	55.910,7	54.844,9

## Ítems del Precio Monómico en Dólares



	Ene-24	Feb-24	Mar-24	Abr-24	May-24	Jun-24	Jul-24	Ago-24	Sep-24	Oct-24	Nov-24	Dic-2024	Ene-2025
■ <b>Compra Conjunta</b>	8,1	6,0	5,0	6,3	7,4	5,2	5,5	5,2	5,4	7,9	7,2	6,7	5,2
■ <b>Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente</b>	13,8	18,1	10,6	12,7	15,1	13,2	13,6	11,7	12,6	15,1	14,1	12,8	12,3
■ <b>Sobrecosto de Combustible</b>	0,6	0,9	1,0	1,1	0,9	1,2	1,8	2,0	1,6	1,5	1,1	0,7	1,0
■ <b>Adicional de Potencia</b>	6,5	5,3	6,6	6,3	7,9	6,1	9,0	7,5	8,2	8,5	7,1	9,7	8,4
■ <b>Energía Adicional</b>	1,1	0,8	1,2	1,0	1,0	2,0	1,7	2,2	1,9	1,5	1,3	1,1	1,1
■ <b>Sobrecosto Trans. Despacho</b>	18,5	25,4	27,2	21,7	22,3	47,5	47,8	52,7	47,3	34,3	25,4	17,8	23,3
■ <b>Precio de Energía</b>	5,9	4,6	9,0	8,9	8,7	8,5	10,4	10,2	10,2	10,5	10,6	11,3	11,5
— <b>Precio estacional medio</b>	17,2	13,4	24,3	37,2	37,7	33,2	53,2	49,4	51,8	55,5	56,3	54,9	52,6

Los valores de este mes se incrementaron respecto al mes anterior por el aumento de la generación fósil.

## ⚡ Evolución de las Exportaciones e Importaciones

Si bien puede resultar una paradoja importar y exportar al mismo tiempo, a veces se trata solo de una situación temporal, donde en un momento se importa y en otro se exporta (según las necesidades internas o las de los países vecinos), mientras que en otros casos se trata de energía en tránsito. Se habla de energía en tránsito cuando Argentina, a través de los convenios de integración energética del MERCOSUR, facilita sus redes eléctricas para que Brasil le exporte electricidad a Uruguay. De ese modo el ingreso de energía a la red está incluido en las importaciones y, a su vez, los egresos hacia Uruguay están incluidos en las exportaciones.

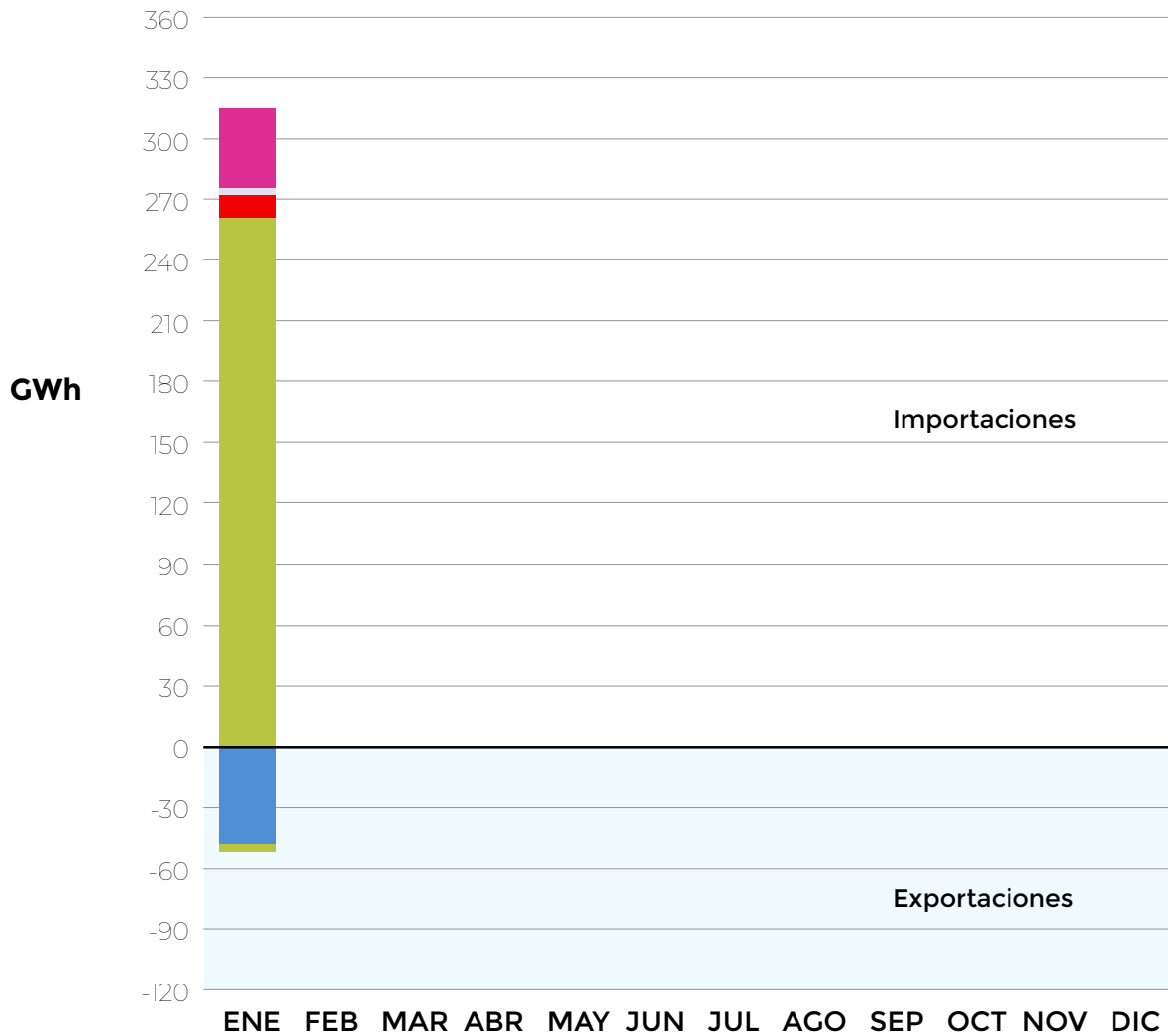
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos de Brasil.

En el caso de Uruguay, cuando la central hidráulica binacional Salto Grande presenta riesgo de vertimiento (por exceso de aportes del río Uruguay), en lugar de descartarlo, se aprovecha ese recurso hídrico para generar electricidad, aunque dicho país no pueda absorber la totalidad de lo que le corresponde. Este excedente es importado por Argentina a un valor equivalente al 50% del costo marginal del MEM argentino, como solución de compromiso entre ambos países, justificado por razones de productividad. Este tipo de importación representa un caso habitual en el comercio de electricidad entre ambos países.

Durante el mes de enero la importación de energía fue de 316,8 GWh, principalmente desde Brasil de acuerdo con ofertas aceptadas. La exportación de energía fue por 51,5 GWh, en su mayor parte a Uruguay.

A continuación se presenta la evolución de las importaciones y exportaciones con Bolivia, Brasil, Chile, Paraguay y Uruguay, en GWh durante el mes de enero del año 2025.

## Evolución Importaciones/Exportaciones 2025



	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
Exp	Chile	-										
	Uruguay	-47,0										
	Brasil	-4,4										
	Paraguay	-										
	Bolivia	-										
Imp	Chile	3,3										
	Uruguay	-										
	Brasil	263,1										
	Paraguay	8,5										
	Bolivia	41,8										

**Origen de la información:** Datos propios y extraídos de Informes de CAMMESA de enero de 2025.

**Comentarios:** : Departamento Planificación Estratégica. CNEA.

Mariela Iglesia  
**miglesia@cnea.gov.ar**

Santiago Nicolás Jensen Mariani  
**sjensen@cnea.gov.ar**

Comisión Nacional de Energía Atómica  
 Febrero de 2025



---

**Comisión Nacional de Energía Atómica**  
Av. del Libertador 8250 (C1429BNP), CABA

**Centro Atómico Constituyentes**  
**Av. General Paz 1499 (B1650KNA), San Martín, Buenos Aires**  
**Tel:** +54-11-6772-7422/7526/7641  
**Fax:** +54-11-6772-7526  
e-mail: [sintesis\\_mem@cnea.gov.ar](mailto:sintesis_mem@cnea.gov.ar)

---

