

SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXV N° 292



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Abril 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) Abril 2025.

Introducción

En abril, la demanda neta de energía del MEM (9.823,2 GWh) presentó una disminución del 1,8% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 18,4 °C, en lo que fue un mes de temperaturas levemente superior que la temperatura del mismo mes del año anterior y 0,5 % superior a los valores históricos para este mes.

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 abril. 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 14,8% inferior a la registrada en el mismo mes del año pasado.

En cuanto a la **generación de Otras Renovables**, este mes aportaron **2.046,2 GWh** contra **1.856,4 GWh** registrados en abril del año anterior. La generación resultó un 10,2% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2024, con un aumento de potencia instalada de un 19,2%, por lo que la disponibilidad fue inferior.

Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 898,2 GWh, mientras que en abril de 2024 había sido de **1.114,4 GWh**.

Además, la **generación térmica fósil** resultó un 3,4% superior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 10,0 GWh contra 18,2 GWh alcanzados en abril de 2024. Por otra parte, se registraron exportaciones por 150,7 GWh, mientras que en abril del año pasado el valor había sido 128,1 GWh.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **74.485,9 \$/MWh**, equivalente a **66,4 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 abril resultó un 1,8% inferior a la alcanzada en el mismo mes del año pasado y fue la más baja para abril en los últimos cuatro años. En el análisis de la demanda por regiones, en NOA-NEA, CUY-CEN, y BAS-GBA-LIT se alcanzaron los valores más bajos para el mes en los últimos cuatro años. En el análisis por sectores, ocurrió la misma situación con el sector Comercial.

En relación a la generación nuclear y condiciones operativas de las centrales. Atucha I continua inactiva hasta el año 2027 por los trabajos de extensión de vida y Atucha II y embalse operaron con normalidad.

¹ Dólar mayorista promedio de abril 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 abril 2024, debido a que los caudales de los principales ríos tuvieron valores más bajos que los registrados el mismo mes del año anterior.

La generación térmica, por su parte, registró valores más altos que los alcanzados en abril 2024, con un aumento del 2,7% en las emisiones de gases de efecto invernadero en la comparación interanual.

Con relación a la generación de Otras Renovables, el valor obtenido (2.046,2 GWh) fue record histórico para este tipo de generación en abril, explicado a partir del ingreso de nuevos paneles solares y parques eólicos durante el año.

Finalmente, en el mes de abril 2025 se importaron 10,0 GWh, principalmente desde Paraguay, mientras que se exportaron 150,7 GWh a Uruguay y Brasil.

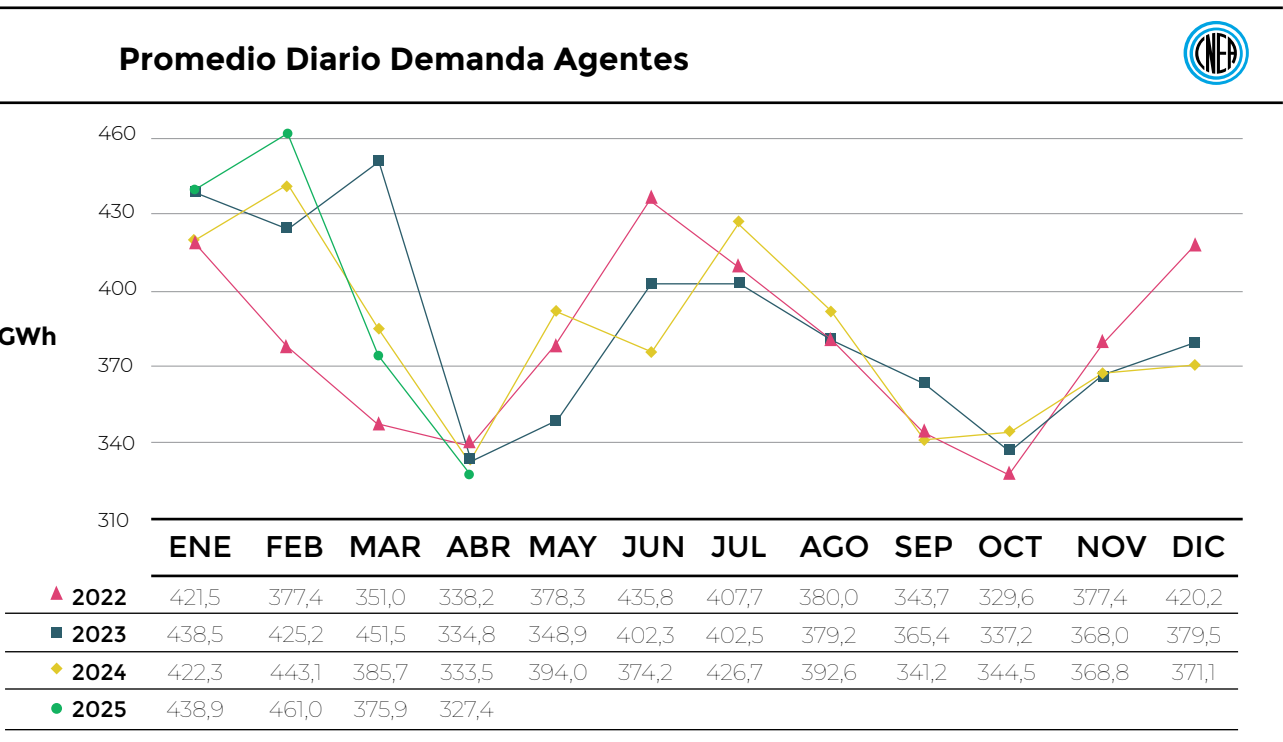
⚡ Demanda de Energía y Potencia

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

VARIACIÓN DEMANDA NETA		
MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2025 (%)
-1,8	0,8	0,2

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.

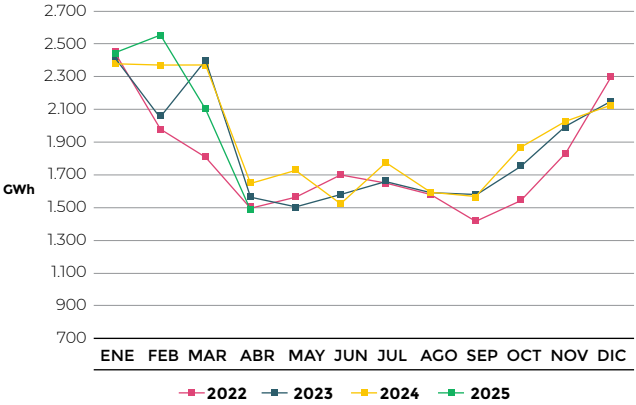
En la siguiente figura se observa el promedio diario de la demanda agentes desde el 2022 hasta la fecha.



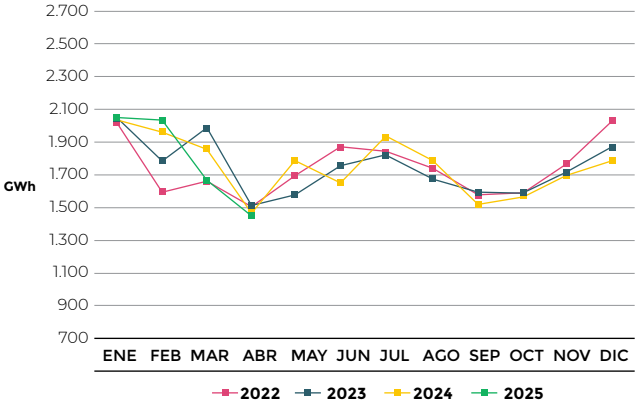
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

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

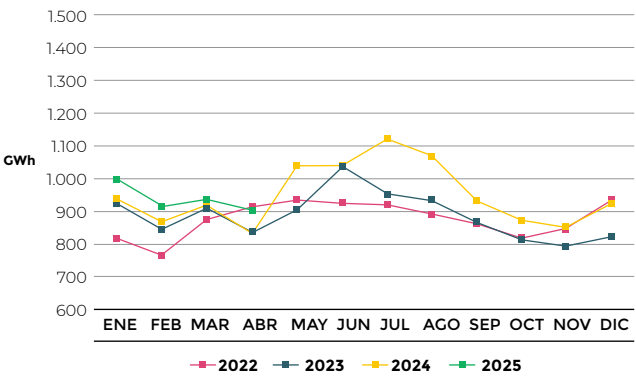
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



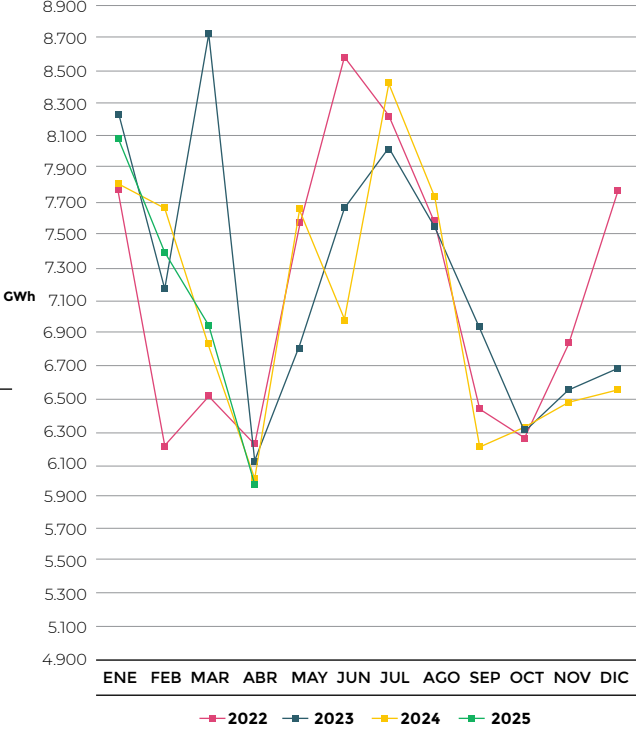
Evolución de la Demanda Regiones CUY-CEN



Evolución de la Demanda Regiones COM-PAT



Evolución de la Demanda Regiones BAS-GBA-LIT



Durante el mes de abril en las regiones NOA-NEA se demandaron 1.490,2 GWh, los cuales representan un decrecimiento del 10,7% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 1.669,0 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.461,4 GWh, valor 1,5% inferior al alcanzado en abril de 2024, de 1.483,3 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT² experimentaron una demanda de 908,4 GWh, equivalente a un aumento del 8,5% en comparación con la demanda registrada en abril del año pasado, de 837,3 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 5.963,2 GWh, valor 0,9% inferior al alcanzado en 2024, de 6.015,3 GWh. Los valores alcanzados en las regiones NOA-NEA, CUY-CEN, y BAS-GBA-LIT fueron las más bajas de los últimos cuatro años para el mes de abril.

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



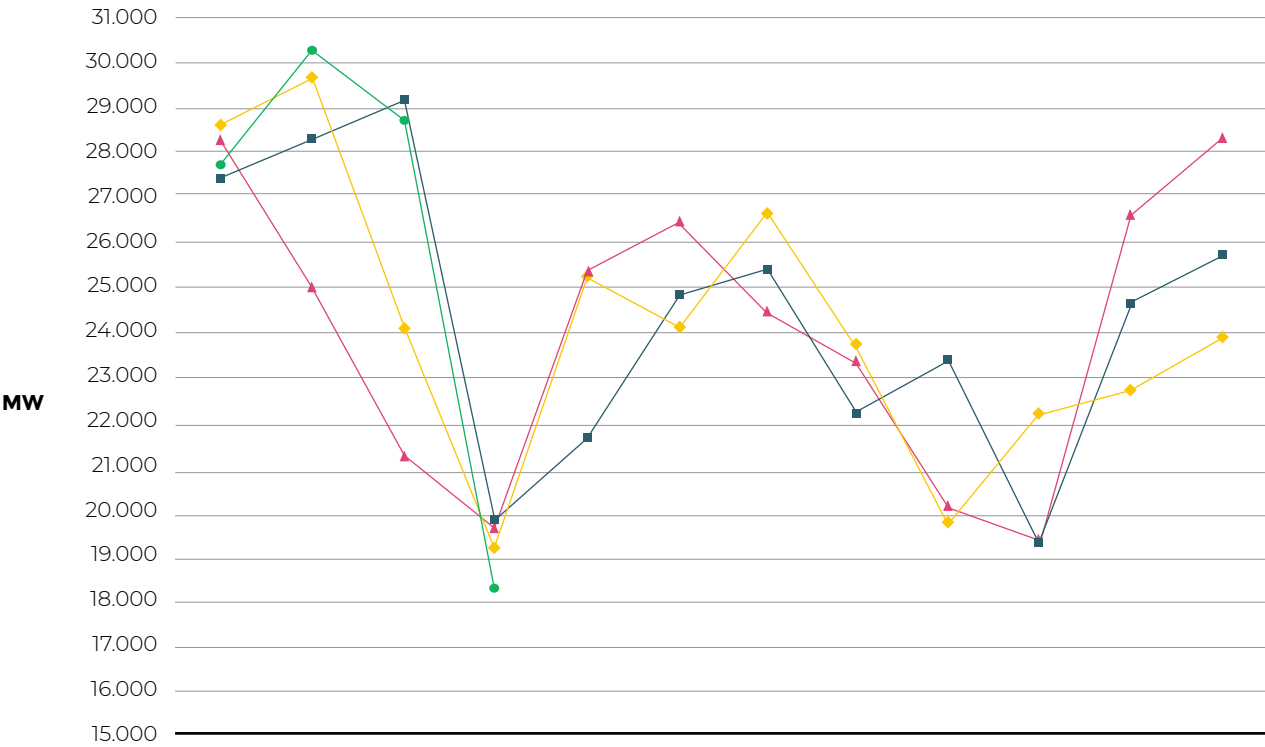
En abril los valores residenciales de demanda fueron 5,7% inferiores a los alcanzados en el mismo mes del 2024. En este sentido, se demandaron 4.012,6 GWh en abril de 2025 contra 4.253,0 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 2.887,3 GWh, valor 1,1% inferior al alcanzado en abril del año pasado (2.919,4 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 2.923,2 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2024 había sido de 2.832,5 GWh, se registró un crecimiento del 3,2%. El valor alcanzado en el sector Comercial fue el más bajo de los últimos cuatro años para el mes de abril.

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

⚡ Demanda Máxima de Potencia

Como se indica a continuación, la demanda máxima de potencia disminuyó un 4.6% tomando como referencia el mismo mes del 2024. En la siguiente figura se muestra su evolución en los últimos cuatro años, cabe destacar que el valor obtenido fue el más bajo para el mes de abril en igual período de tiempo.

Demanda Máxima de Potencia (No Incluye Exportaciones)



	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
▲ 2022	28.231	25.050	21.332	19.783	25.362	26.062	24.447	23.389	20.194	19.630	26.610	28.283
■ 2023	27.420	28.207	29.105	19.984	21.837	24.935	25.476	22.313	23.085	19.520	24.791	25.688
◆ 2024	28.719	29.653	24.053	19.122	25.104	24.051	26.675	23.806	19.829	22.158	22.856	23.961
● 2025	27.696	30.257	28.739	18.247								

⚡ 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	654,9	-	-	-	2.467,0
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	4.490,4
CEN	-	471,0	930,9	40,1	1.442,0	656,0	919,0	149,4	395,3	24,1	0,6	3.586,3
GBA	1.640,0	719,0	5.262,9	254,0	7.875,9	-	-	-	-	31,5	-	7.907,5
BAS	1.543,2	1.691,6	2.448,7	240,5	5.924,0	1.107,0	-	-	1.843,5	10,0	-	8.884,4
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	244,7	-	-	70,7	2.186,0
PAT	-	286,0	301,1	-	587,1	-	606,8	-	1.656,3	-	-	2.850,2
TOTAL	3.781,2	4.760,9	15.123,2	1.559,0	25.224,3	1.763,0	10.163,7	1.908,8	4.341,9	119,3	73,3	43.594,3
Porcentaje					57,8	4,0	23,3	4,4	10,0	0,3	0,2	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-	-	-	-	-	-	31,2	-	37,0	-37,0	31,2
ACUMULADO 2025	-	-60,0	-	-	-60,0	-	-	235,9	22,5	37,0	-37,0	198,4

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

Región NEA

- En la provincia de Corrientes, la CTBM San Alonso (37 MW de tipo renovable) cambió de clasificación, de Biomasa a Biogás.

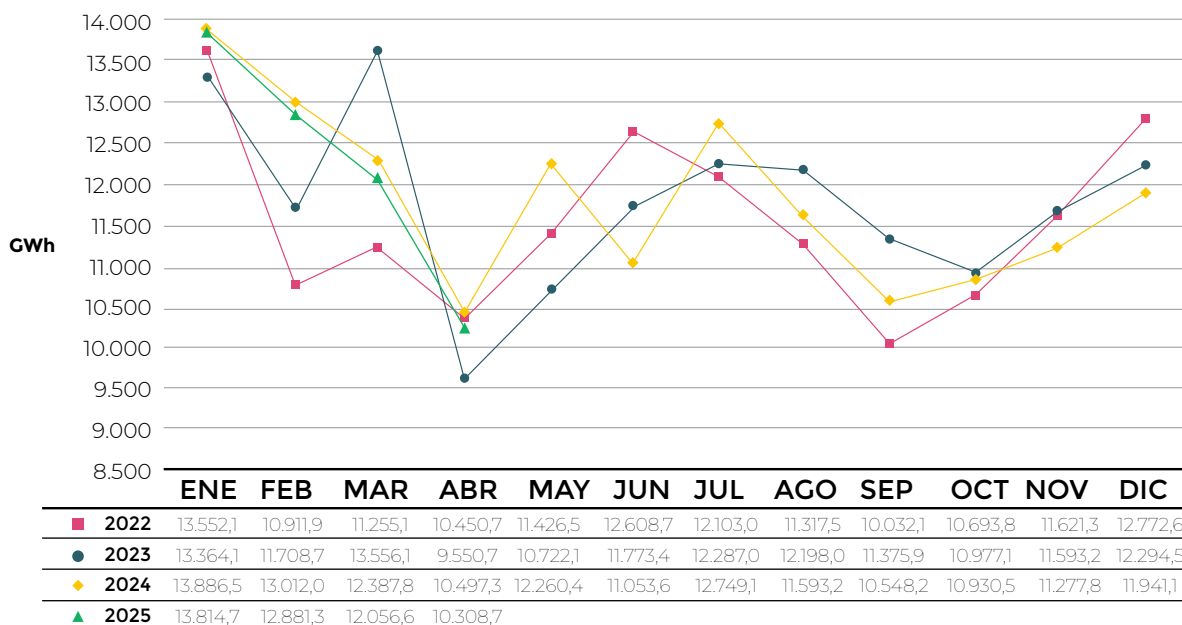
Región CEN

- Se produjo un aumento del Parque fotovoltaico La Cumbre 2 Mater en 31,2 MW en la provincia de San Luis, con lo cual la potencia total del Parque alcanzó los 35,2 MW.

⚡ Generación Neta Nacional

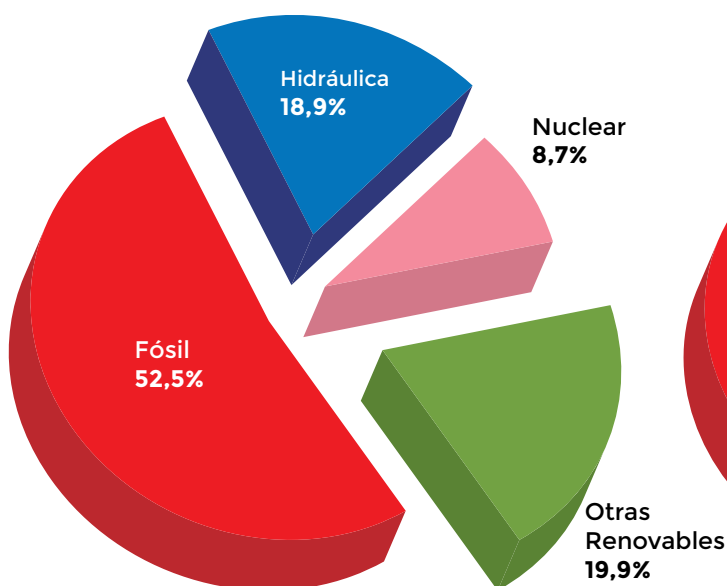
La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 1,8% inferior a la del mismo mes de 2024. La figura siguiente muestra su evolución en los últimos cuatro años.

Generación Total Neta

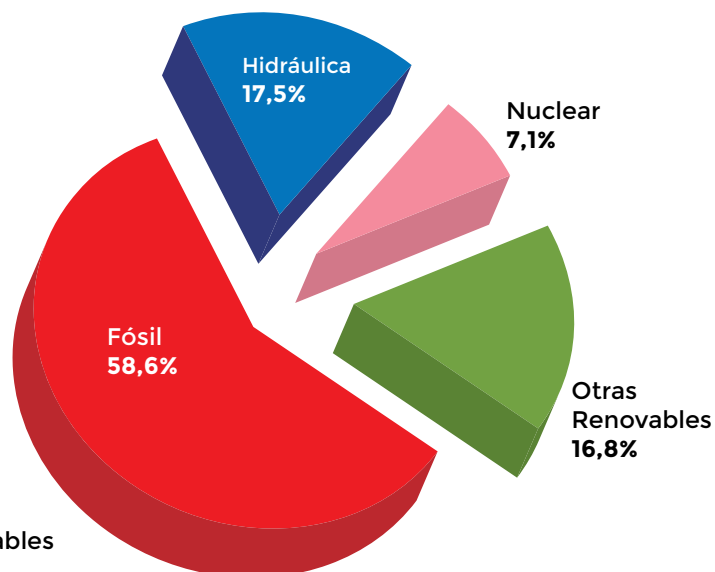


A continuación se presenta la relación entre las distintas fuentes de generación:

Generación Neta del MEM - ABRIL 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 abril los principales ríos, respecto a sus medios históricos del mes.

RÍOS	MEDIOS DEL MES DE ABRIL (m³/s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m³/s)
	2023	2024	2025	
URUGUAY	1.082	9.473	2.237	4.612
PARANÁ	13.177	9.535	8.237	13.177
LIMAY	38	86	83	104
COLLÓN CURÁ	31	75	56	98
NEUQUÉN	33	71	56	99
FUTALEUFÚ	102	177	85	172

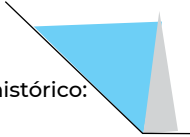
Tal como se indicó en versiones anteriores de esta síntesis, a partir de un caudal de aproximadamente 13.000 m³/s para el río Paraná y de 8.300 m³/s para el río Uruguay, los posibles aumentos del caudal ya no se traducen en una mayor generación de las centrales respectivas, ya que al superar la capacidad 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 abril de este año.

RÍO PARANÁ

Caudal real:
8.800 m³/s

Caudal medio histórico:
13.177 m³/s



YACYRETÁ

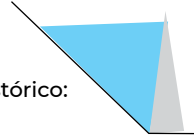
Cota Max:	83,50 m
C.Hoy:	82,74 m
C.Min:	75,00 m

Turbinado: 8.800 m³/s
Vertido: 1.000 m³/s*

RÍO URUGUAY

Caudal real:
1.328 m³/s

Caudal medio histórico:
4.612 m³/s



SALTO

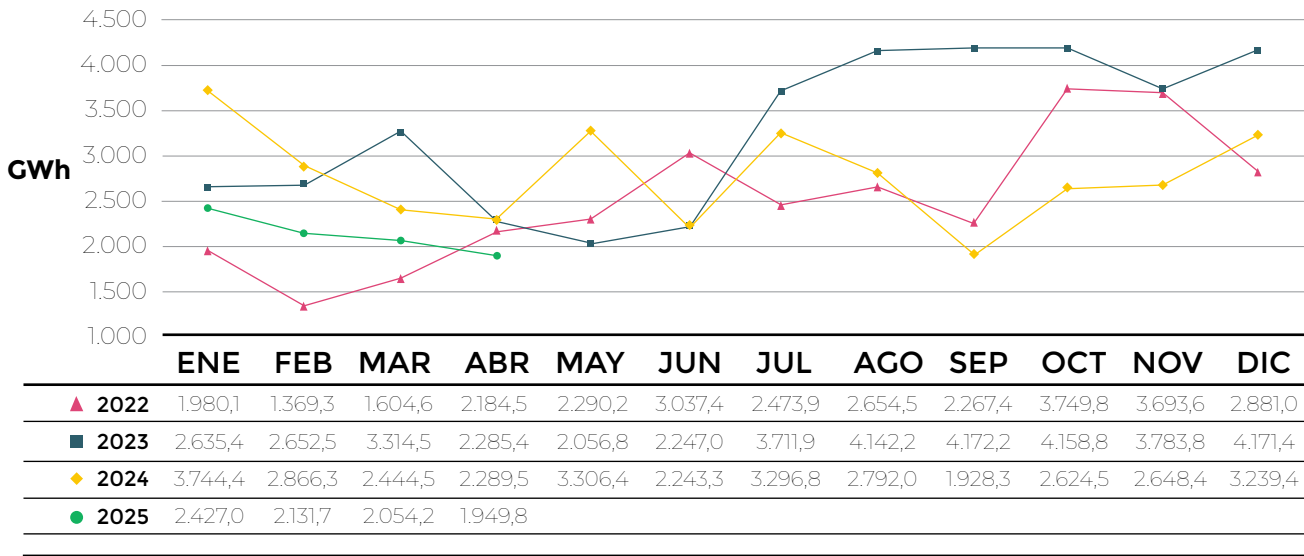
C.Max:	35,50 m
C.Hoy:	33,79 m
C.Min:	31,00 m

Turbinado: 1.119 m³/s
Vertido: 0 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.

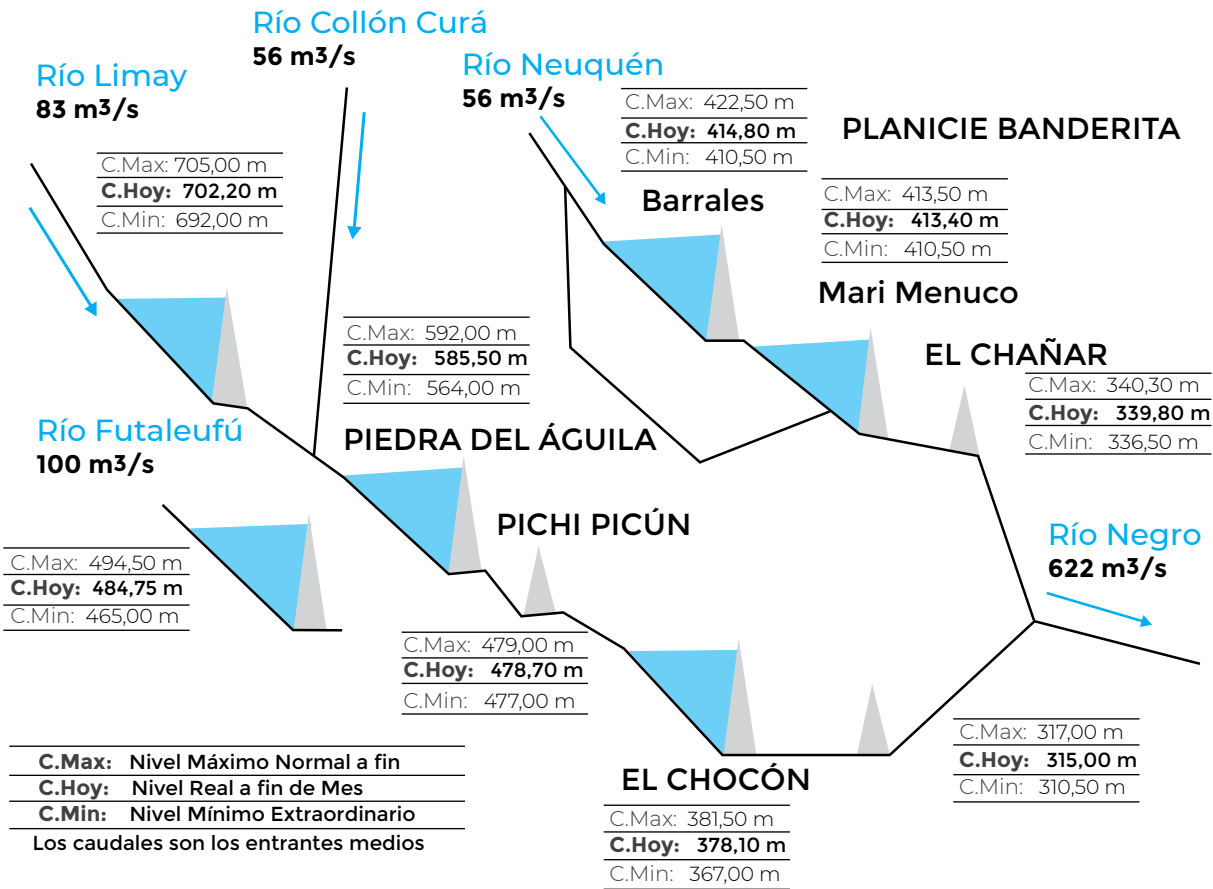
La generación hidráulica registró una disminución del 14,8% con respecto al valor registrado en abril de 2024, explicado a partir del bajo caudal de todos los ríos en la comparación interanual. El valor registrado fue el más bajo de los últimos cuatro años para abril.

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.

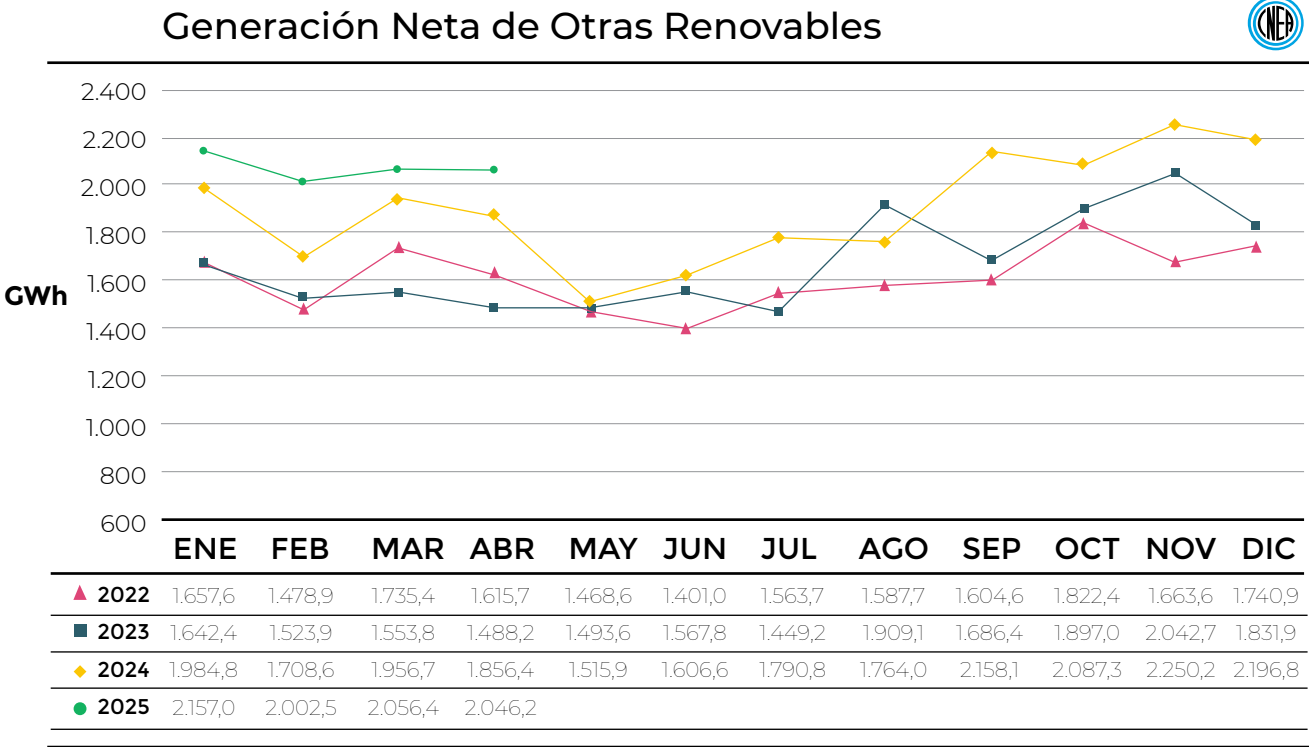
Embalses de las Cuencas del COMAHUE y PATAGÓNICA - Cotas - Caudales al 30/04/25



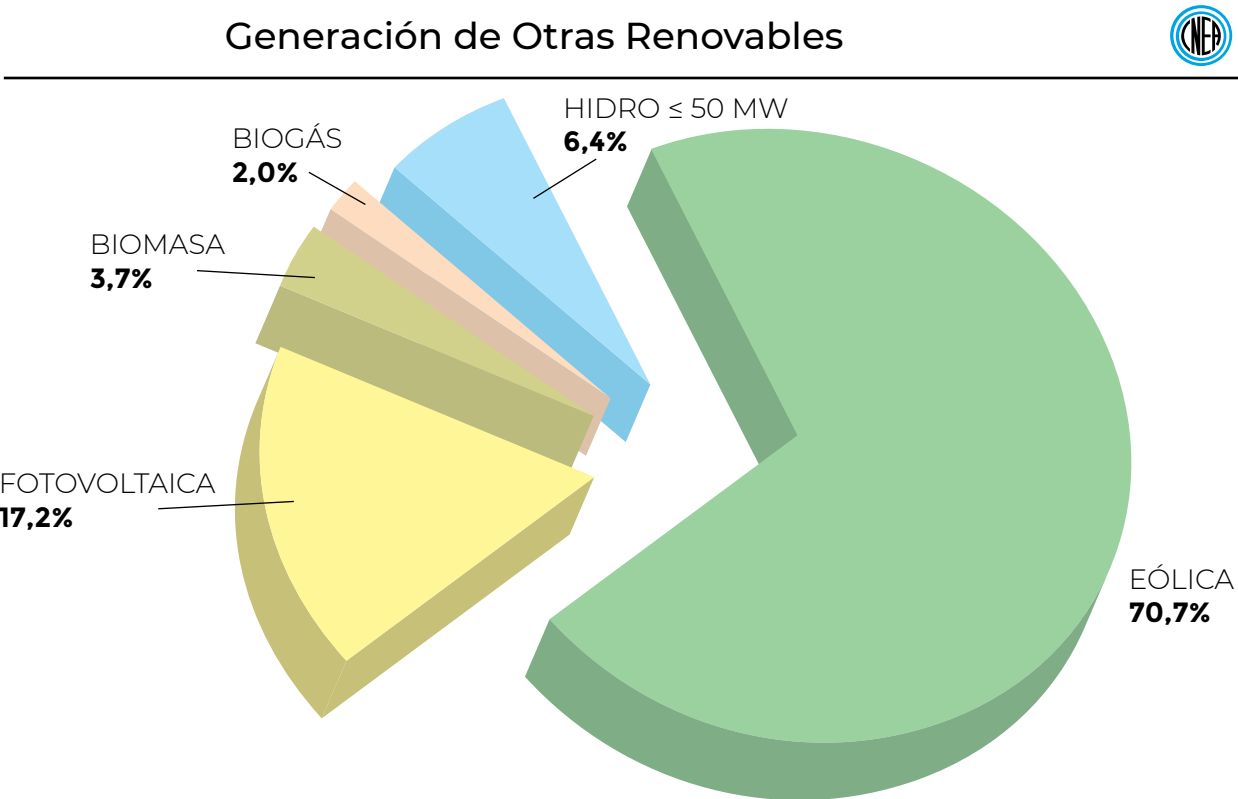
Nota. C = Cota.
Fuente: CAMMESA

⚡ Generación Neta de Otras Renovables

La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 10,2% superior a la del mismo mes del año 2024. Además, el valor alcanzado (2.046,2 MWh) fue record histórico para esta fuente de generación en abril. Esto se explica por el ingreso de nuevos parques eólicos y paneles solares durante los últimos doce meses corridos.

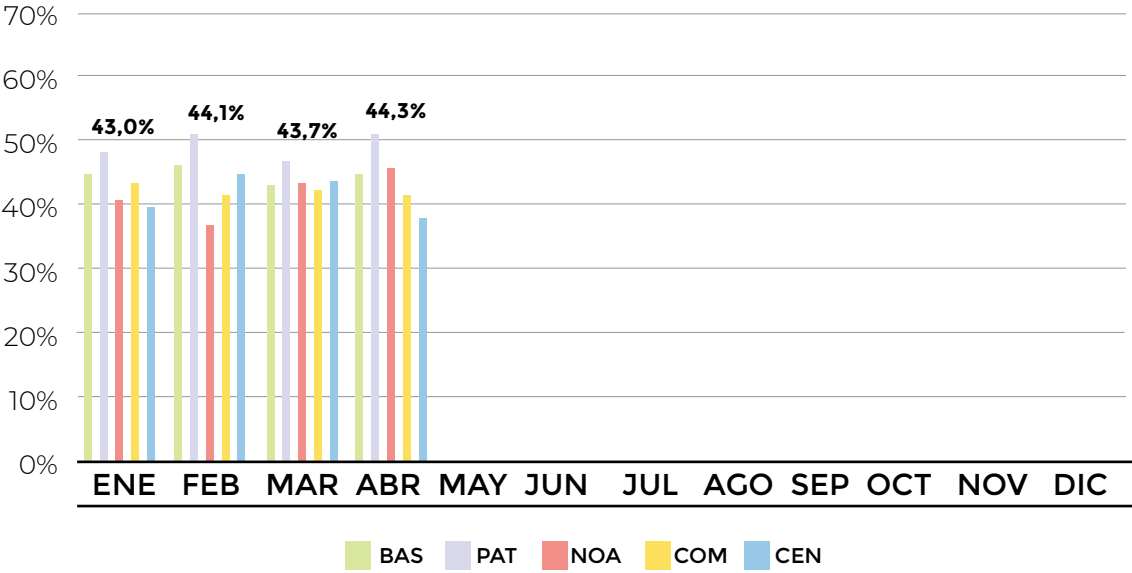


A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.



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

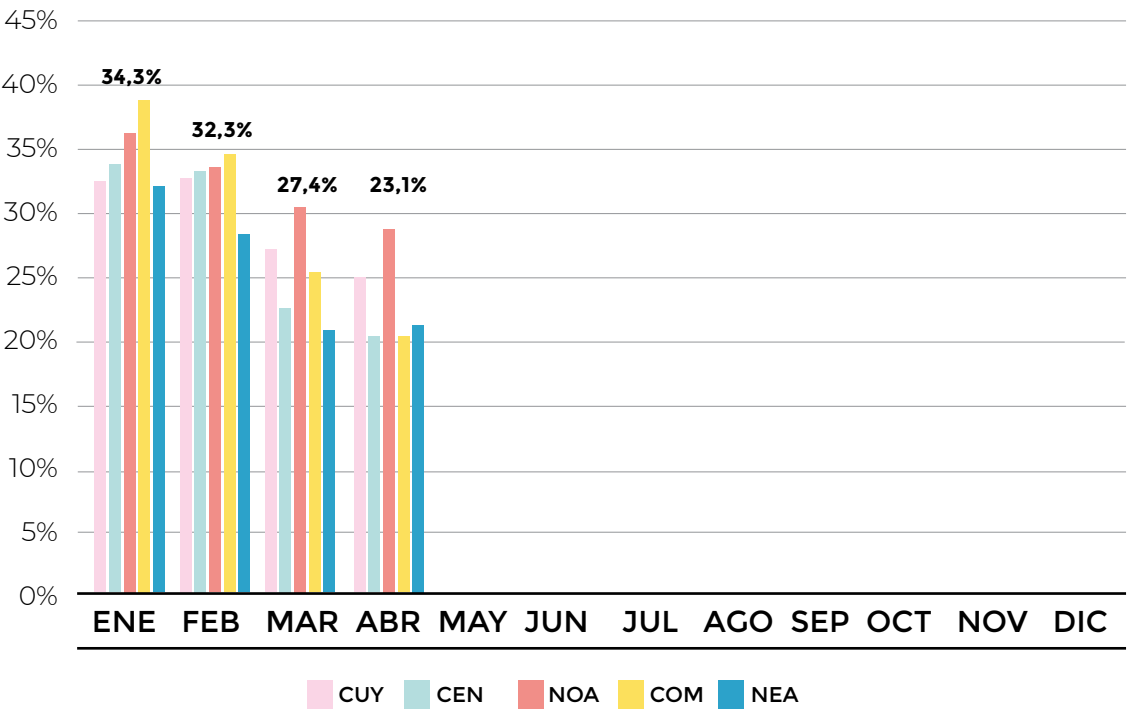
Disponibilidad Eólica - Promedio Regional



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



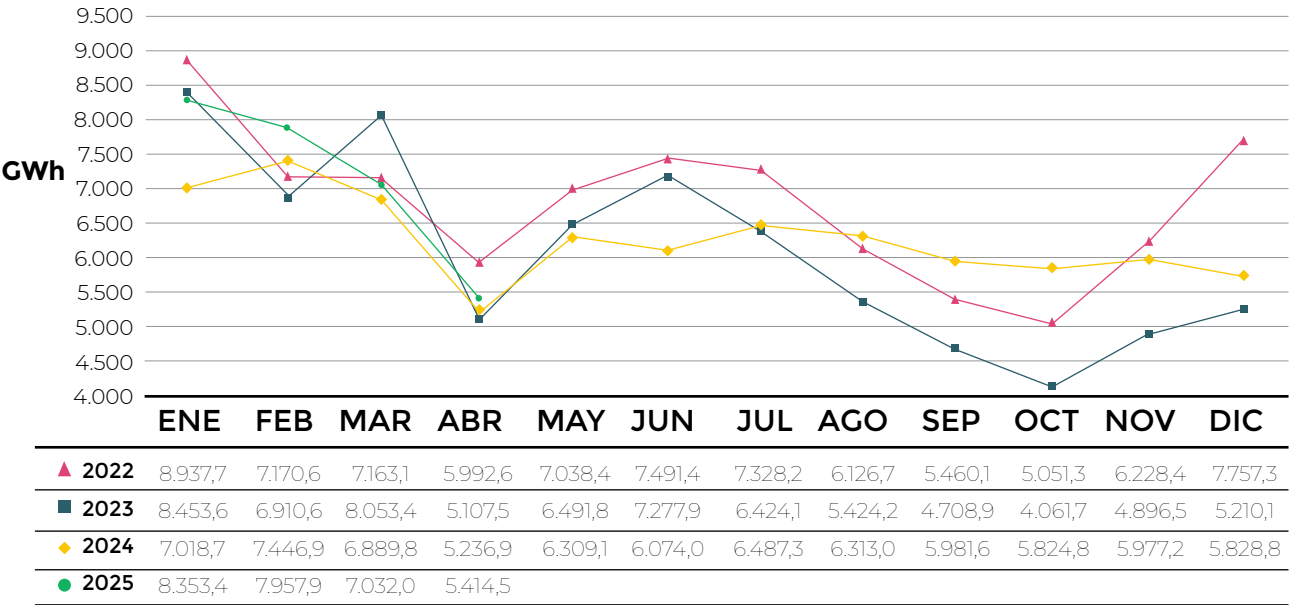
Nota: Los valores porcentuales presentados corresponden a los promedios para cada mes.



Generación Neta Térmica y Consumo de Combustibles

La generación térmica de origen fósil resultó un 3,4% superior a la del mismo mes del año 2024. A continuación, se presenta su evolución en los últimos cuatro años.

Generación Neta Térmica



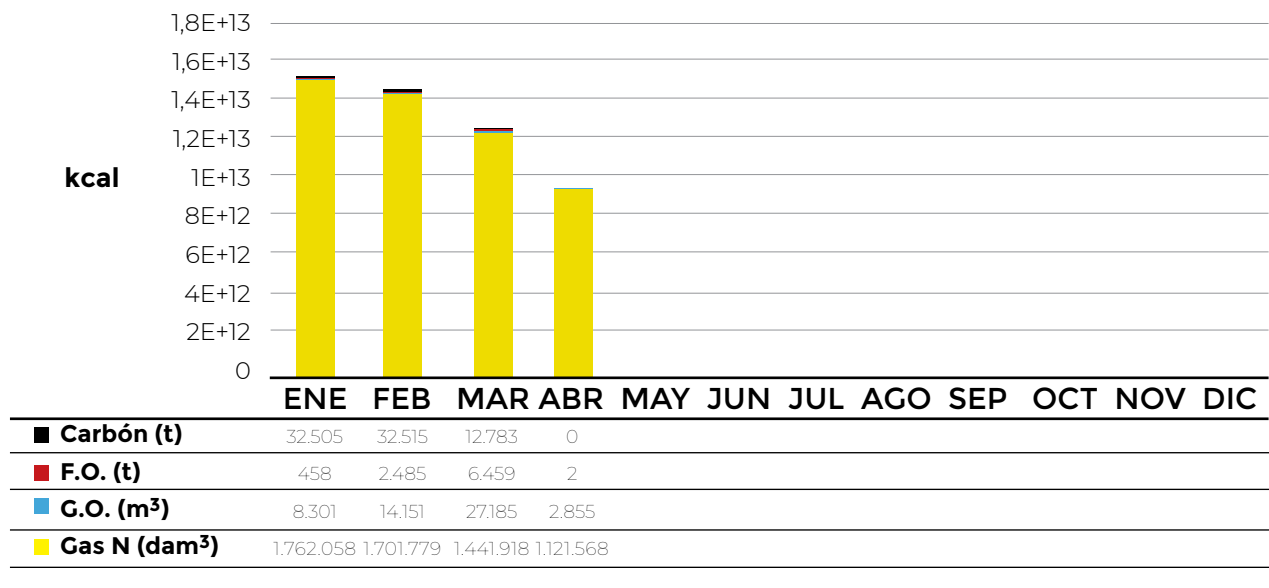
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para abril de los años 2024 y 2025. Como se puede apreciar el aumento en la disponibilidad de gas natural provocó una fuerte disminución en el uso de combustibles fósiles líquidos y sólidos.

COMBUSTIBLE	ABRIL 2024	ABRIL 2025	DIF. (%)
Carbón [t]	0	0	0%
Fuel Oil [t]	3	2	-21,7%
Gas Oil [m³]	4.753	2.855	-39,9%
Gas Natural	1.088.960	1.121.568	3,0%

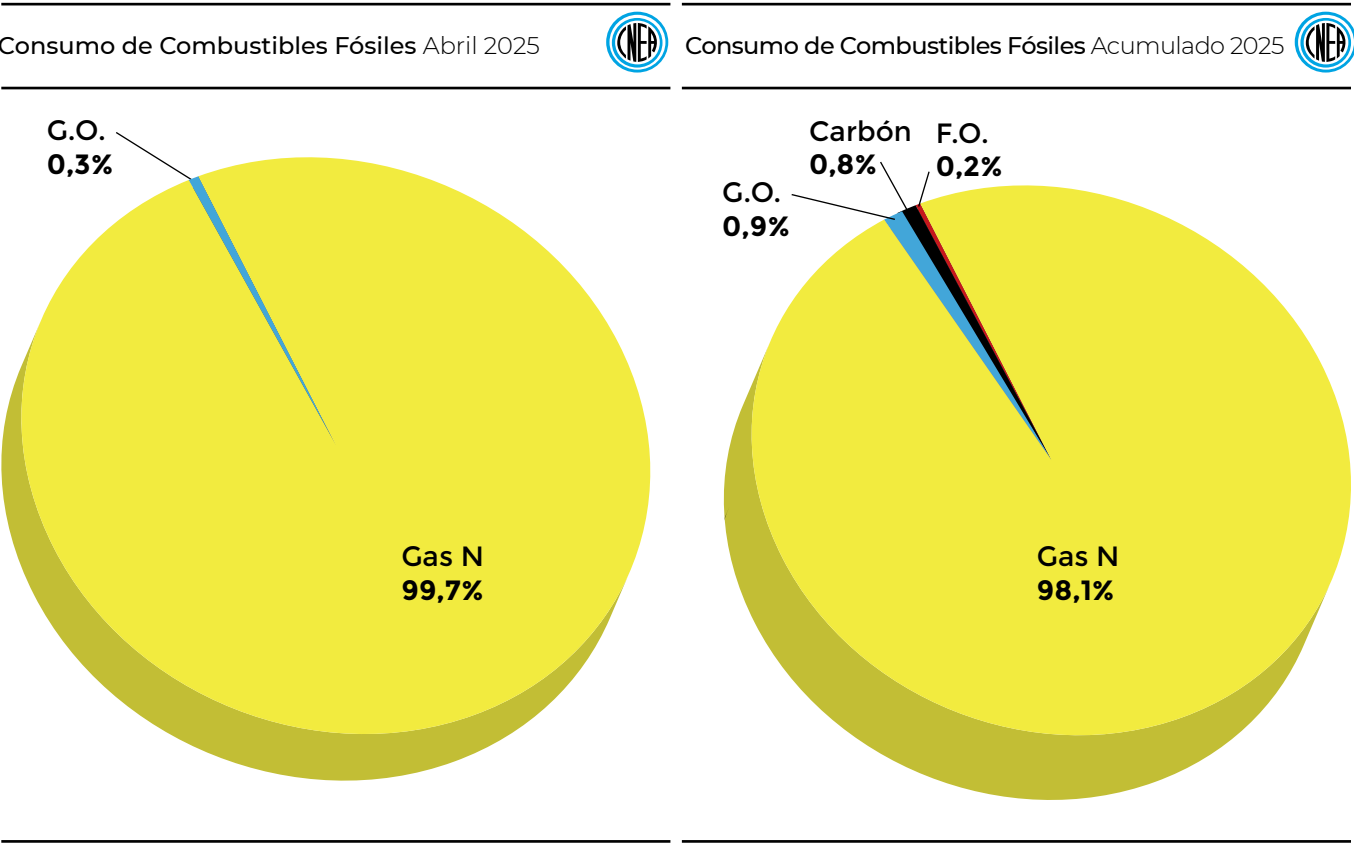
En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de abril 2025 resultó un 2,8% superior al del mismo mes del año anterior, debido al aumento en el consumo de gas natural.

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).

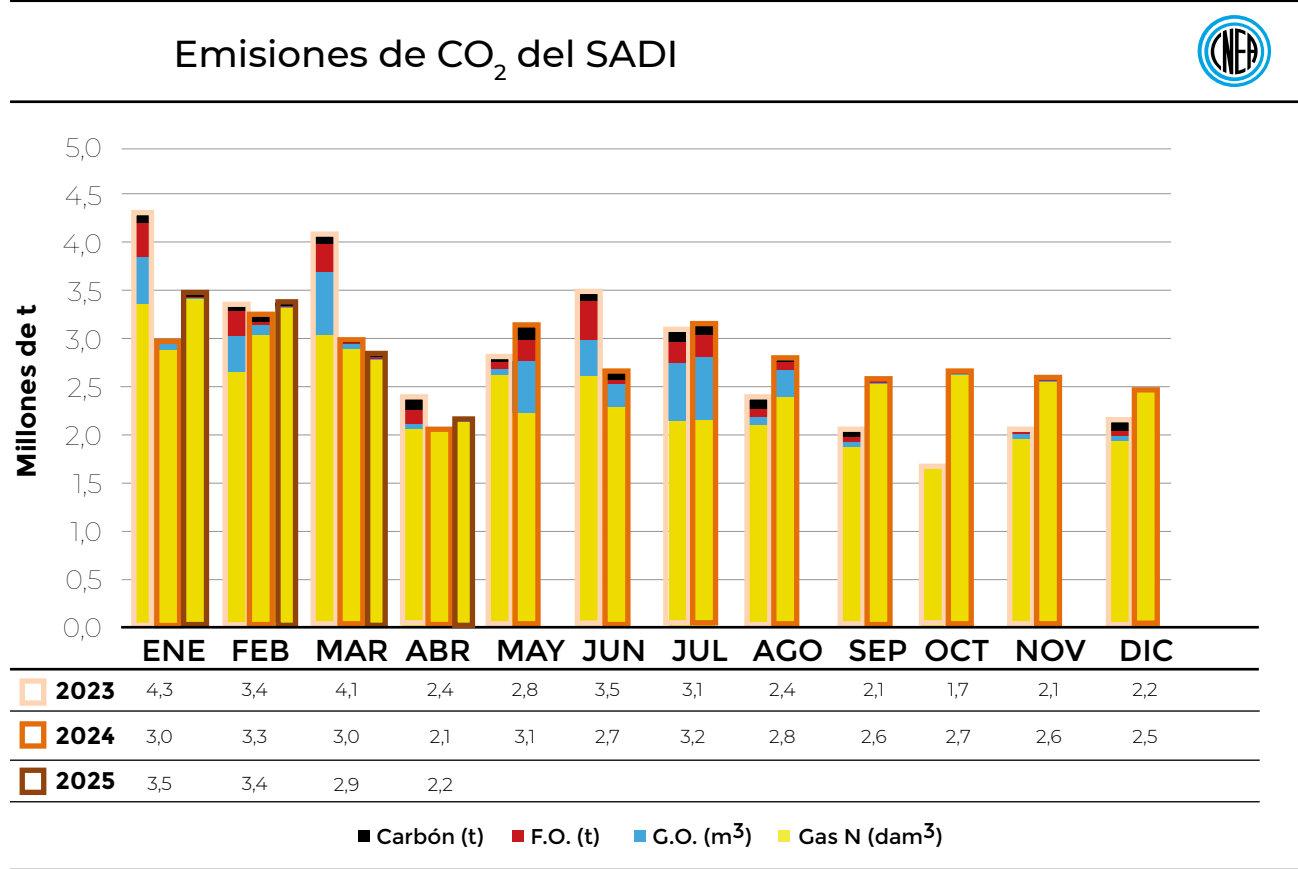
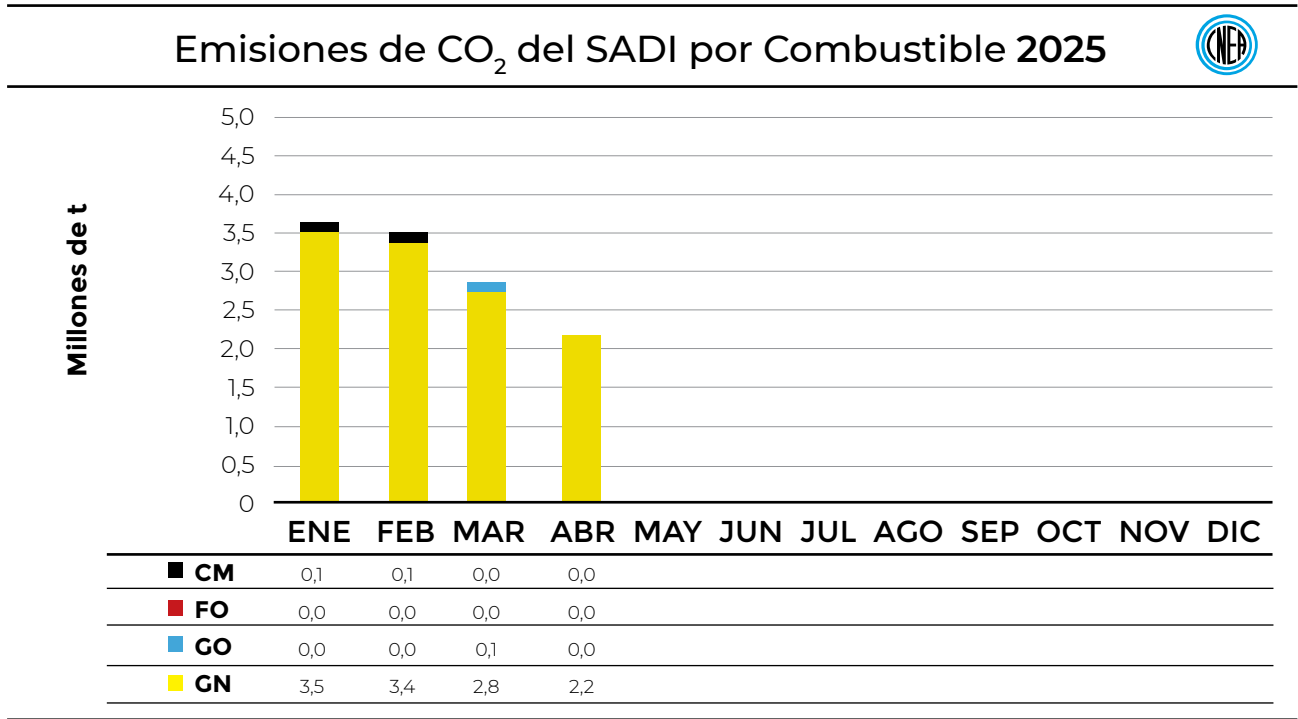
Consumo de Combustibles en el MEM 2025



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



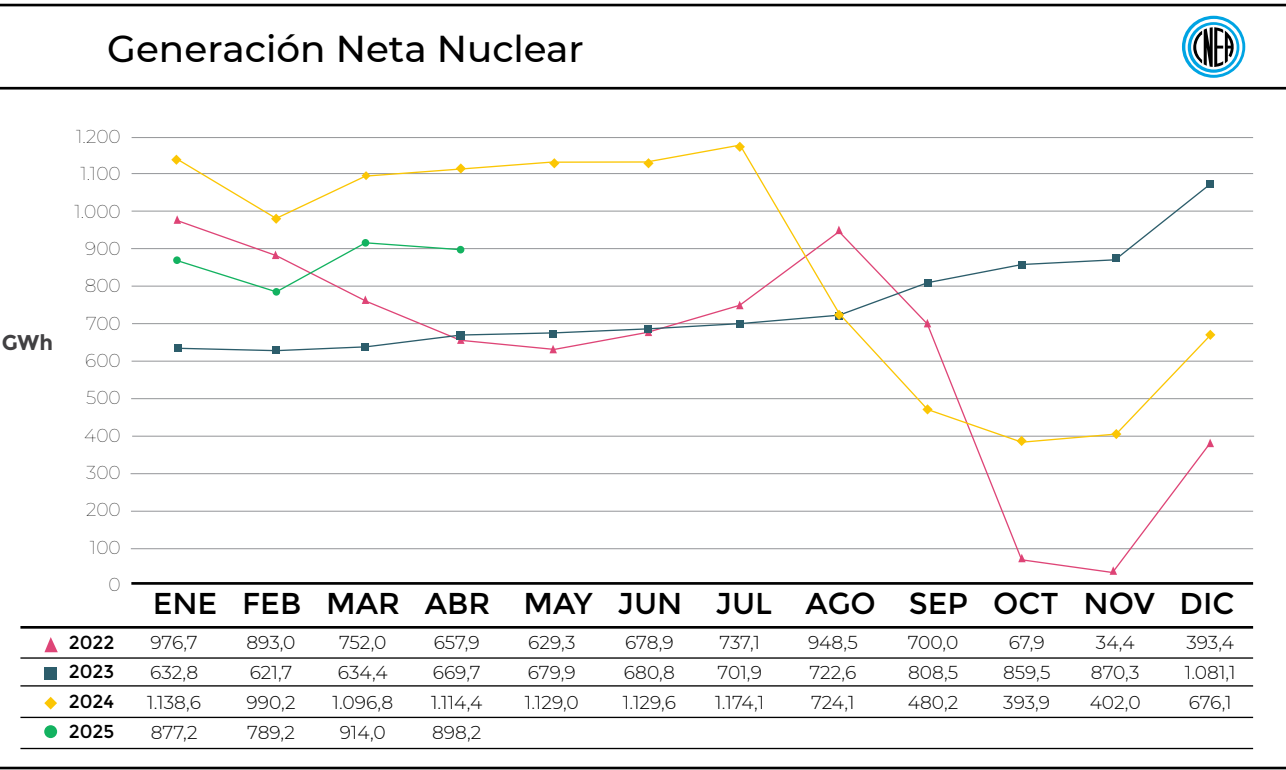
La siguiente figura muestra las emisiones de CO₂ derivadas de la quema de combustibles fósiles en los equipos generadores vinculados al MEM durante los últimos tres años, en millones de toneladas.



Durante abril se evidenció un aumento en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 2,7%, debido al aumento de la generación térmica 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 abril de 2025 fue 898,2 GWh.



Durante este mes la generación nucleoelectrica registró una disminución del 19,4% en la comparación interanual. La central nuclear Embalse funcionó con normalidad durante el mes, al igual que la central nuclear Atucha II.

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 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:

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 Abril 2025 - Cobertura

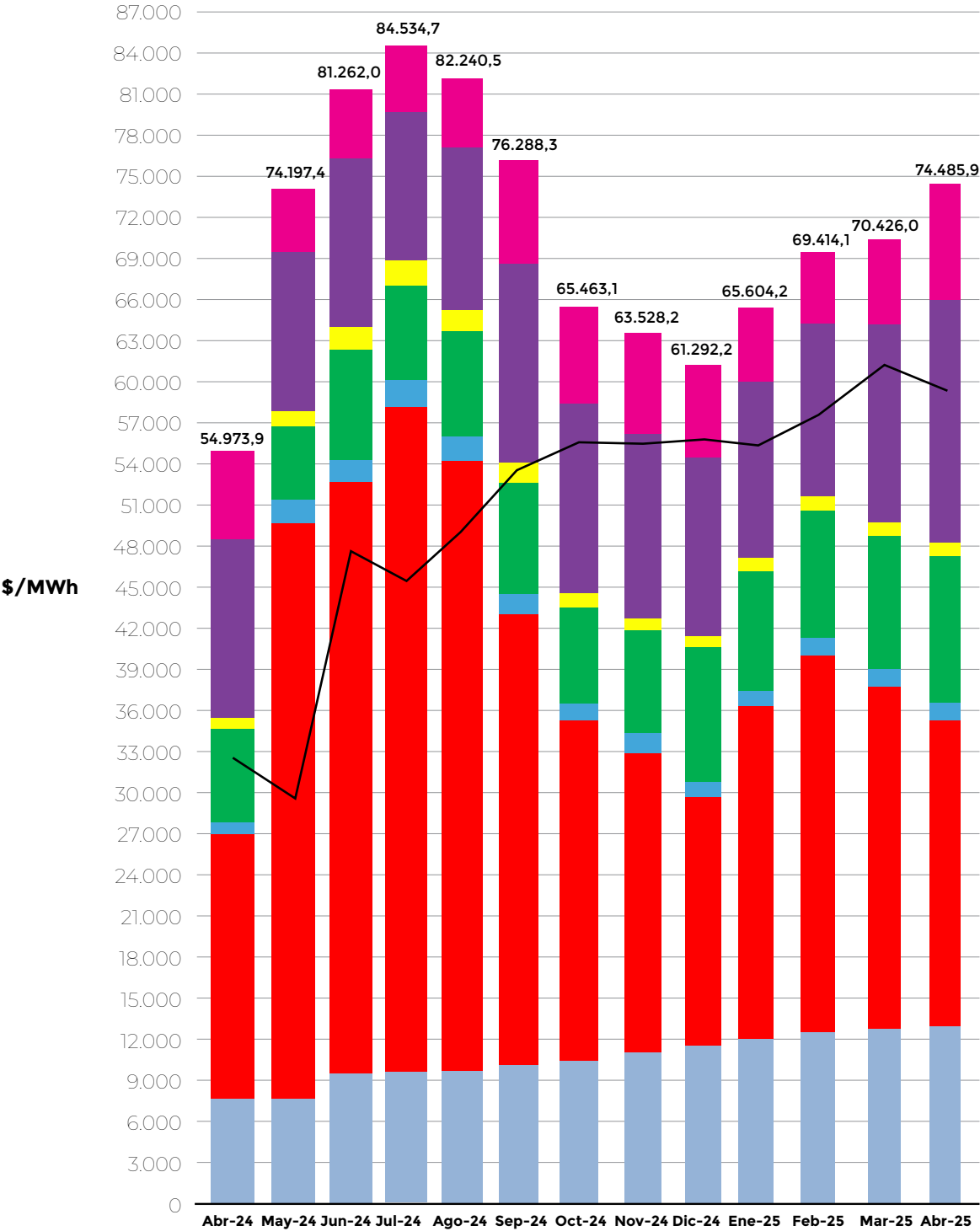
Mar-25	Demanda GWh	Representativo (Demanda)	(\$/MWh)	(U\$/MWh)	% Respecto al Monómico (Cobertura)
Total	7.907	100%	63.873	54,5	79%
Residencial Nivel 1	1.272	16%	76.997	65,7	95%
Residencial Nivel 2 Base	1.632	21%	26.160	22,3	32%
Residencial Nivel 2 Excedente	329	4%	77.953	66,5	97%
Residencial Nivel 3 Base	539	7%	37.476	32,0	46%
Residencial Nivel 3 Excedente	231	3%	77.456	68,1	98%
Tarifa Base Electrodep. y Bomb. Vol.	9	0%	0	0	0%
RESIDENCIAL	4.013	51%	50.934	43,5	63%
Clubes de Barrio y Prod. Agrícola	17	0%	25.529	21,8	32%
Tarifa Us. No Res. hasta 10 KW y ≤800 KWh/mes	614	8%	77.095	65,8	95%
Tarifa Us. No Res. hasta 10 KW y >800 KWh/mes	420	5%	77.247	65,9	95%
Tarifa Us. No Res. >10 KW y >300 KW	1.464	19%	77.033	65,7	95%
Alumbrado Público	372	5%	77.158	65,8	96%
COMERCIAL	2.887	37%	78.467	67,0	97%
Tarifa Us. No Res. ≥300 KW S y E	36	0%	76.858	65,6	95%
Tarifa Us. No Res. ≥300 KW (*)	972	12%	78.487	67,0	97%
INDUSTRIAL (+cargos Res 976/2023)	1.007	13%	78.410	66,9	97%

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.

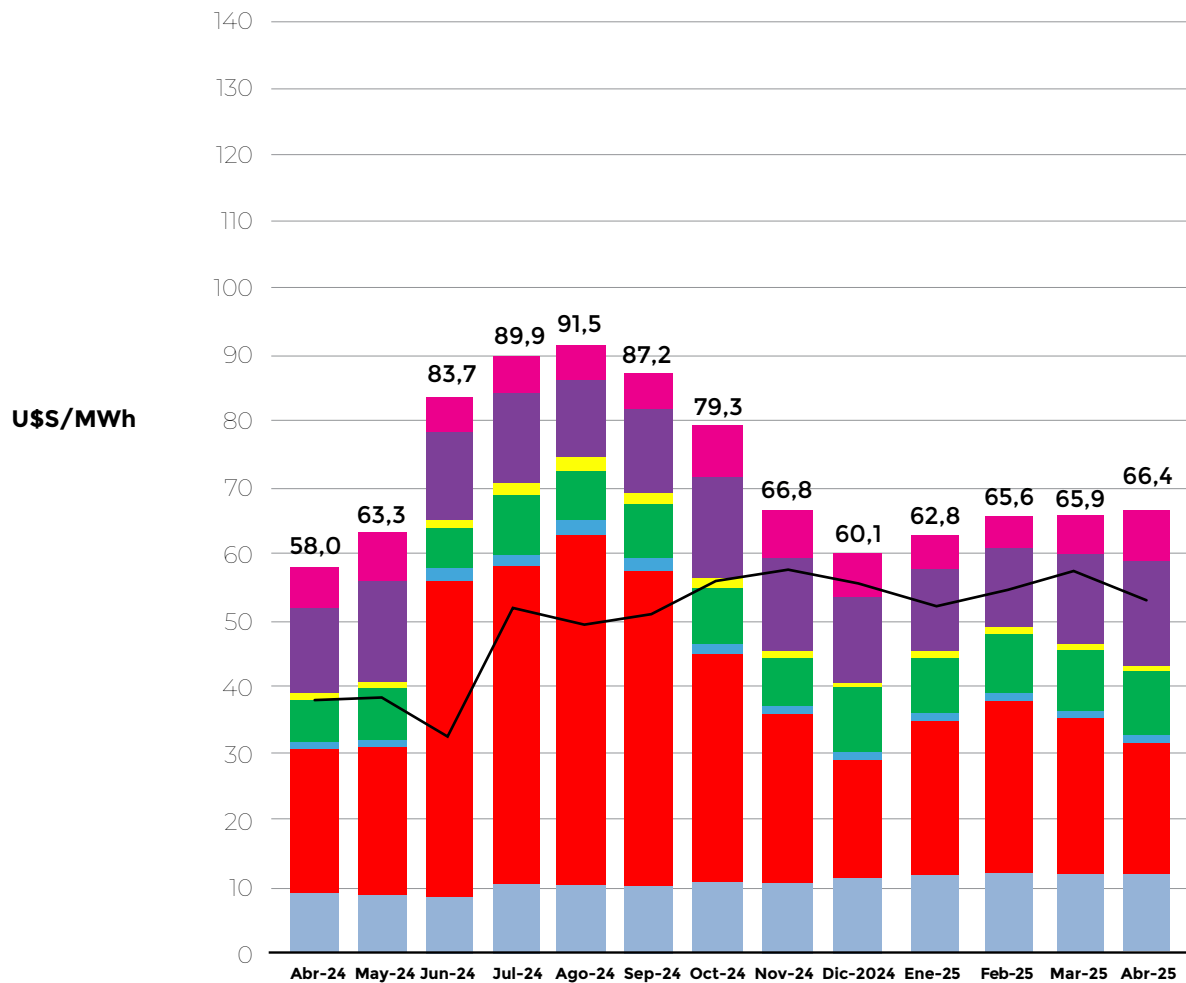
En la siguiente figura se muestra cómo fue la evolución de los ítems que componen el precio monómico –sin contabilizar el transporte– y el valor medio del precio estacional durante los últimos 13 meses.

Ítems del Precio Monómico en Pesos



	Abr-24	May-24	Jun-24	Jul-24	Ago-24	Sep-24	Oct-24	Nov-24	Dic-24	Ene-25	Feb-25	Mar-25	Abr-25
Compra Conjunta	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	5.474,7	5.228,0	6.219,4	8.491,2
Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente	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	12.632,1	14.482,7	17.751,8
Sobrecosto de Combustible	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	1.053,7	996,9	972,5
Adicional de Potencia	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	9.314,1	9.731,0	10.760,0
Energía Adicional	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	1.292,7	1.273,9	1.307,2
Sobrecosto Trans. Despacho	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	27.424,5	25.066,0	22.357,2
Precio de Energía	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	12.469,0	12.656,0	12.846,0
Precio estacional medio	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	57.413,8	61.211,8	59.938,4

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.

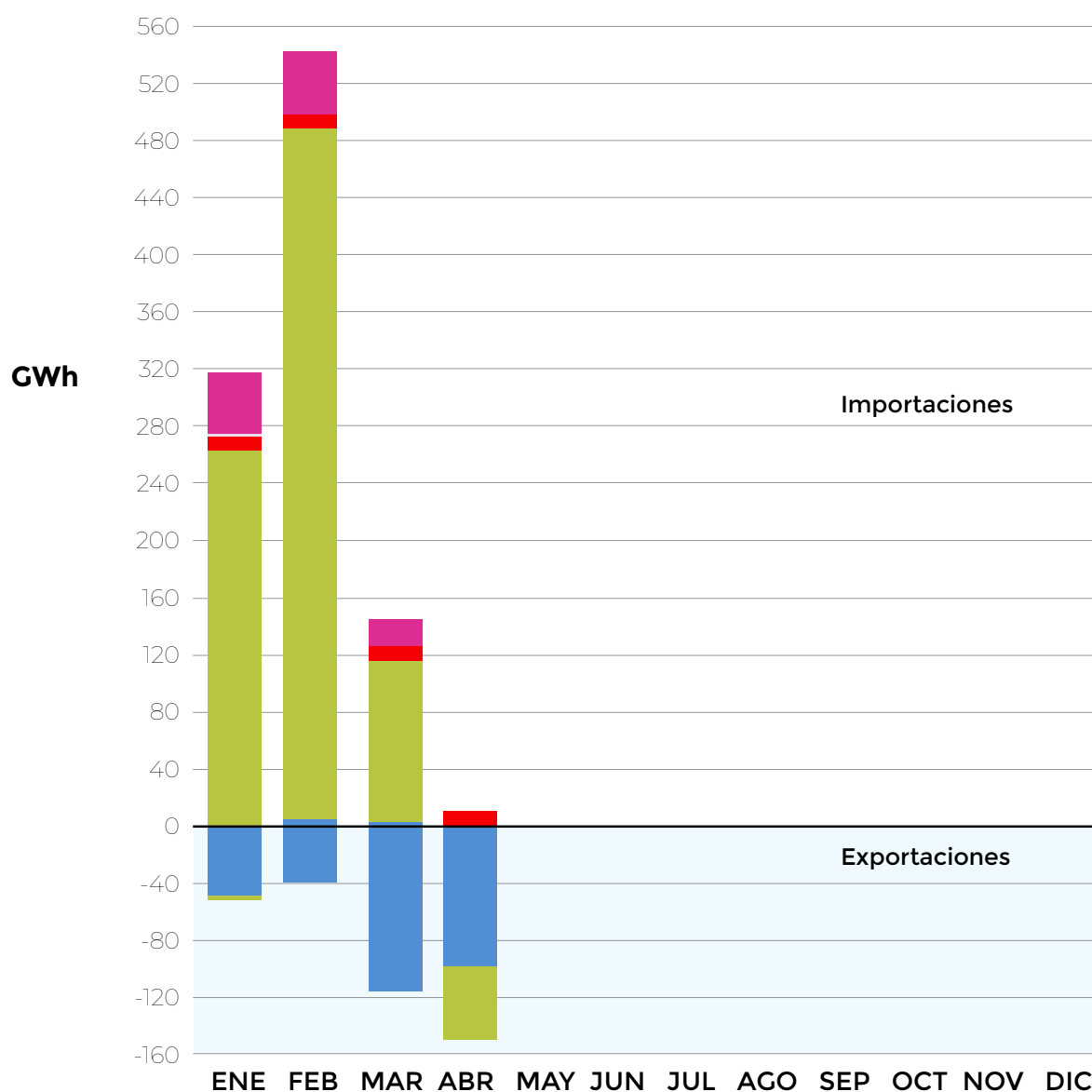
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos 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 abril la importación de energía fue de 10,0 GWh, principalmente desde Paraguay. La exportación de energía fue por 150,7 GWh, a Brasil y a Uruguay.

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



	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
Exp	Chile	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Uruguay	-47,0	-39,4	-116,5	-97,0	-	-	-	-	-	-	-
	Brasil	-4,4	-	-	-53,7	-	-	-	-	-	-	-
	Paraguay	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Bolivia	-	-0,0	-0,0	-0,0	-	-	-	-	-	-	-
Imp	Chile	3,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Uruguay	-	4,9	3,1	-	-	-	-	-	-	-	-
	Brasil	263,1	481,0	111,9	0,0	-	-	-	-	-	-	-
	Paraguay	8,5	10,4	10,2	9,9	-	-	-	-	-	-	-
	Bolivia	41,8	45,9	21,7	0,0	-	-	-	-	-	-	-

Origen de la información: Datos propios y extraídos de Informes de CAMMESA de abril 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
 Mayo 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: sintesismem@cnea.gov.ar



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