

SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXV N° 294



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Junio 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 Estudios y Análisis Energéticos
Gerencia Coordinación de Proyectos Tecnológicos Nucleares
Gerencia de Área Energía Nuclear

Comisión Nacional de Energía Atómica

CONTENIDO

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

SÍNTESIS

MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) Junio 2025.

Introducción

En junio, la demanda neta de energía del MEM (12.685,4 GWh) presentó un crecimiento del 13,0% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 11,2 °C, en lo que fue un mes de temperaturas más bajas que la media histórica, de 11,7 °C. El valor, además, fue sensiblemente más bajo que en junio 2024, en el cual la temperatura media fue de 14,6°C.

En materia de **generación hidráulica** de las principales centrales, el río Paraná presentó un caudal inferior al histórico del mes, a diferencia del río Uruguay, cuyos valores fueron muy superiores a los registrados históricamente en junio. Los caudales de los ríos Neuquén, Limay y Collón Cura, pertenecientes a la Cuenca del Comahue, fueron inferiores a los históricos, al igual que el río Futaleufú. La generación hidráulica, a pesar de lo anterior, resultó un 46,7% superior a la registrada en el mismo mes del año pasado.

En cuanto a la **generación de Otras Renovables**, este mes aportaron **2.059,4 GWh** contra **1.606,6 GWh** registrados en junio del año anterior. La generación resultó un 28,2% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2024, con un aumento de potencia instalada de un 21,1%.

Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 837,2 GWh, mientras que en junio de 2024 había sido de **1.129,6 GWh**.

Además, la **generación térmica fósil** resultó un 3,5% superior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 760,3 GWh contra 626,0 GWh alcanzados en junio de 2024. Por otra parte, se registraron exportaciones por 5,9 GWh, mientras que en junio del año pasado el valor había sido 0,8 GWh.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **108.081,0 \$/MWh**, equivalente a **91,5 U\$S/MWh**¹. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

Observaciones

La demanda de energía de junio resultó un 13,0% superior a la alcanzada en el mismo mes del año pasado. En el análisis de la demanda por regiones, en NOA-NEA se alcanzaron los valores más altos históricos para el mes de junio.

En relación a la generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, Embalse operó con normalidad durante junio, a diferencia de Atucha II que frenó sus operaciones por mantenimiento desde el 26 de junio. Atucha I se mantuvo inactiva durante todo el mes debido a los trabajos de extensión de vida, que se completarán en 2027.

¹ Dólar mayorista promedio de junio de 2025 del Banco Central de la República Argentina.

En lo que refiere a generación hidráulica, los valores obtenidos fueron superiores a los alcanzados en junio de 2024, debido a que el caudal del río Uruguay registró aportes muy superiores a los registrados el mismo mes del año anterior.

La generación térmica, por su parte, registró valores más altos que los alcanzados en junio 2024, con un aumento del 6,5% en las emisiones de gases de efecto invernadero en la comparación interanual.

Con relación a la generación de Otras Renovables, el valor obtenido (2059,4 GWh) fue record histórico para este tipo de generación en junio, explicado a partir del ingreso de paneles solares y parques eólicos durante el año.

Finalmente, en el mes de junio 2025 se importaron 760,3 GWh desde Paraguay, Bolivia, Brasil, y Uruguay, mientras que se exportaron 5,9 GWh a Uruguay casi en su totalidad.

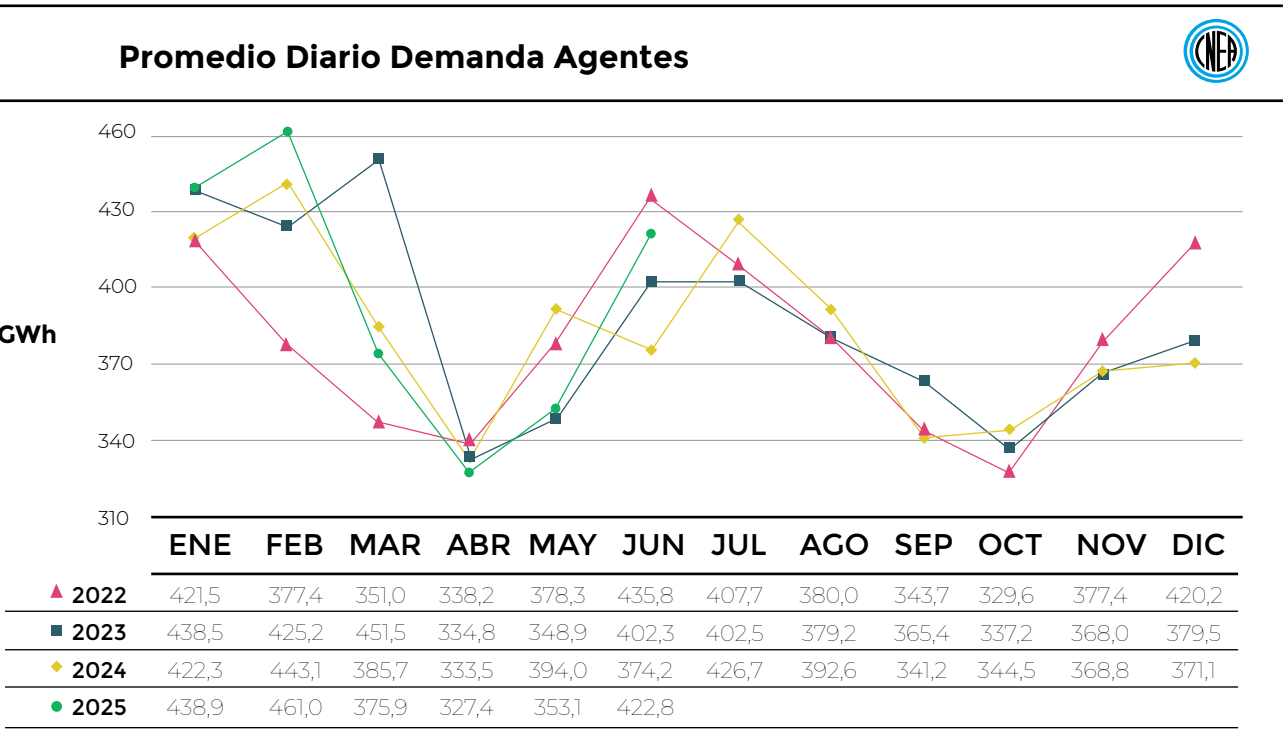
⚡ Demanda de Energía y Potencia

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

VARIACIÓN DEMANDA NETA		
MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2025 (%)
13,0	0,5	0,4

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.

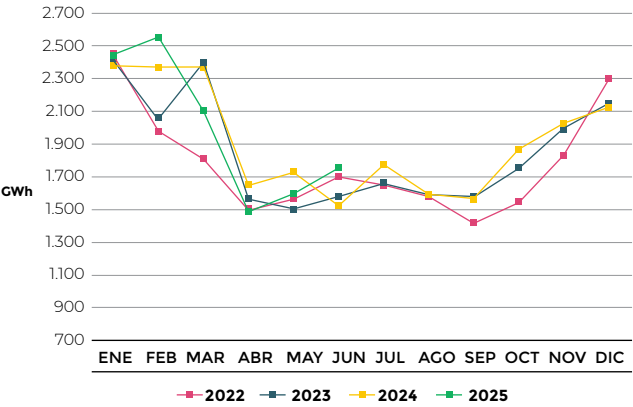
En la siguiente figura se observa el promedio diario de la demanda agentes desde el 2022 hasta la fecha.



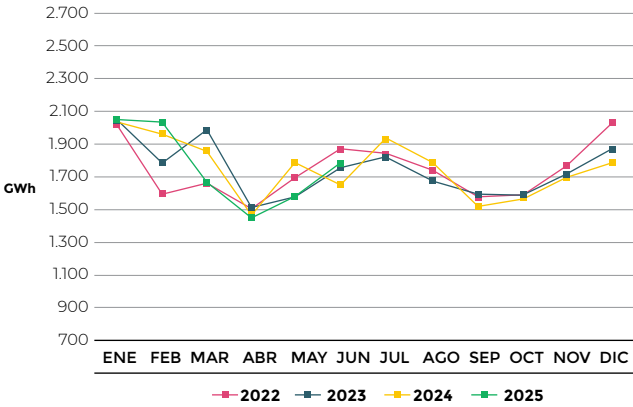
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

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

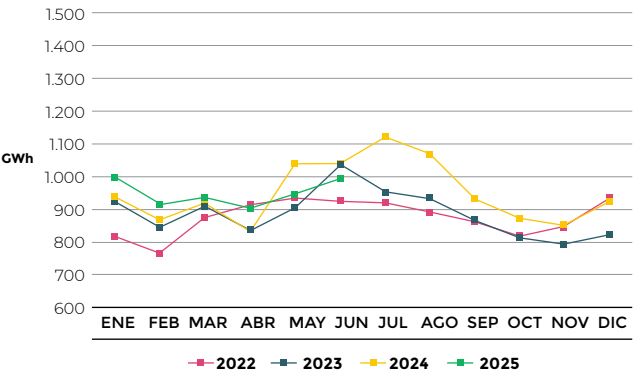
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



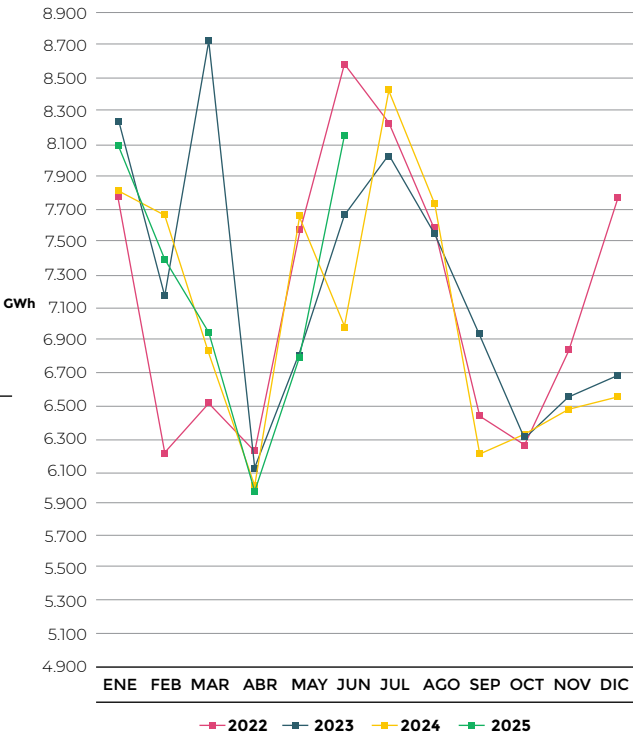
Evolución de la Demanda Regiones CUY-CEN



Evolución de la Demanda Regiones COM-PAT

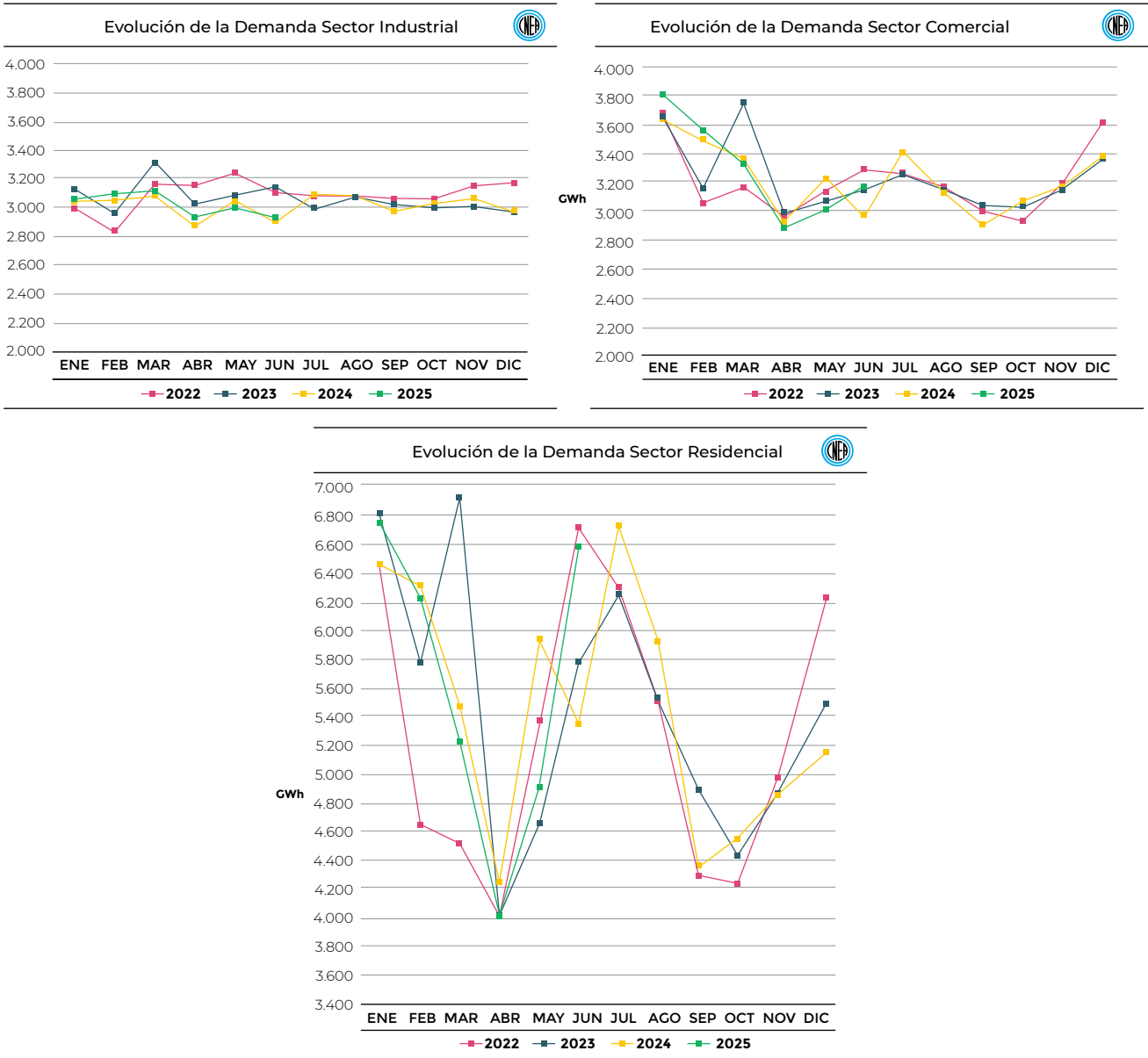


Evolución de la Demanda Regiones BAS-GBA-LIT



Durante el mes de junio en las regiones NOA-NEA se demandaron 1.740,8 GWh, los cuales representan un crecimiento del 13,2% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 1.537,7 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.784,8 GWh, valor 7,9% superior al alcanzado en junio de 2024, de 1.654,1 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT² experimentaron una demanda de 996,3 GWh, equivalente a una disminución del 4,9% en comparación con la demanda registrada en junio del año pasado, de 1.048,1 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 8.163,5 GWh, valor 16,9% superior al alcanzado en 2024, de 6.986,3 GWh. El valor alcanzado en la región NOA-NEA fue el más alto de los últimos cuatro años para el mes de junio.

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



En junio los valores residenciales de demanda fueron 23,3% superiores a los alcanzados en el mismo mes del 2024. En este sentido, se demandaron 6.592,7 GWh en junio de 2025 contra 5.345,5 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 3.157,8 GWh, valor 6,2% superior al alcanzado en junio del año pasado (2.973,6 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 2.934,9 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2024 había sido de 2.907,1 GWh, se registró un crecimiento del 1,0%.

² Demanda regional incluyendo Aluar Aluminio Arg. S.A.

⚡ Demanda Máxima de Potencia

Como se indica a continuación, la demanda máxima de potencia aumentó un 15.3% tomando como referencia el mismo mes del 2024. En la siguiente figura se muestra su evolución en los últimos cuatro años. El valor alcanzado (27.719 MW) fue record histórico para el mes de junio.

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
CUYO	120,0	113,8	383,8	40,0	657,6	-	1.154,5	769,9	-	-	-	2.582,0
COM	-	500,9	1.489,6	64,0	2.054,5	-	4.768,7	10,3	253,2	2,0	-	7.088,7
NOA	261,0	698,6	1.944,7	318,3	3.222,6	-	219,7	849,5	193,7	3,0	2,0	4.490,5
CEN	-	471,0	930,9	40,1	1.442,0	656,0	919,0	180,4	395,3	24,1	0,6	3.617,4
GBA	1.640,0	719,0	5.262,9	256,9	7.878,8	-	-	-	-	31,5	-	7.910,3
BAS	1.479,2	1.652,6	2.448,7	240,5	5.821,0	1.107,0	-	-	1.843,5	10,0	-	8.781,5
LIT	217,0	280,0	2.361,5	318,6	3.177,1	-	945,0	-	-	11,8	-	4.133,9
NEA	-	-	-	283,6	283,6	-	1.550,0	270,0	-	37,0	70,7	2.211,3
PAT	-	286,0	301,1	-	587,1	-	606,8	-	1.668,8	-	-	2.854,7
TOTAL	3.717,2	4.721,9	15.123,2	1.562,0	25.124,3	1.763,0	10.163,9	2.080,1	4.346,5	119,4	73,3	43.670,3
Porcentaje					57,5	4,0	23,3	4,8	9,9	0,3	0,2	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-64,0	-39,0	-	-	-103,0	-	-	147,0	4,5	-	-	48,5
ACUMULADO 2025	-64,0	-99,0	-	2,9	-160,1	-	-	407,2	27,0	37,0	-	311,1

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

Región CUY

- En la provincia de Mendoza, ingresó al sistema el Parque Solar Anchoris, de 115 MW de potencia.

Región CEN

- En San Luis, ingresaron al sistema los parques solares AG Cementos Avellaneda S. Luis (22 MW) y Parque Solar La Salvación (10 MW)

Región BAS

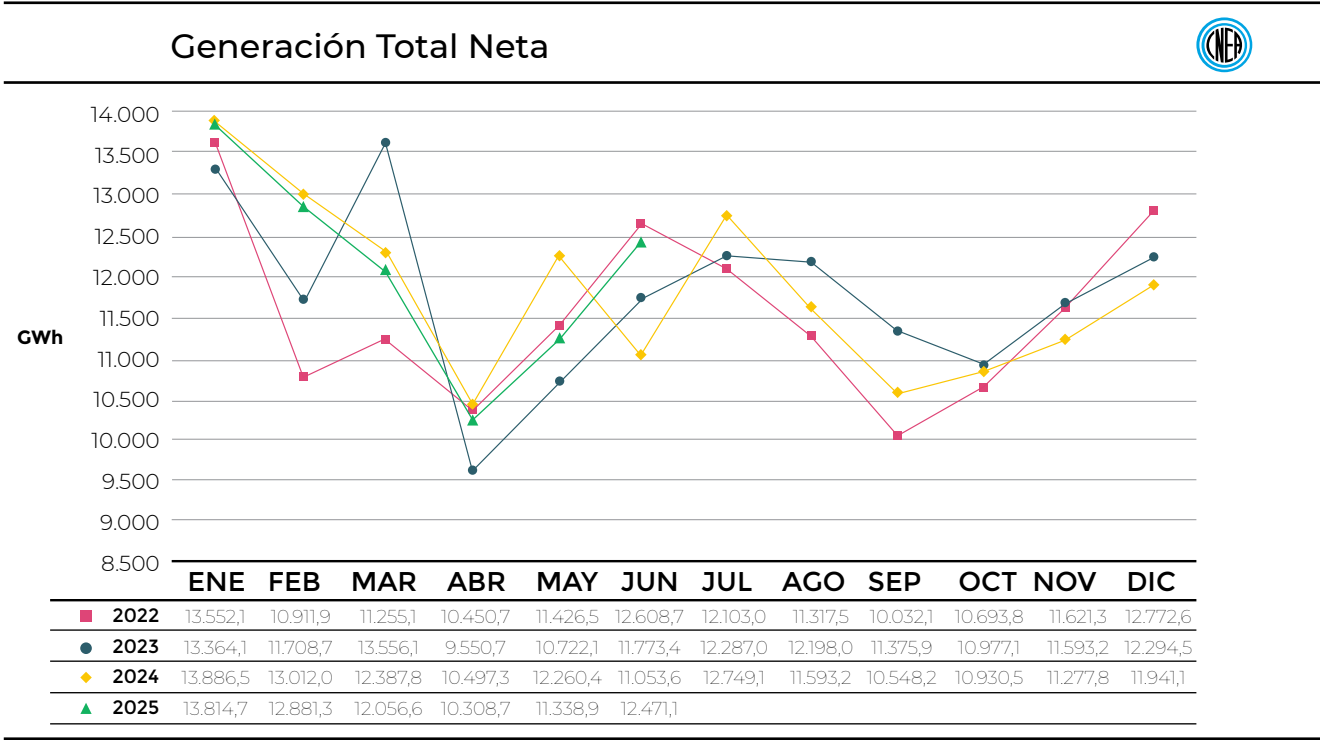
- Se produjo la salida del sistema de las máquinas NECOTV01 (32 MW) y NECOTV02 (32 MW) de la C. Costa Atlántica.
- Salieron del sistema las máquinas MDPATG13 (24 MW) y MDPATG20 (15 MW) de la C. Costa Atlántica.

Región PAT

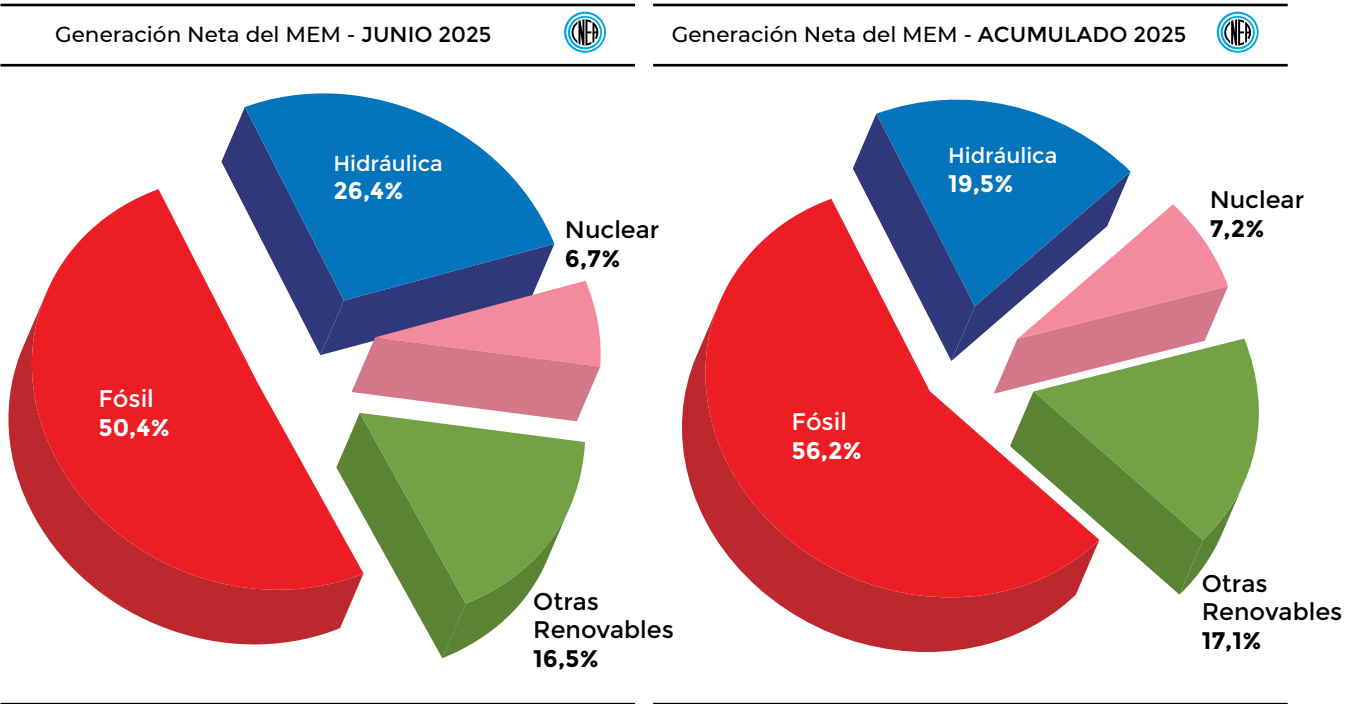
-Se repotenció el Parque Eólico Manantiales BEHR en la provincia de Santa Cruz en 4,5 MW, con lo cual la potencia total del parque pasó de 99 MW a 103,5.

⚡ Generación Neta Nacional

La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 12,8% superior a la del mismo mes de 2024. La figura siguiente muestra su evolución en los últimos cuatro años.



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



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 junio los principales ríos, respecto a sus medios históricos del mes.

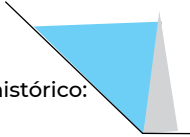
RÍOS	MEDIOS DEL MES DE JUNIO (m³/s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m³/s)
	2023	2024	2025	
URUGUAY	2.248	8.339	13.913	5.776
PARANÁ	9.778	9.259	9.958	12.652
LIMAY	166	247	153	155
COLLÓN CURÁ	596	742	178	240
NEUQUÉN	579	432	119	185
FUTALEUFÚ	431	267	226	264

Tal como se indicó en versiones anteriores de esta síntesis, a partir de un caudal de aproximadamente 13.000 m³/s para el río Paraná y de 8.300 m³/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 30 de junio de este año.

RÍO PARANÁ

Caudal real:
13.800 m³/s
Caudal medio histórico:
12.652 m³/s

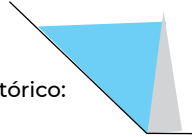


YACYRETÁ

Cota Max:	83,50 m
C.Hoy:	83,07 m
C.Min:	75,00 m
Turbinado: 11.800 m³/s	
Vertido: 1.000 m³/s*	

RÍO URUGUAY

Caudal real:
21.683 m³/s
Caudal medio histórico:
5.776 m³/s



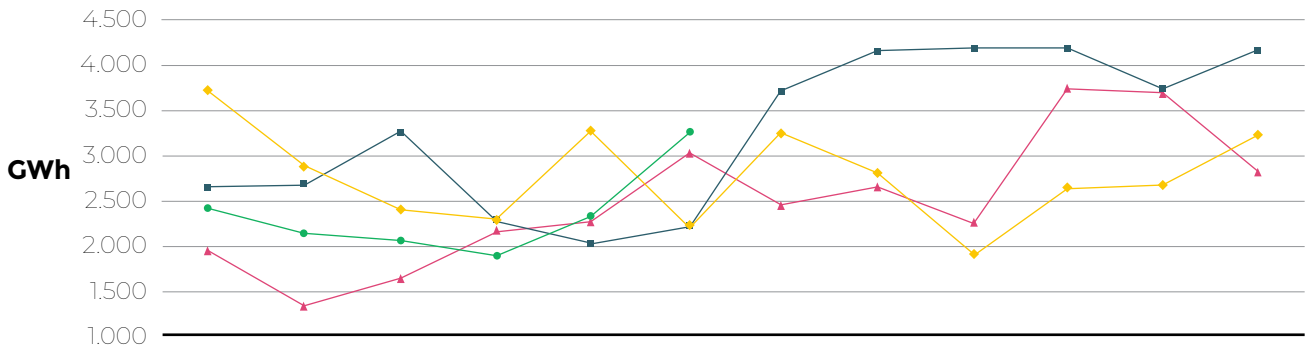
SALTO

C.Max:	35,50 m
C.Hoy:	34,95 m
C.Min:	31,00 m
Turbinado: 7.4585 m³/s	
Vertido: 13.000 m³/s	

Nota: *En base al acuerdo con la República del Paraguay, el vertido mínimo en la central de Yacyretá es de 1.000 m³/s.

La generación hidráulica registró un crecimiento del 46,7% con respecto al valor registrado en junio de 2024, explicado principalmente a partir del caudal del río Uruguay. A continuación se muestra su evolución en los últimos cuatro años. Cabe destacar que el valor alcanzado es el más alto para junio en igual período de tiempo.

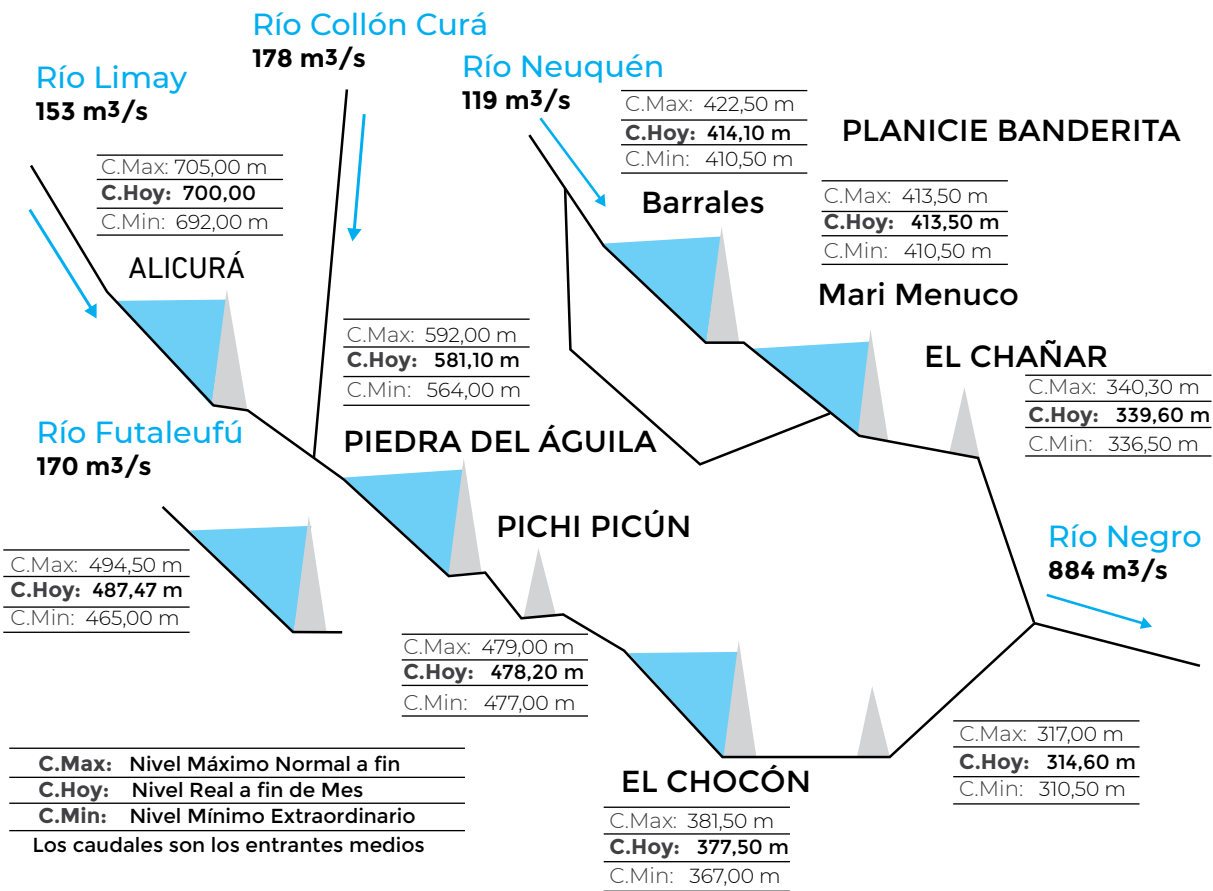
Generación Neta Hidráulica



	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
▲ 2022	1.980,1	1.369,3	1.604,6	2.184,5	2.290,2	3.037,4	2.473,9	2.654,5	2.267,4	3.749,8	3.693,6	2.881,0
■ 2023	2.635,4	2.652,5	3.314,5	2.285,4	2.056,8	2.247,0	3.711,9	4.142,2	4.172,2	4.158,8	3.783,8	4.171,4
◆ 2024	3.744,4	2.866,3	2.444,5	2.289,5	3.306,4	2.243,3	3.296,8	2.792,0	1.928,3	2.624,5	2.648,4	3.239,4
● 2025	2.427,0	2.131,7	2.054,2	1.949,8	2.357,1	3.290,6						

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.

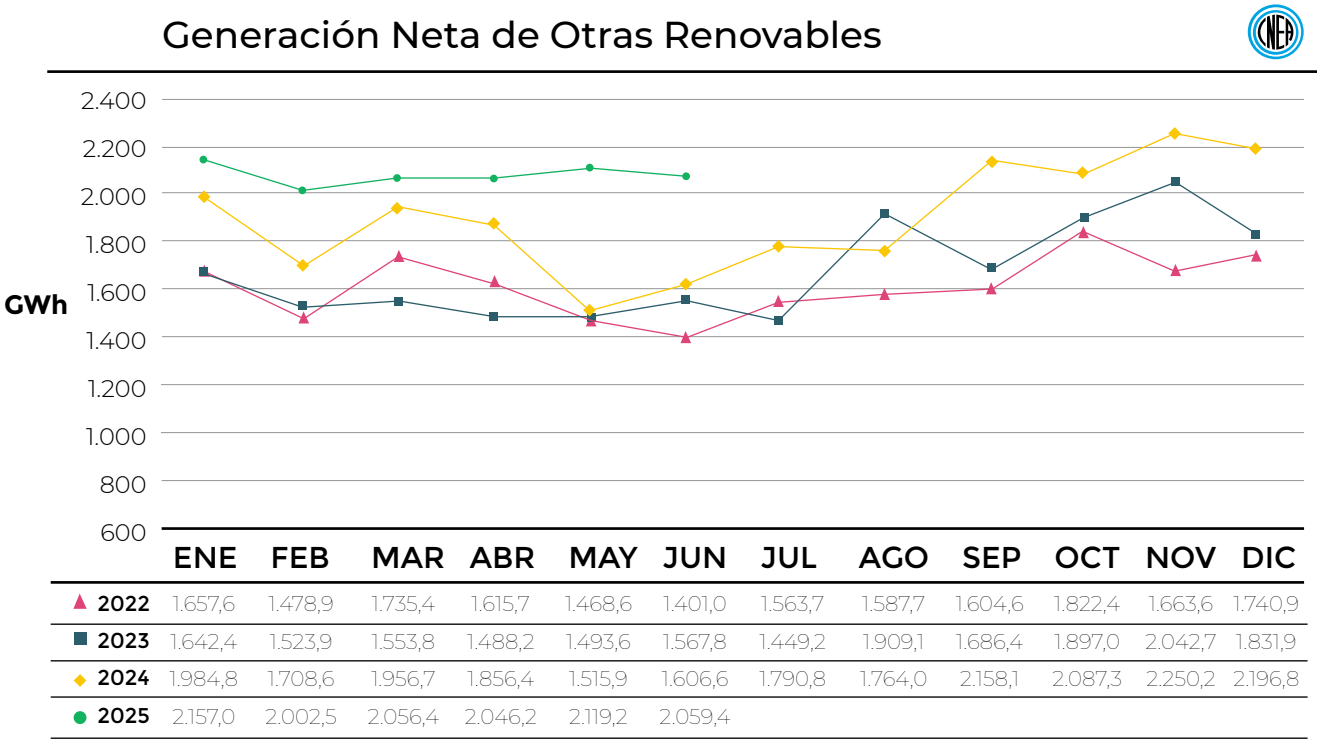
Embalses de las Cuencas del COMAHUE y PATAGÓNICA - Cotas - Caudales al 30/06/25



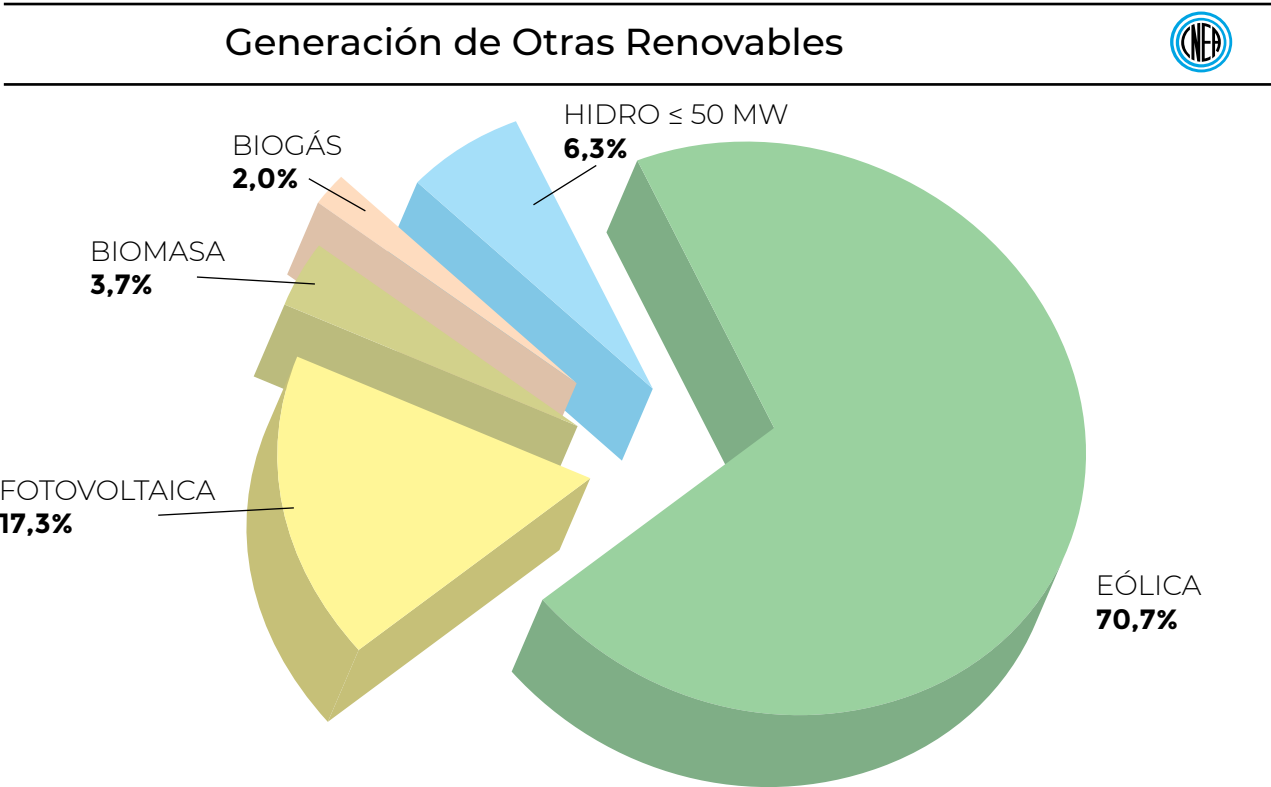
Nota. C = Cota.
Fuente: CAMMESA

⚡ Generación Neta de Otras Renovables

La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 28,2% superior a la del mismo mes del año 2024. Además, el valor alcanzado (2.059,4 MWh) fue record histórico para esta fuente de generación en junio. Esto se explica principalmente a partir del ingreso de nuevos parques eólicos y paneles solares durante los últimos doce meses corridos y a la mejor disponibilidad eólica y solar que en junio de este año fueron de 45,6% y 16,9% frente a las del año pasado de 41,6% y 15,6% respectivamente.

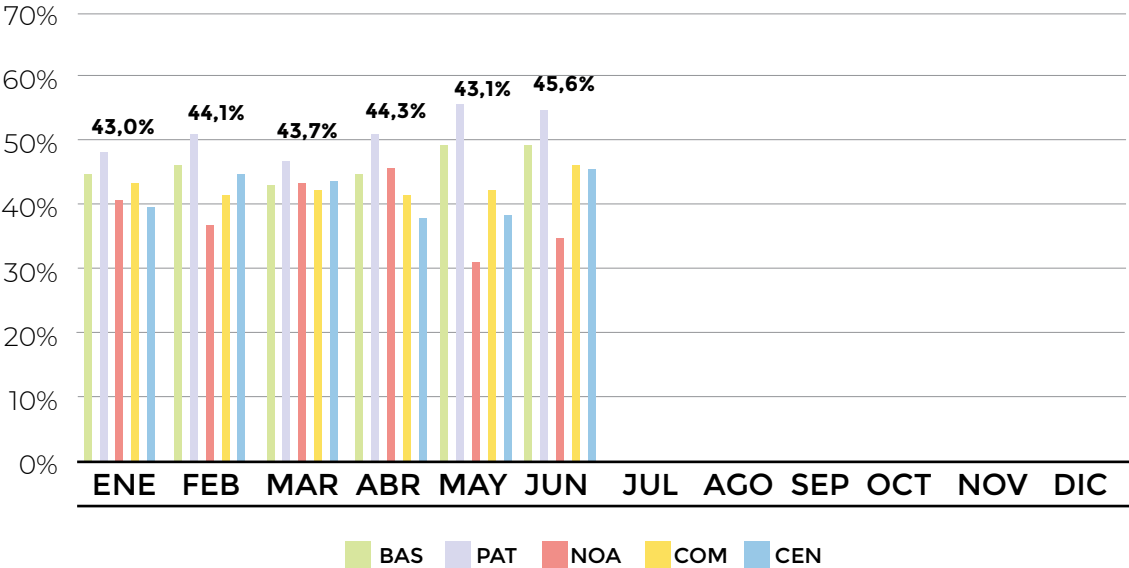


A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.



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

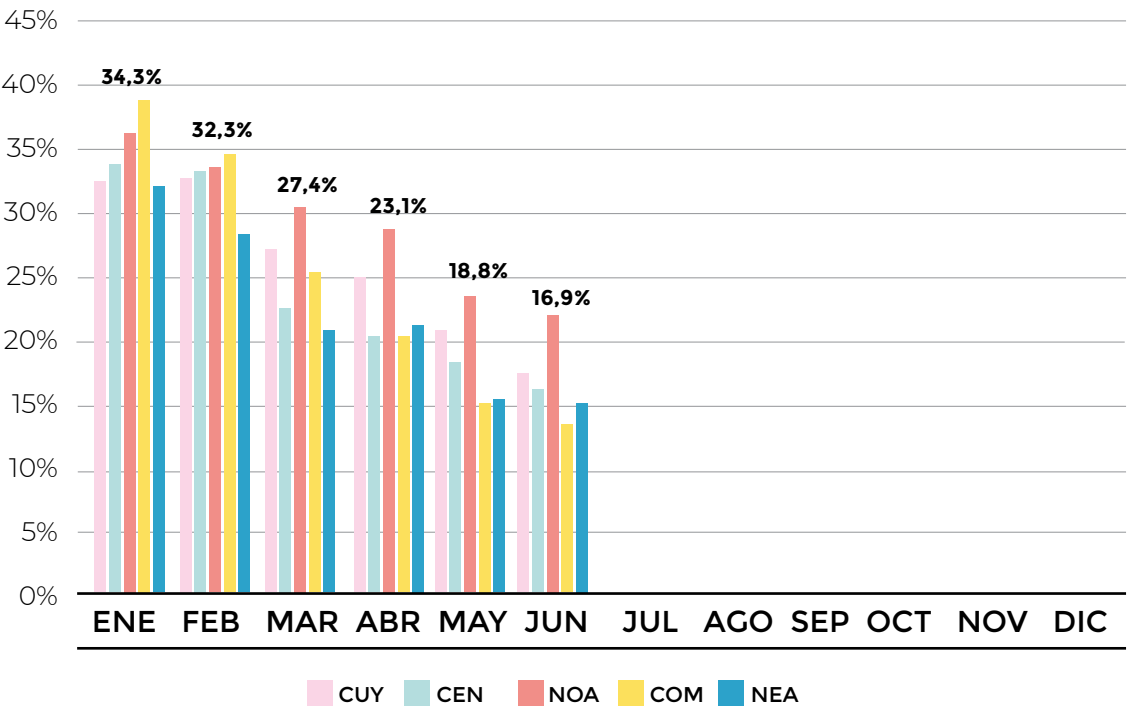
Disponibilidad Eólica - Promedio Regional



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



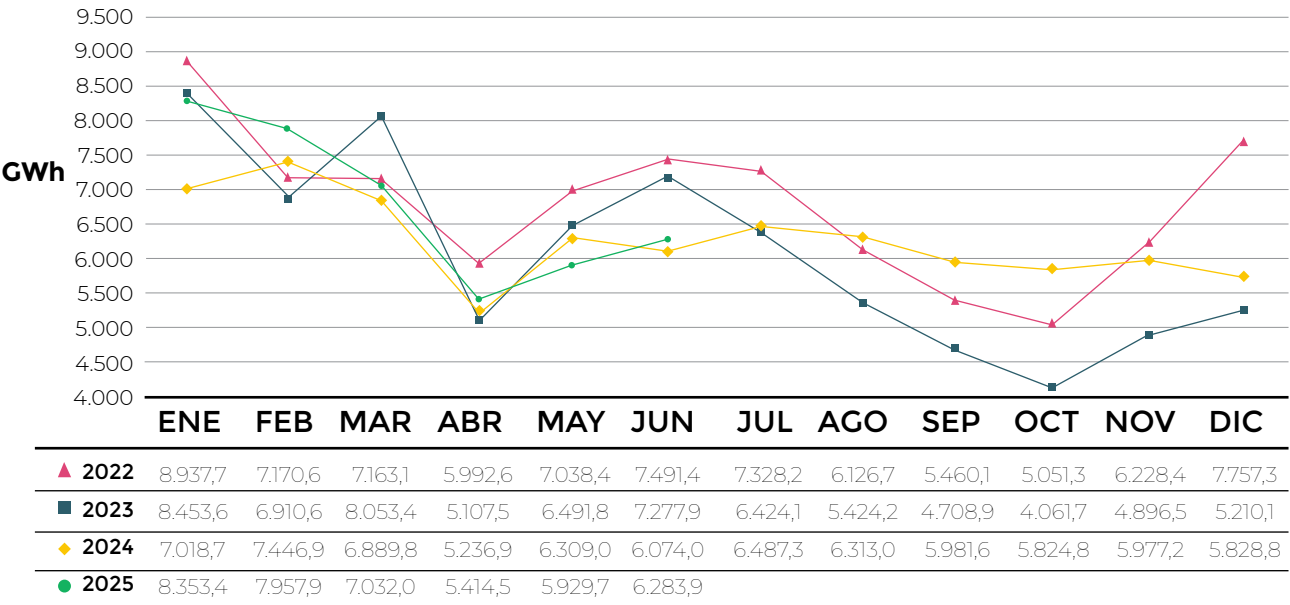
Nota: Los valores porcentuales presentados corresponden a los promedios para cada mes.



Generación Neta Térmica y Consumo de Combustibles

La generación térmica de origen fósil resultó un 3,5% superior a la del mismo mes del año 2024. A continuación, se presenta su evolución en los últimos cuatro años.

Generación Neta Térmica



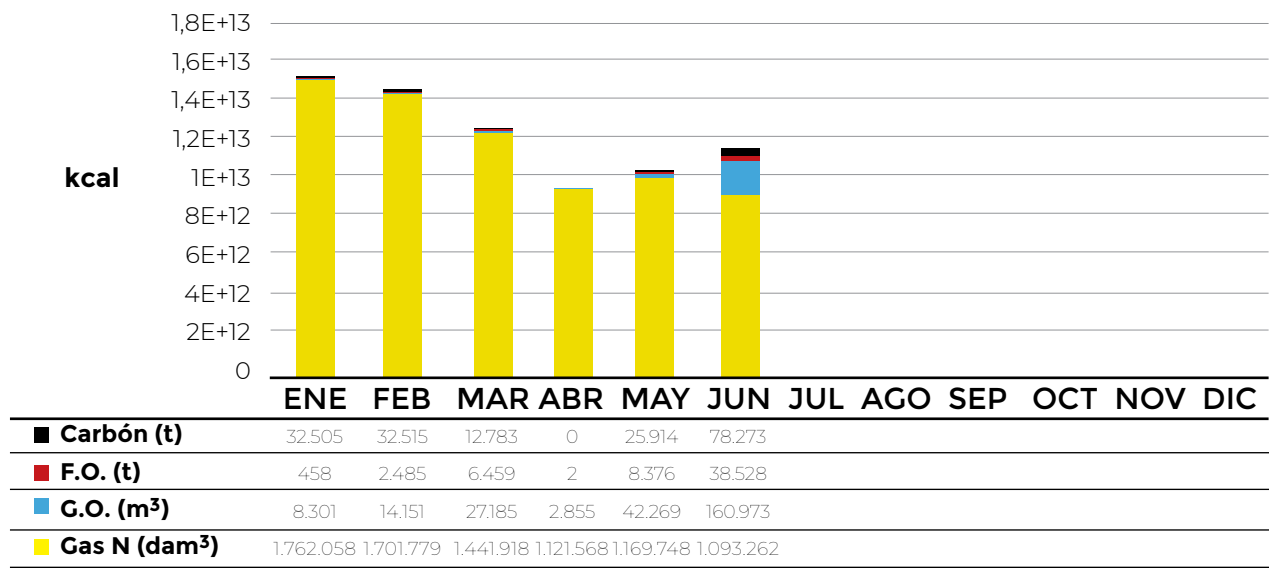
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para junio de los años 2024 y 2025.

COMBUSTIBLE	JUNIO 2024	JUNIO 2025	DIF. (%)
Carbón [t]	44.362	78.273	76,4%
Fuel Oil [t]	22.091	38.528	74,4%
Gas Oil [m³]	110.334	160.973	45,9%
Gas Natural	1.141.246	1.093.262	-4,2%

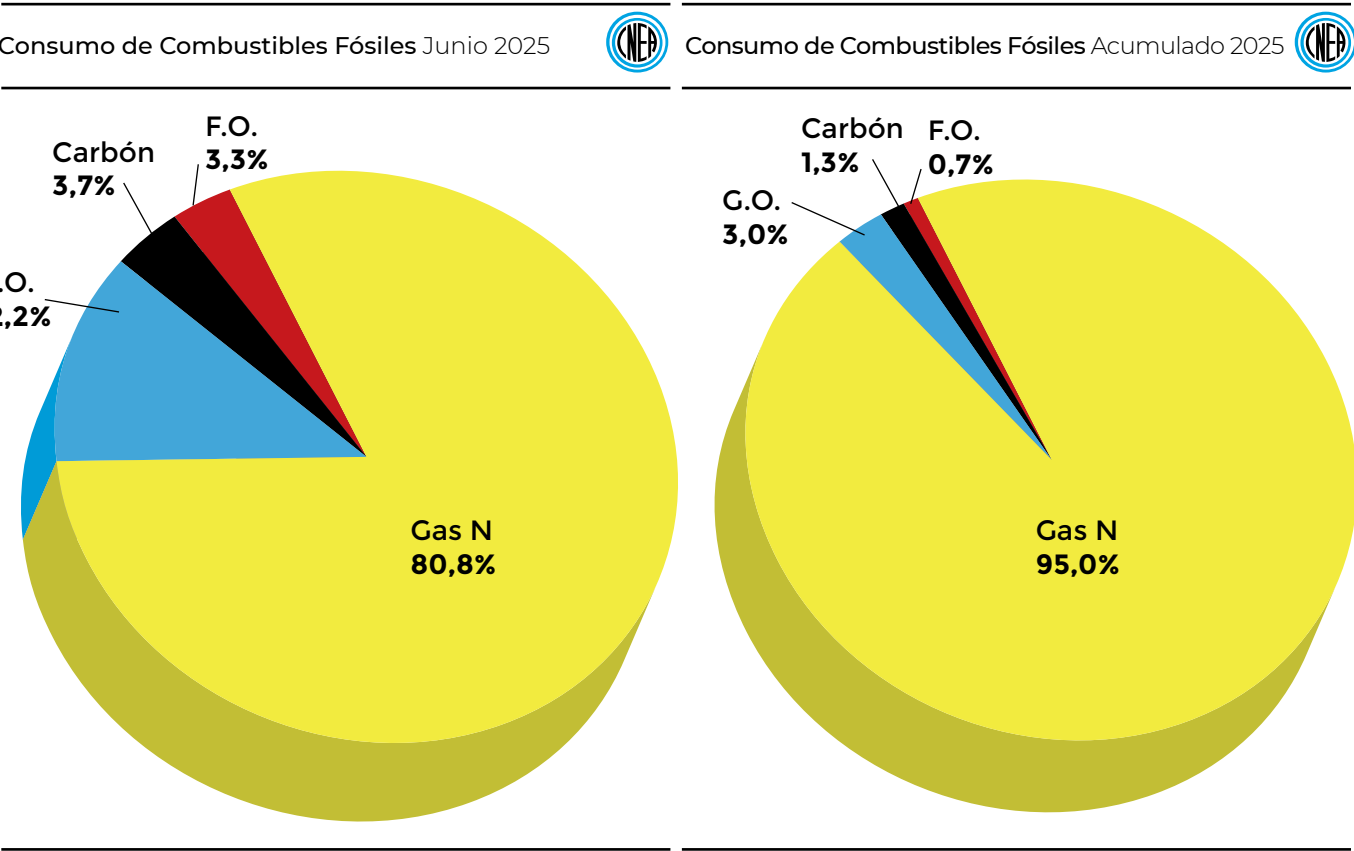
En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de junio 2025 resultó un 3,4% superior al del mismo mes del año anterior, debido al aumento en el consumo de combustibles líquidos.

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).

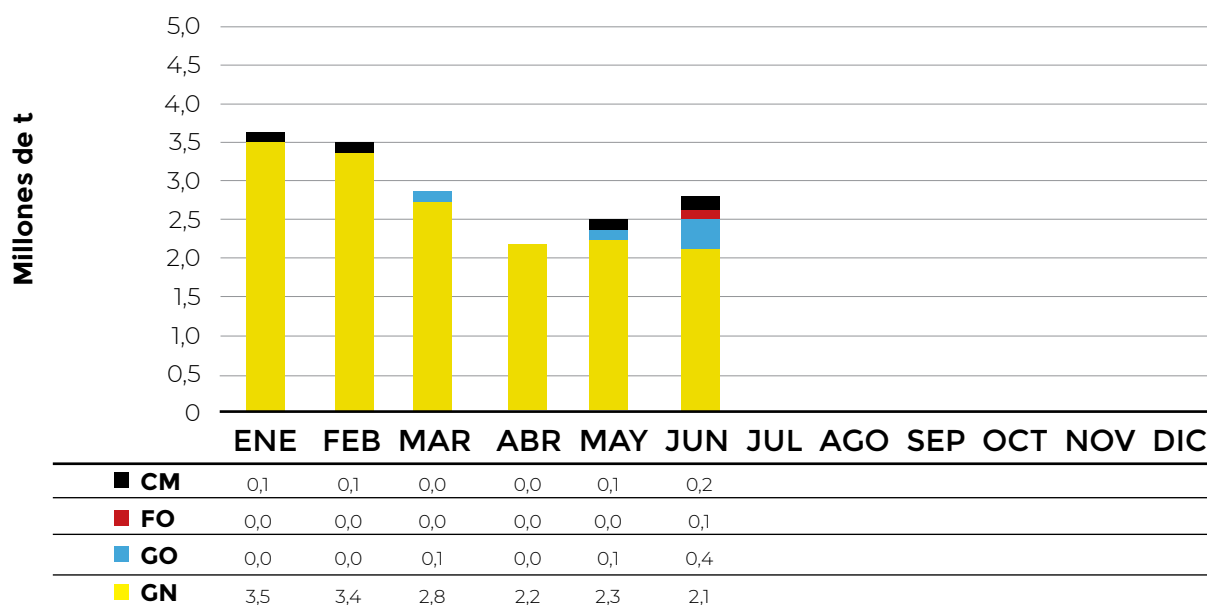
Consumo de Combustibles en el MEM 2025



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

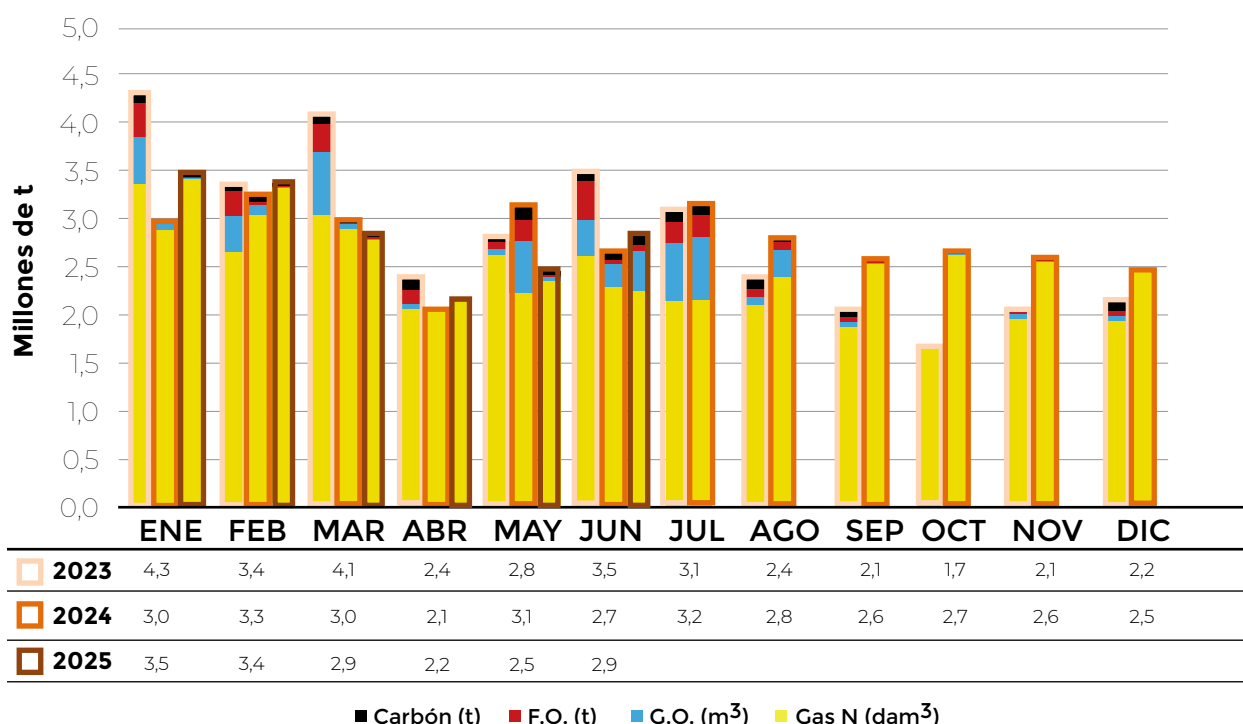


Emisiones de CO₂ del SADI por Combustible 2025



La siguiente figura muestra las emisiones de CO₂ derivadas de la quema de combustibles fósiles en los equipos generadores vinculados al MEM durante los últimos tres años, en millones de toneladas.

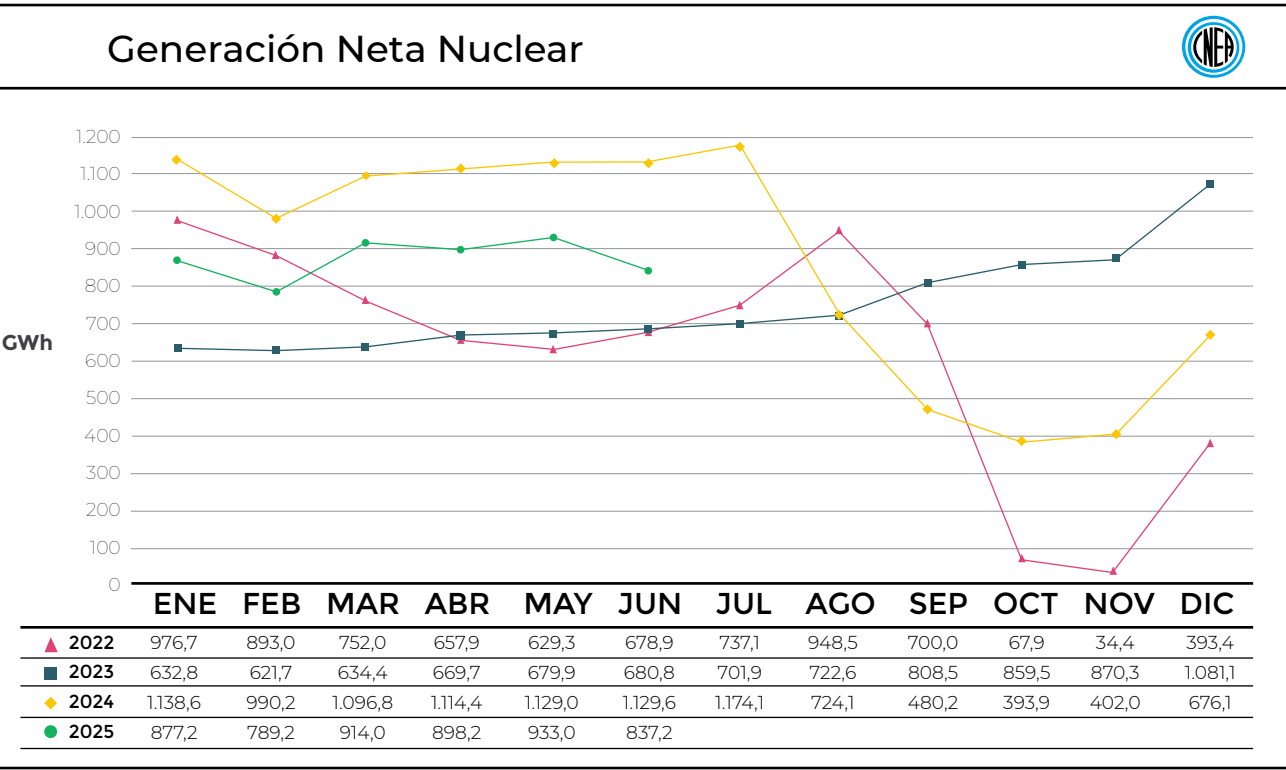
Emisiones de CO₂ del SADI



Se evidenció un aumento en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 6,5%, debido al aumento de generación térmica y el aumento en el consumo de combustibles líquidos y carbón en junio 2025.

⚡ 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 junio de 2025 fue 837,2 GWh.



Durante este mes la generación nucleoelectrica registró una disminución del 25,9% en la comparación interanual. La central nuclear Embalse funcionó con normalidad durante el mes, mientras que la central nuclear Atucha II salió de servicio el 26 del mes por mantenimiento correctivo.

Atucha I, por su parte, 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 monómico³ 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 4, el precio de la energía pasó de 13.103 a 13.300 \$/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.

³ 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 Junio 2025 - Cobertura

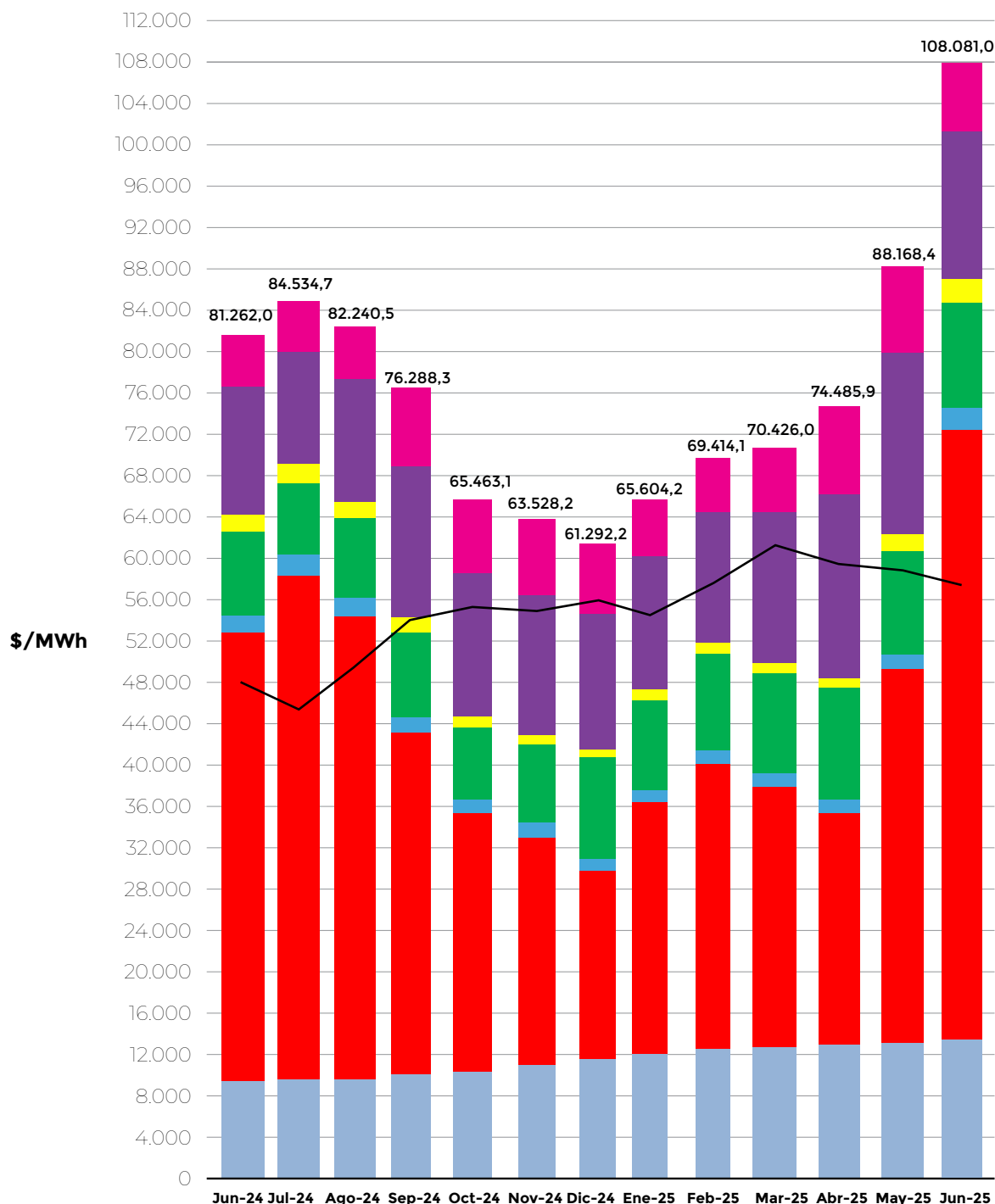
May-25	Demanda GWh	Representativo (Demanda)	(\$/MWh)	(U\$/MWh)	% Respecto al Monómico (Cobertura)
Total	10.752	100%	64.467	54,0	57%
Residencial Nivel 1	1.715	16%	81.186	68,0	72%
Residencial Nivel 2 Base	3.364	31%	28.603	24,0	25%
Residencial Nivel 2 Excedente	510	5%	81.795	68,5	72%
Residencial Nivel 3 Base	663	6%	40.627	34,0	36%
Residencial Nivel 3 Excedente	328	3%	81.518	68,3	72%
Tarifa Base Electrodep. y Bomb. Vol.	12	0%	0	0	0%
RESIDENCIAL	6.953	61%	50.191	42,0	44%
Clubes de Barrio y Prod. Agrícola	19	0%	28.324	23,7	25%
Tarifa Us. No Res. hasta 10 KW y ≤800 KWh/mes	711	7%	81.472	68,2	72%
Tarifa Us. No Res. hasta 10 KW y >800 KWh/mes	466	4%	81.406	68,2	72%
Tarifa Us. No Res. >10 KW y >300 KW	1.532	14%	81.402	68,2	72%
Alumbrado Público	430	4%	81.544	68,3	72%
COMERCIAL	3.158	29%	81.114	67,9	72%
Tarifa Us. No Res. ≥300 KW S y E	37	0%	81.363	68,1	72%
Tarifa Us. No Res. ≥300 KW (*)	964	9%	106.893	89,5	95%
INDUSTRIAL (+cargos Res 976/2023)	1.002	9%	105.940	88,7	94%

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 para asegurar la transición hacia costos reales, promover la eficiencia energética, y garantizar el acceso al consumo indispensable de energía eléctrica para usuarios vulnerables.

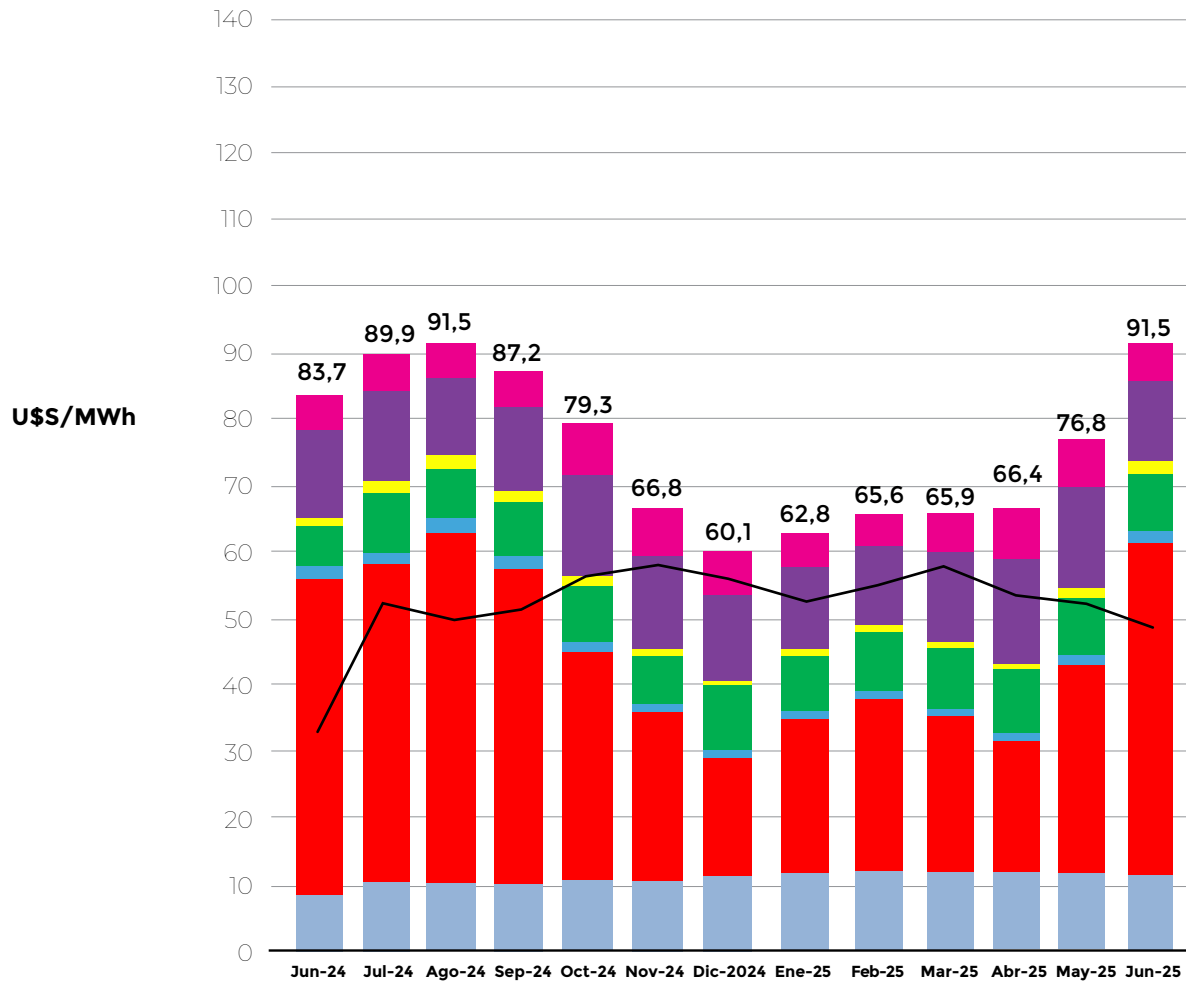
En la siguiente figura se muestra cómo fue la evolución de los ítems que componen el precio monómico –sin contabilizar el transporte– y el valor medio del precio estacional durante los últimos 13 meses.

Ítems del Precio Monómico en Pesos



	Jun-24	Jul-24	Ago-24	Sep-24	Oct-24	Nov-24	Dic-24	Ene-25	Feb-25	Mar-25	Abr-25	May-25	Jun-25
Compra Conjunta	5.004,1	4.842,9	5.076,3	7.610,0	7.113,6	7.356,3	6.813,9	5.474,7	5.228,0	6.219,4	8.491,2	8.302,7	6.752,0
Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente	12.294,1	10.836,7	11.869,3	14.532,9	13.807,8	13.496,3	13.056,0	12.885,1	12.632,1	14.482,7	17.751,8	17.437,5	14.262,5
Sobrecosto de Combustible	1.661,9	1.875,5	1.540,6	1.461,3	1.072,6	862,4	737,9	1.015,7	1.053,7	996,9	972,5	1.670,7	2.268,5
Adicional de Potencia	8.107,0	6.882,2	7.709,0	8.142,2	6.990,8	7.531,4	9.881,9	8.736,2	9.314,1	9.731,0	10.760,0	9.975,6	10.207,3
Energía Adicional	1.570,6	2.000,1	1.835,3	1.482,4	1.234,9	1.437,4	1.141,5	1.139,1	1.292,7	1.273,9	1.307,2	1.635,8	2.182,8
Sobrecosto Trans. Despacho	43.206,3	48.679,3	44.604,0	32.973,5	24.885,4	21.865,4	18.133,0	24.364,5	27.424,5	25.066,0	22.357,2	36.043,1	59.107,9
Precio de Energía	9.418,0	9.418,0	9.606,0	10.086,0	10.358,0	10.979,0	11.528,0	11.989,0	12.469,0	12.656,0	12.846,0	13.103,0	13.300,0
Precio estacional medio	48.065,7	45.604,3	48.849,5	53.798,1	55.287,5	55.058,1	55.910,7	54.844,9	57.413,8	61.211,8	59.938,4	59.442,1	57.444,6

Ítems del Precio Monómico en Dólares



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.

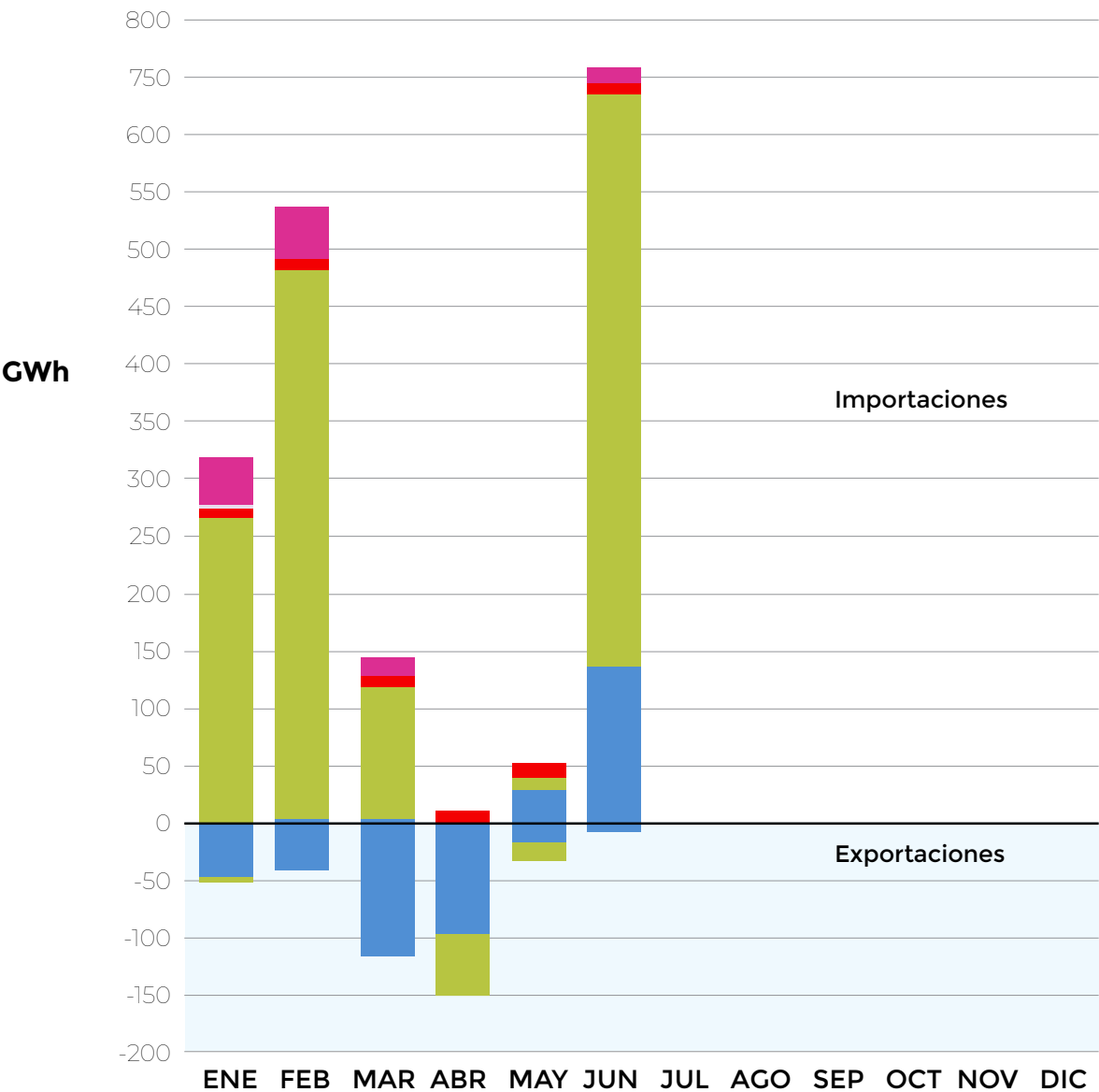
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos 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 junio la importación de energía fue de 760,3 GWh, principalmente desde Uruguay y Brasil. La exportación de energía fue por 5,9 GWh, a Uruguay prácticamente en su totalidad.

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

Evolución Importaciones/Exportaciones 2025



Exp	Chile	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Uruguay	-47,0	-39,4	-116,5	-97,0	-16,3	-5,8	-	-	-	-	-
	Brasil	-4,4	-	-	-53,7	-13,4	-	-	-	-	-	-
	Paraguay	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Bolivia	-	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-	-	-	-	-
Imp	Chile	3,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Uruguay	-	4,9	3,1	-	27,9	138,0	-	-	-	-	-
	Brasil	263,1	481,0	111,9	0,0	11,4	596,0	-	-	-	-	-
	Paraguay	8,5	10,4	10,2	9,9	10,5	11,1	-	-	-	-	-
	Bolivia	41,8	45,9	21,7	0,0	0,0	15,2	-	-	-	-	-

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

Comentarios: : Departamento Estudios y Análisis Energéticos, Gerencia Coordinación de Proyectos Tecnológicos Nucleares, Gerencia de Área Energía Nuclear, CNEA.

Mariela Iglesia
miglesia@cnea.gob.ar

Santiago Nicolás Jensen Mariani
santiagojensen@cnea.gob.ar

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: sintesismem@cnea.gov.ar



<https://www.cnea.gov.ar/nuclea/handle/10665/803>