

SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXV N° 293



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Mayo 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) Mayo 2025.

Introducción

En mayo, la demanda neta de energía del MEM (10.945,5 GWh) presentó una disminución del 10,4% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 16,7 °C, en lo que fue un mes de temperaturas más altas que la media histórica, de 14,6 °C. El valor, además, fue sensiblemente más alto que en mayo 2024, en el cual la temperatura media fue de 12,7°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 ligeramente inferiores a los registrados históricamente en mayo. Esta situación también se evidenció con los caudales de los ríos Neuquén, Limay y Collón Cura, pertenecientes a la Cuenca del Comahue. En contraposición, el río Futaleufú registró aportes superiores a los históricos de mayo. La generación hidráulica resultó un 28,7% inferior a la registrada en el mismo mes del año pasado.

En cuanto a la **generación de Otras Renovables**, este mes aportaron **2.119,2 GWh** contra **1.515,9 GWh** registrados en mayo del año anterior. La generación resultó un 39,8% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2024, con un aumento de potencia instalada de un 19,5%.

Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 933,0 GWh, mientras que en mayo de 2024 había sido de **1.129,0 GWh**.

Además, la **generación térmica fósil** resultó un 6,0% inferior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 49,8 GWh contra 438,8 GWh alcanzados en mayo de 2024. Por otra parte, se registraron exportaciones por 29,8 GWh, mientras que en mayo del año pasado el valor había sido 2,9 GWh.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **88.168,4 \$/MWh**, equivalente a **76,8 U\$/MWh¹**. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

Observaciones

La demanda de energía de mayo resultó un 10,4% inferior a la alcanzada en el mismo mes del año pasado. En el análisis de la demanda por regiones, en 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 los sectores Comercial e Industrial.

En relación a la generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, Embalse operó con normalidad durante mayo, al igual que Atucha II. 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 mayo 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 mayo de 2024, debido a que los caudales de los principales ríos obtuvieron valores más bajos que los registrados el mismo mes del año anterior.

La generación térmica, por su parte, registró valores más bajos que los alcanzados en mayo 2024, con una disminución del 20,6% en las emisiones de gases de efecto invernadero en la comparación interanual.

Con relación a la generación de Otras Renovables, el valor obtenido (2.119,2 GWh) fue record histórico para este tipo de generación en mayo, explicado a partir del ingreso de paneles solares y parques eólicos durante el año.

Finalmente, en el mes de mayo 2025 se importaron 49,8 GWh desde Paraguay, Brasil, y Uruguay, mientras que se exportaron 29,8 GWh a Uruguay y Brasil casi en su totalidad.

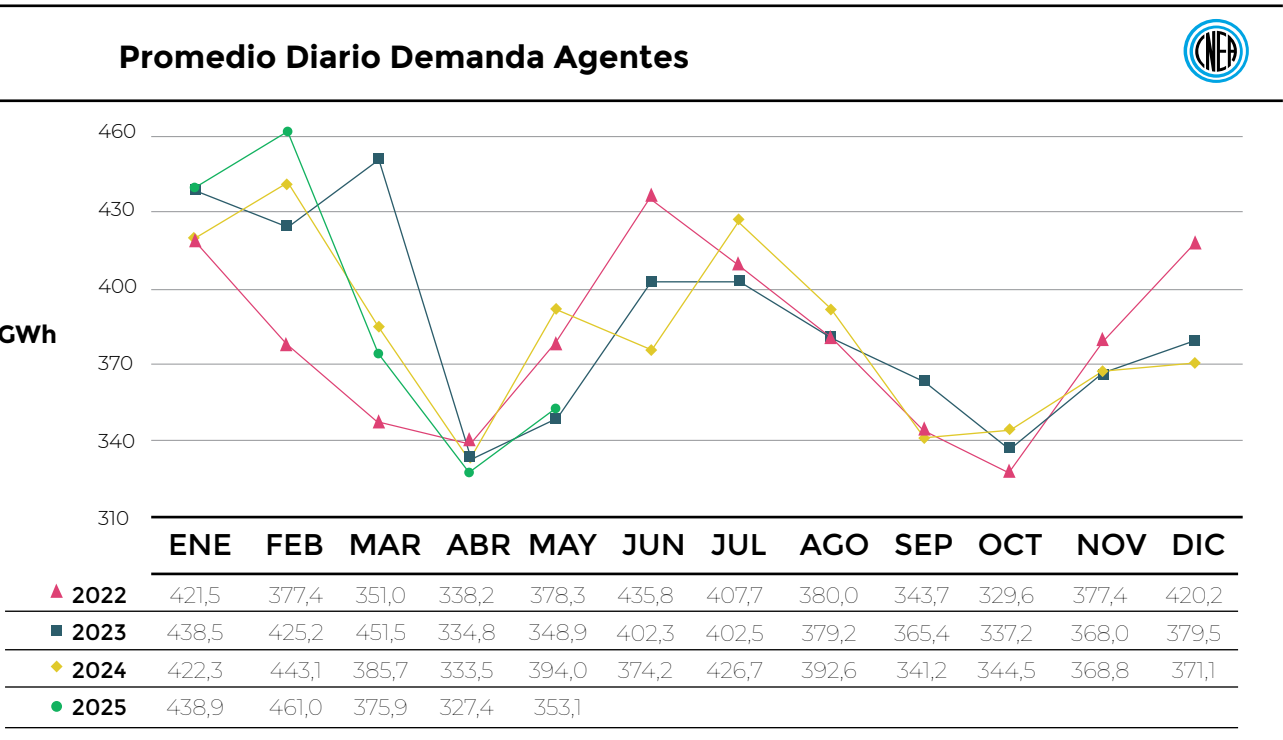
⚡ Demanda de Energía y Potencia

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

VARIACIÓN DEMANDA NETA		
MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2025 (%)
-10,4	-1,1	-2,0

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.

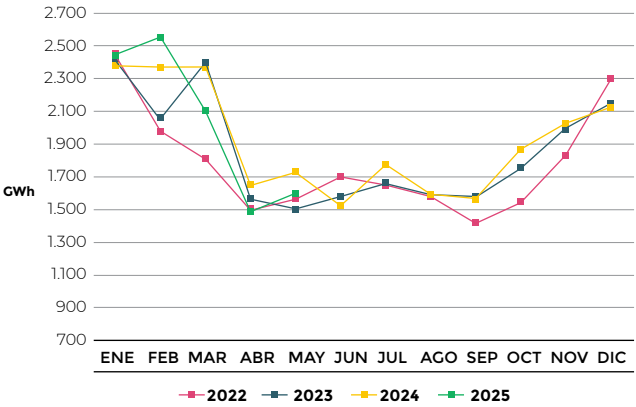
En la siguiente figura se observa el promedio diario de la demanda agentes desde el 2022 hasta la fecha.



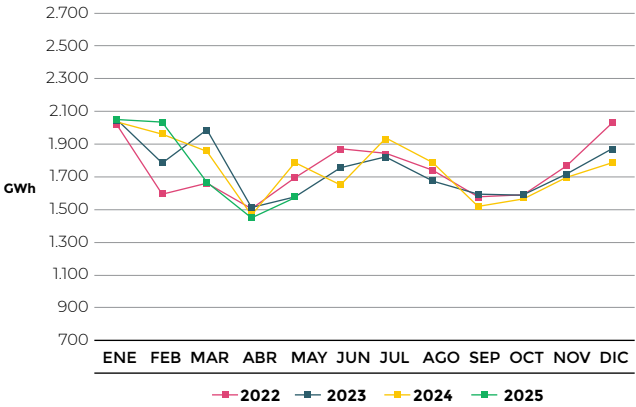
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

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

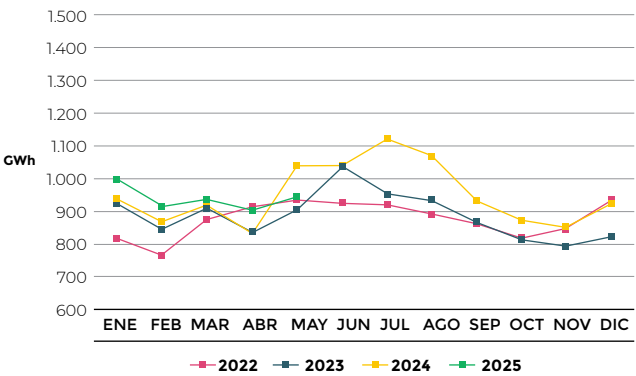
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



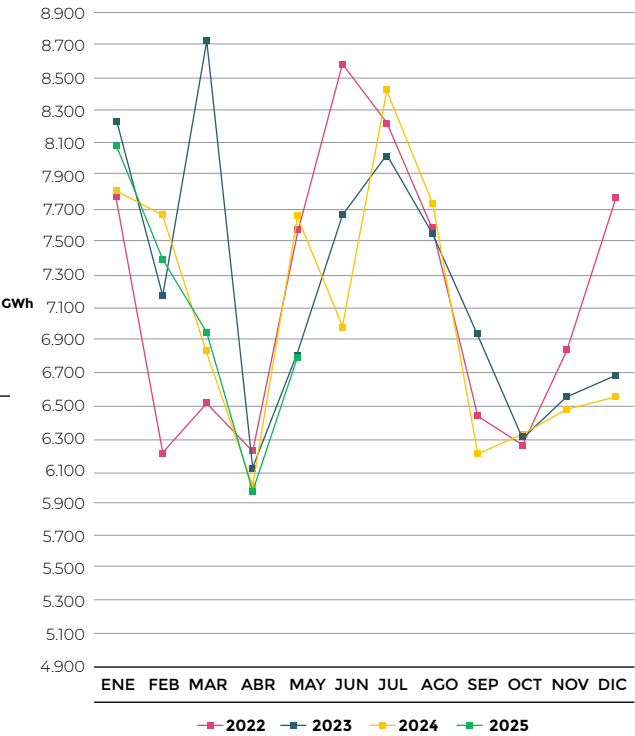
Evolución de la Demanda Regiones CUY-CEN



Evolución de la Demanda Regiones COM-PAT



Evolución de la Demanda Regiones BAS-GBA-LIT



Durante el mes de mayo en las regiones NOA-NEA se demandaron 1.592,6 GWh, los cuales representan una disminución del 7,5% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 1.721,3 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.575,4 GWh, valor 11,9% inferior al alcanzado en mayo de 2024, de 1.788,5 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT² experimentaron una demanda de 980,5 GWh, equivalente a una disminución del 5,9% en comparación con la demanda registrada en mayo del año pasado, de 1.042,0 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 6.797,0 GWh, valor 11,3% inferior al alcanzado en 2024, de 7.661,5 GWh. Los valores alcanzados en las regiones CUY-CEN y BAS-GBA-LIT fueron los más bajos de los últimos cuatro años para el mes de mayo.

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



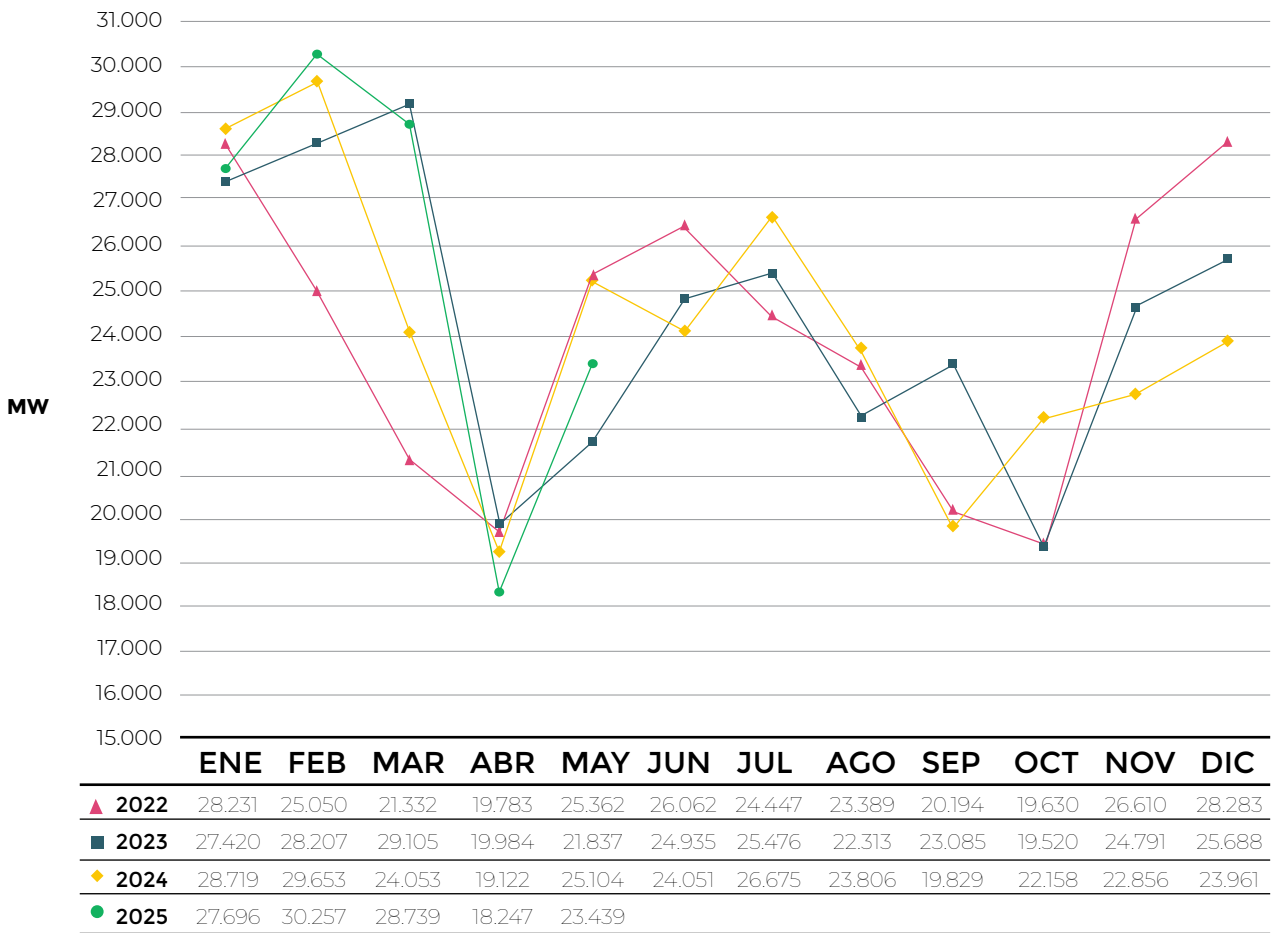
En mayo los valores residenciales de demanda fueron 18,5% inferiores a los alcanzados en el mismo mes del 2024. En este sentido, se demandaron 4.921,3 GWh en mayo de 2025 contra 6.041,5 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 3.019,4 GWh, valor 3,3% inferior al alcanzado en mayo del año pasado (3.123,1 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 3.004,7 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2024 había sido de 3.048,7 GWh, se registró una disminución del 1,4%. Los valores alcanzados en los sectores Comercial e Industrial fueron los más bajos de los últimos cuatro años para el mes de mayo.

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 6.6% 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
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	4.490,5
CEN	-	471,0	930,9	40,1	1.442,0	656,0	919,0	148,4	395,3	24,1	0,6	3.585,4
GBA	1.640,0	719,0	5.262,9	256,9	7.878,8	-	-	-	-	31,5	-	7.910,3
BAS	1.543,2	1.691,6	2.448,7	240,5	5.924,0	1.107,0	-	-	1.843,5	10,0	-	8.884,5
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	-	1.656,3	-	-	2.850,2
TOTAL	3.781,2	4.760,9	15.123,2	1.562,0	25.227,3	1.763,0	10.163,7	1.933,1	4.342,0	119,4	73,3	43.621,8
Porcentaje					57,8	4,0	23,3	4,4	10,0	0,3	0,2	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-	-	2,9	2,9	-	-	24,3	-	-	-	27,2
ACUMULADO 2025	-	-60,0	-	-	-57,1	-	-	260,2	22,5	37,0	-	262,6

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

Región NEA

- En la provincia de Chaco, se repotenció el parque solar Villa Angela I en 25,3 MW, con lo cual pasó de 14,7 a 40 MW totales.

Región CEN

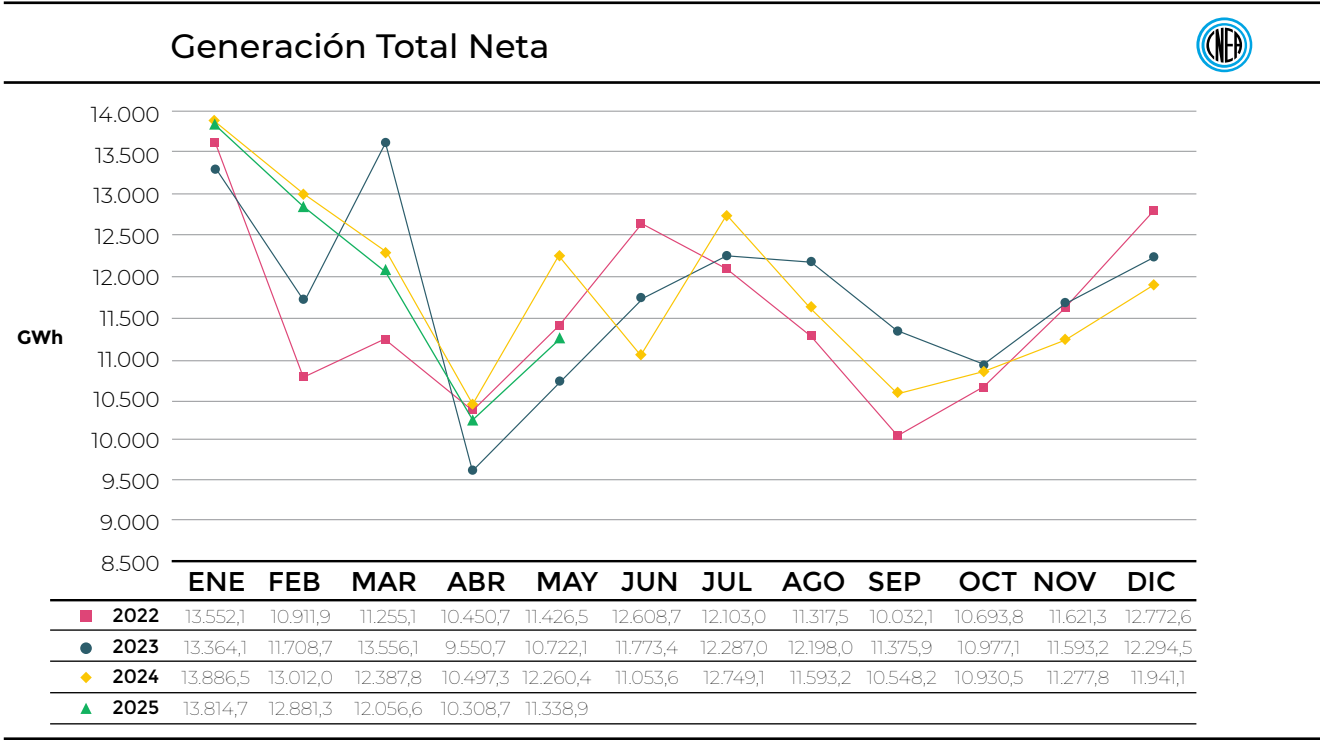
- Se produjo la salida de sistema del parque fotovoltaico AG Cementos Avellaneda San Luis, de 22 MW, en la provincia homónima.
 - En contraposición, ingresaron al sistema los parques solares V. De María R SE MAT (6 MW) y V. De María R SE REN (15 MW).

Región GBA

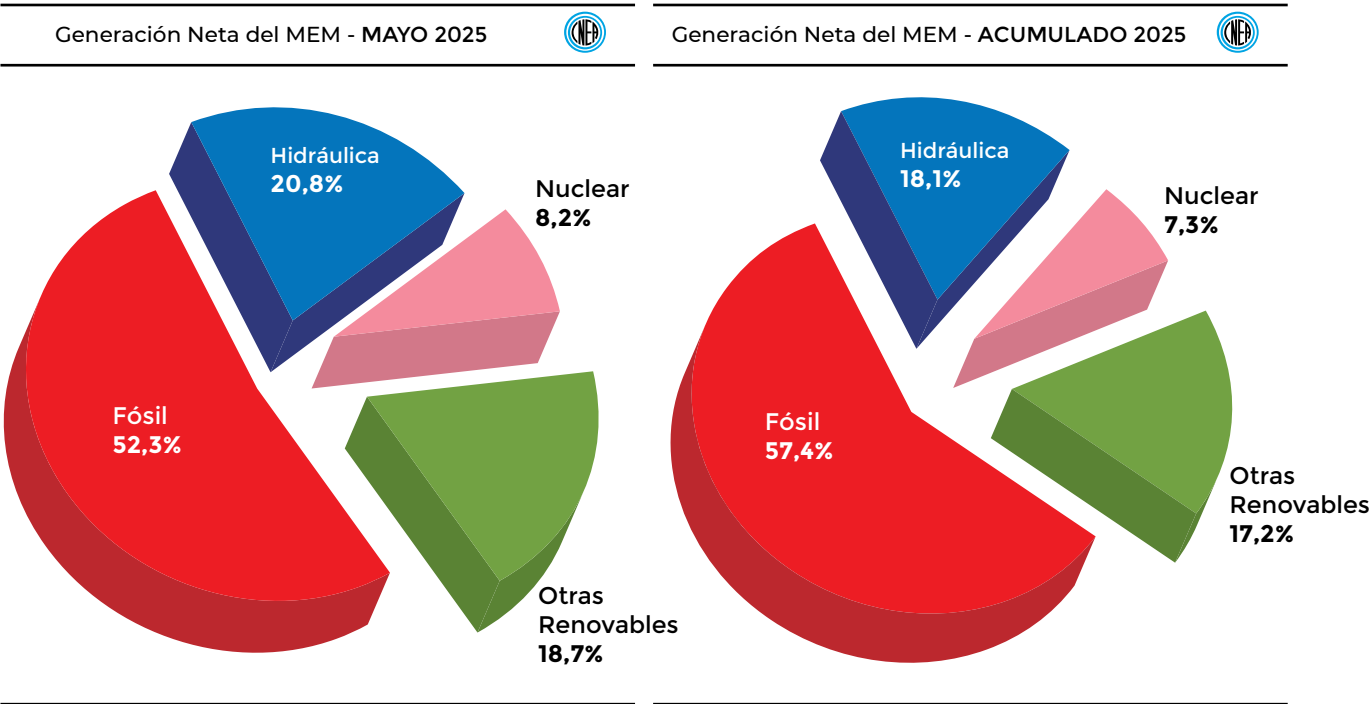
- Se produjo la repotenciación del motor diésel CT Almirante Brown en 2,9 MW, a partir de lo cual alcanzó una potencia total de 27,9 MW.

⚡ Generación Neta Nacional

La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 7,5% inferior 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 mayo los principales ríos, respecto a sus medios históricos del mes.

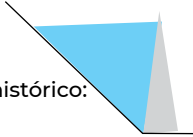
RÍOS	MEDIOS DEL MES DE MAYO (m³/s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m³/s)
	2023	2024	2025	
URUGUAY	2.707	18.397	4.946	5.287
PARANÁ	11.341	10.338	8.499	12.473
LIMAY	49	127	118	155
COLLÓN CURÁ	72	164	165	240
NEUQUÉN	58	100	95	185
FUTALEUFÚ	163	156	290	264

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 31 de mayo de este año.

RÍO PARANÁ

Caudal real:
8.400 m³/s
Caudal medio histórico:
12.473 m³/s

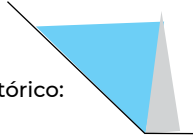


YACYRETÁ

Cota Max:	83,50 m
C.Hoy:	82,80 m
C.Min:	75,00 m
Turbinado:	7.400 m³/s
Vertido:	1.000 m³/s*

RÍO URUGUAY

Caudal real:
5.070 m³/s
Caudal medio histórico:
5.287 m³/s



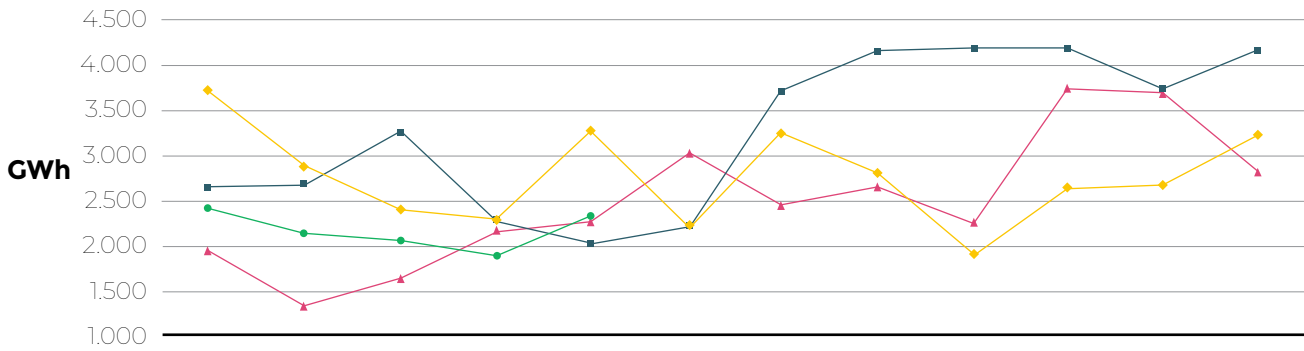
SALTO

C.Max:	35,50 m
C.Hoy:	34,95 m
C.Min:	31,00 m
Turbinado:	7.494 m³/s
Vertido:	6.500 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 28,7% con respecto al valor registrado en mayo de 2024, explicado a partir del bajo caudal de todos los ríos en la comparación interanual. A continuación se muestra su evolución en los últimos cuatro años.

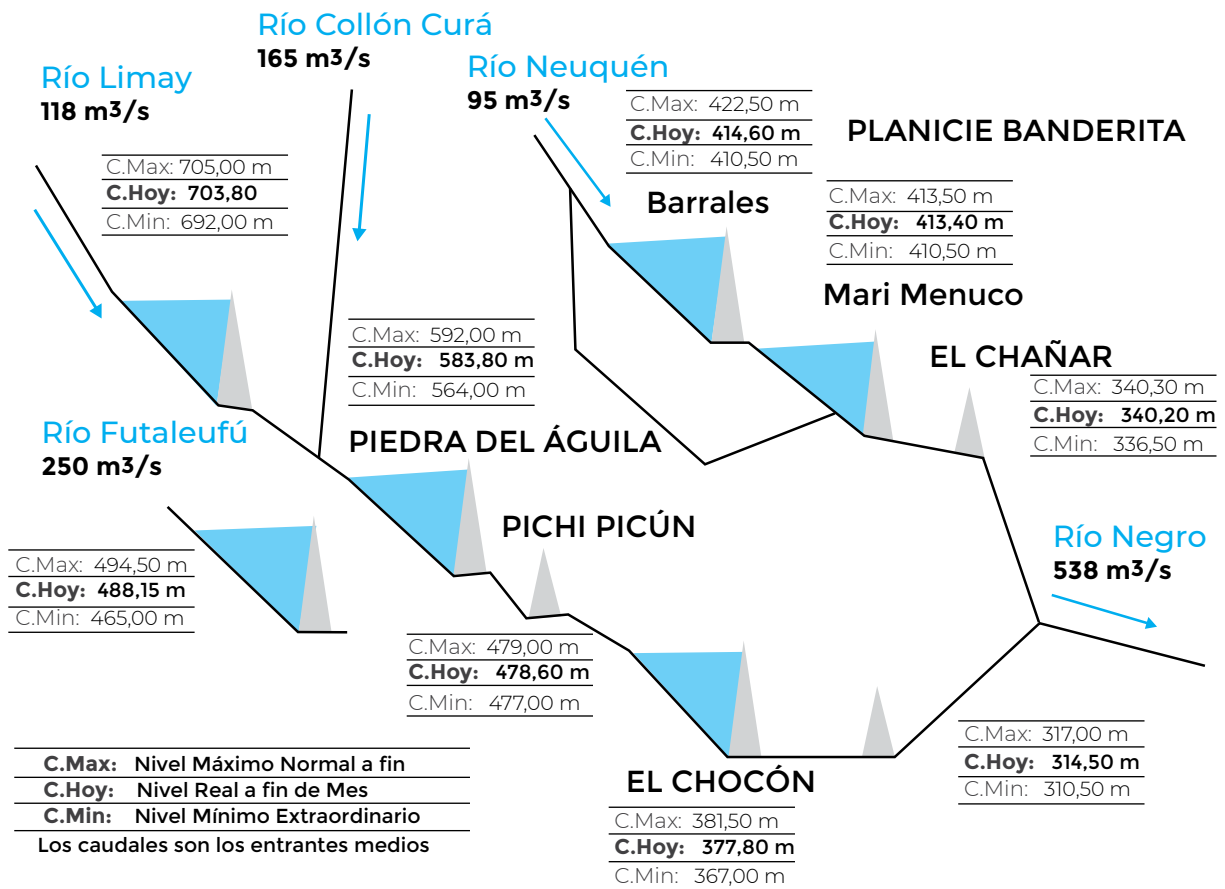
Generación Neta Hidráulica



	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							

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.

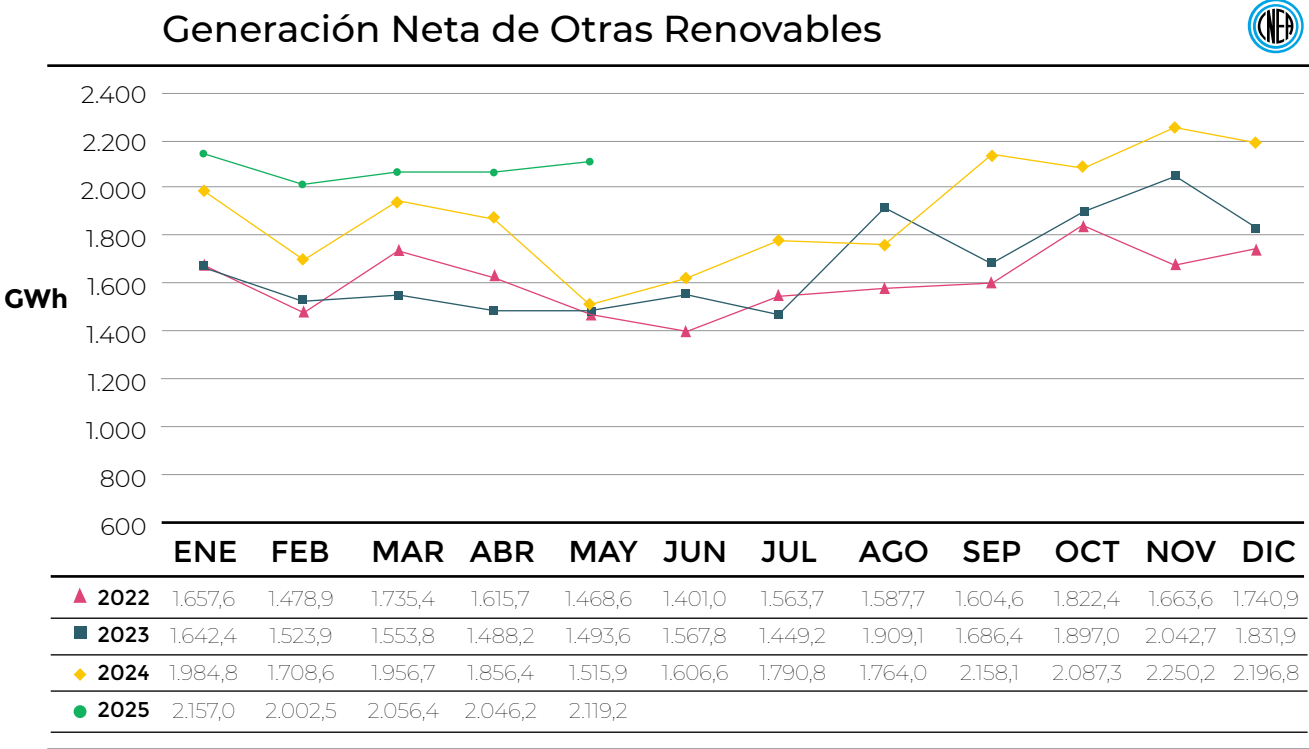
Embalses de las Cuencas del COMAHUE y PATAGÓNICA - Cotas - Caudales al 31/05/25



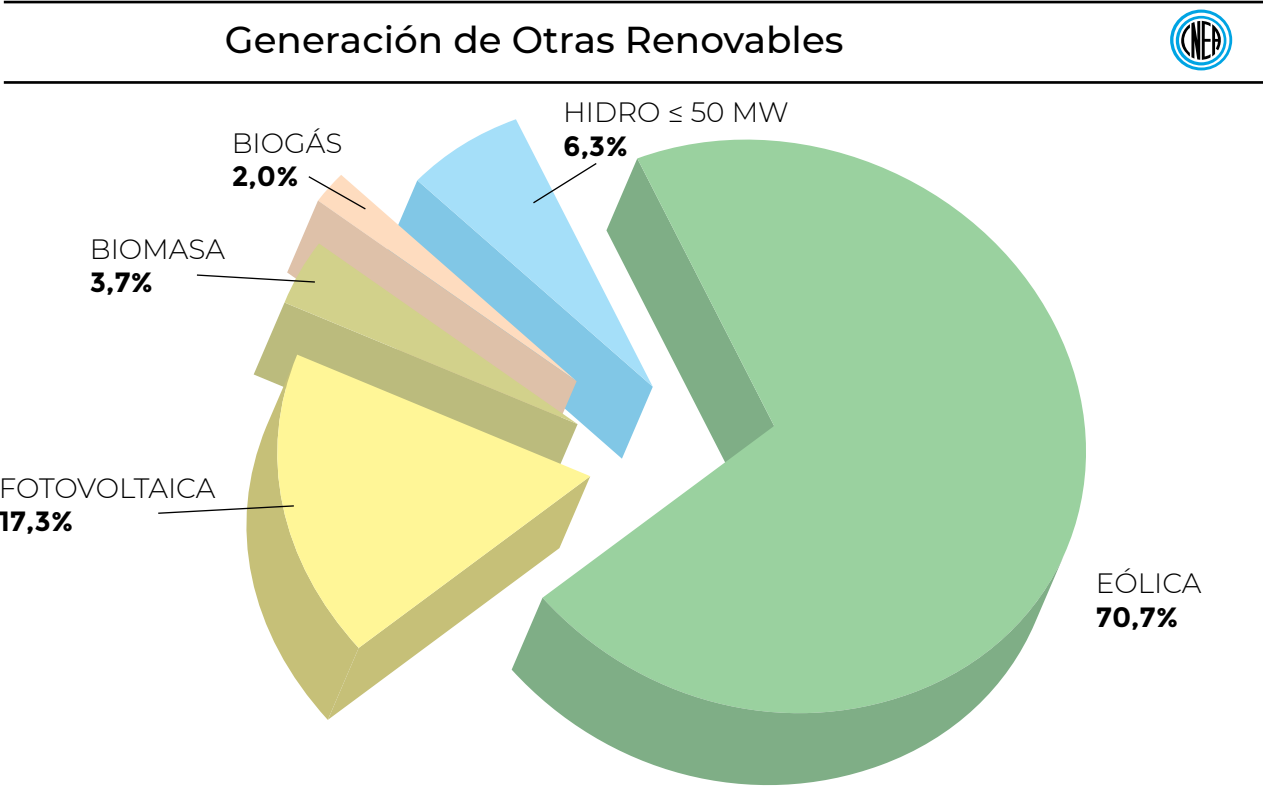
Nota. C = Cota.
Fuente: CAMMESA

⚡ Generación Neta de Otras Renovables

La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 39,8% superior a la del mismo mes del año 2024. Además, el valor alcanzado (2.119,2 MWh) fue record histórico para esta fuente de generación en mayo. Esto se explica principalmente a partir del ingreso de nuevos parques eólicos, paneles solares y a una mejor disponibilidad de los equipos durante los últimos doce meses corridos. En el caso de la eólica fue de un 43,1% respecto de un 37% de mayo del 2024

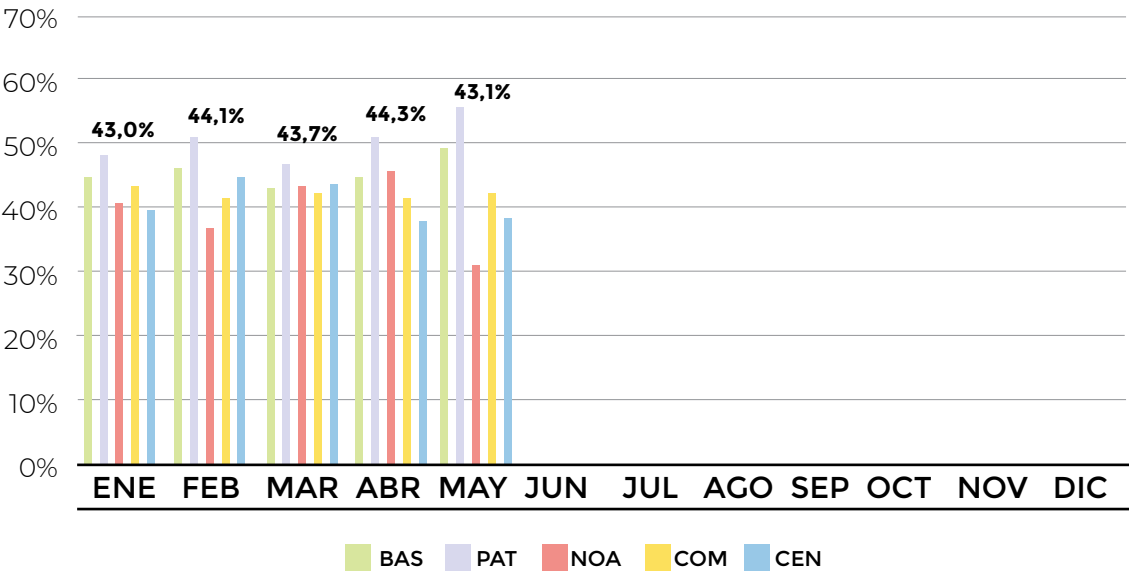


A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables en mayo de 2025.



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

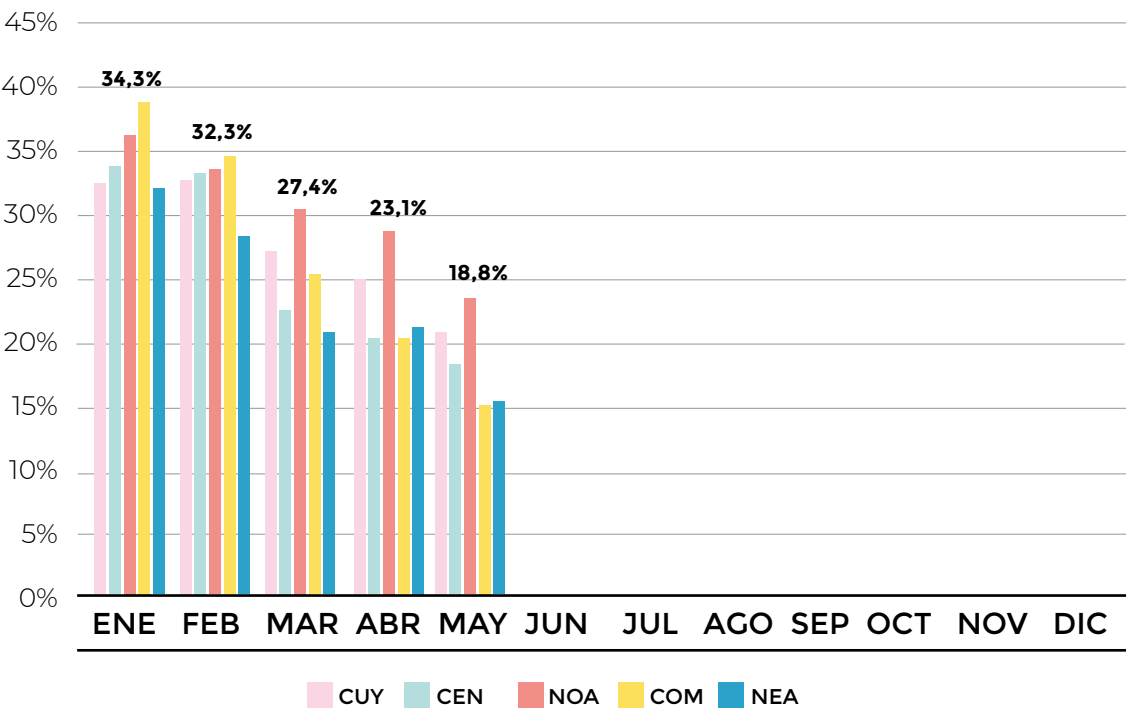
Disponibilidad Eólica - Promedio Regional



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.

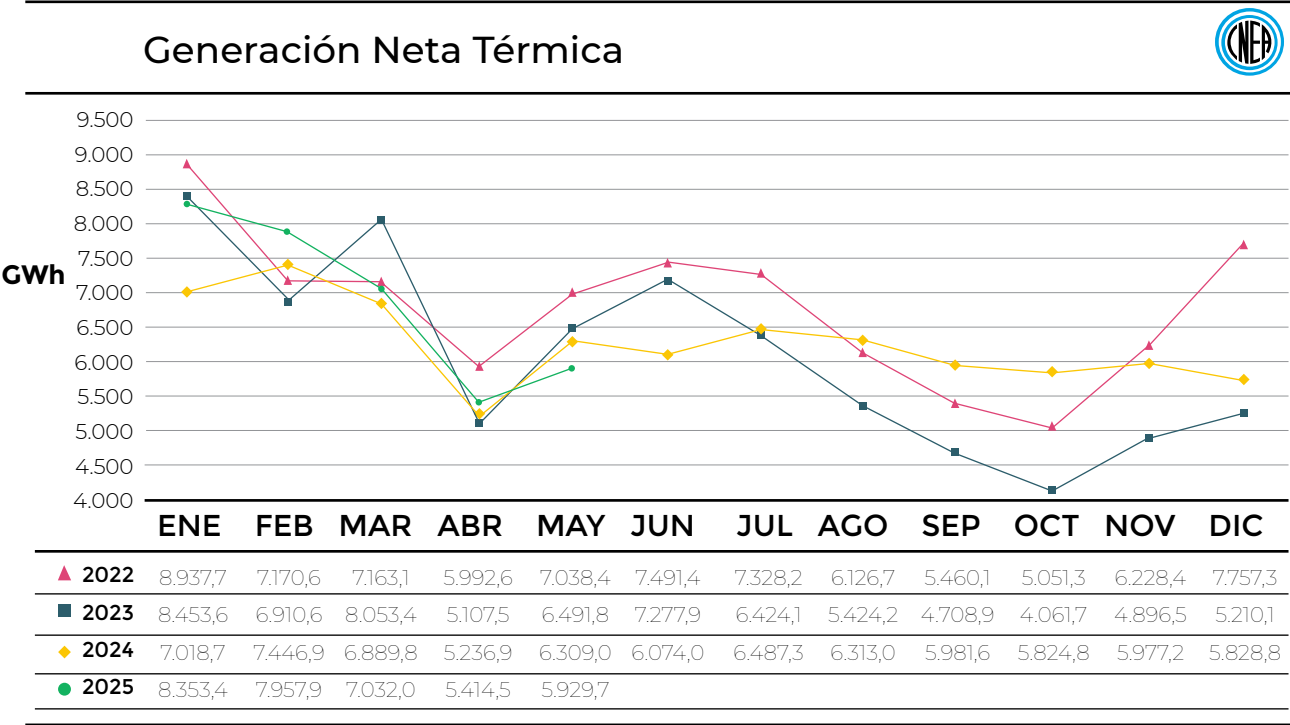
Disponibilidad Fotovoltaica - Promedio Regional



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 6,0% inferior a la del mismo mes del año 2024. A continuación, se presenta su evolución en los últimos cuatro años. El valor registrado fue el más bajo en igual período de tiempo para el mes de mayo.



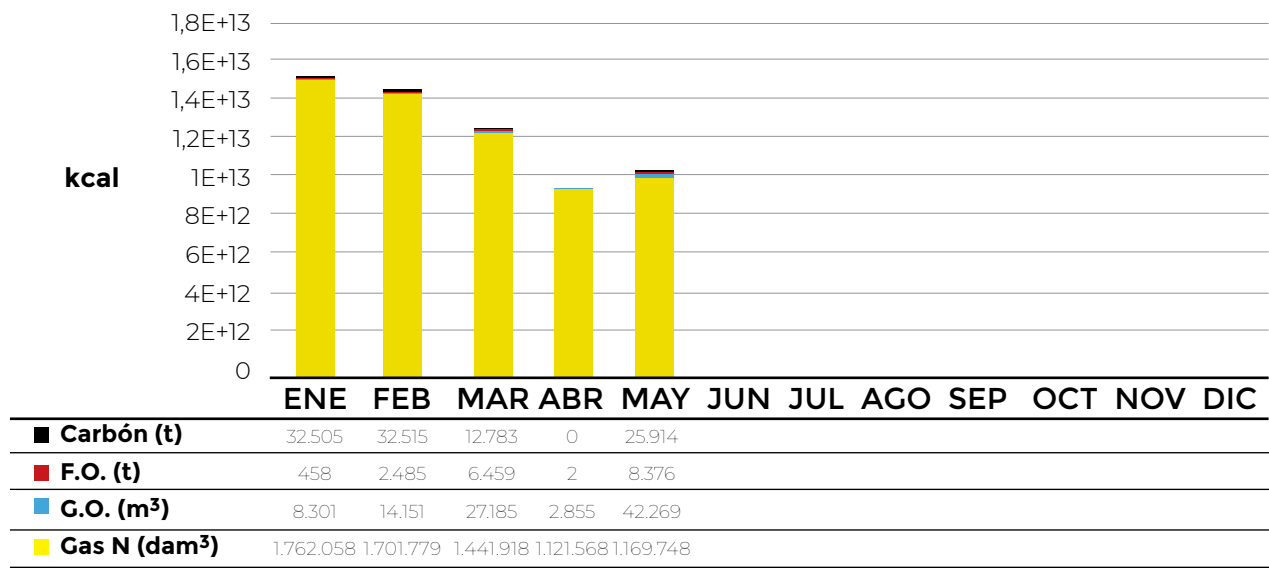
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para mayo de los años 2024 y 2025.

COMBUSTIBLE	MAYO 2024	MAYO 2025	DIF. (%)
Carbón [t]	67.047	25.914	-61,3%
Fuel Oil [t]	96.458	8.376	-91,3%
Gas Oil [m³]	249.417	42.269	-83,1%
Gas Natural	1.019.808	1.169.748	14,7%

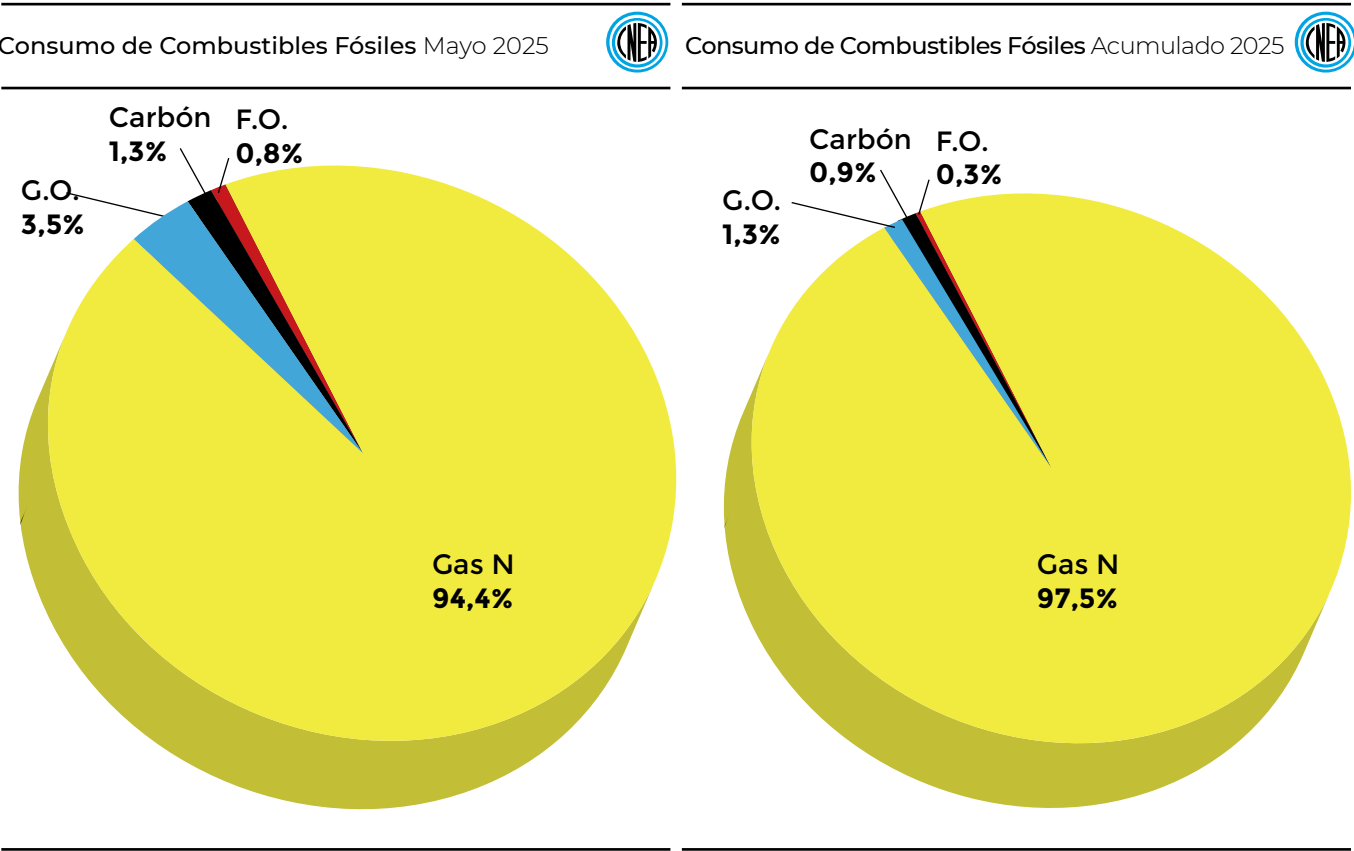
En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de mayo 2025 resultó un 13,3% inferior al del mismo mes del año anterior, debido a la disminución en el consumo de combustibles líquidos.

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).

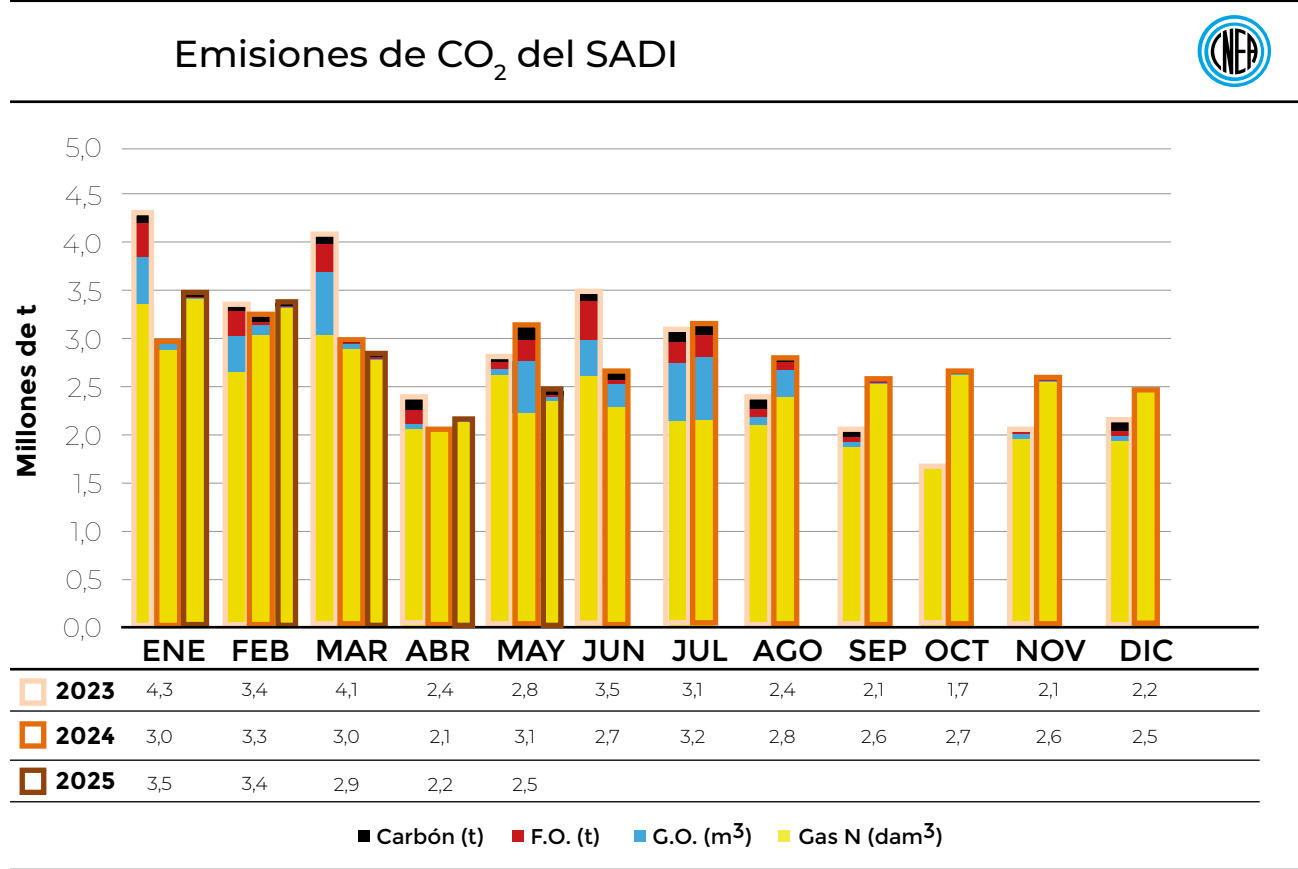
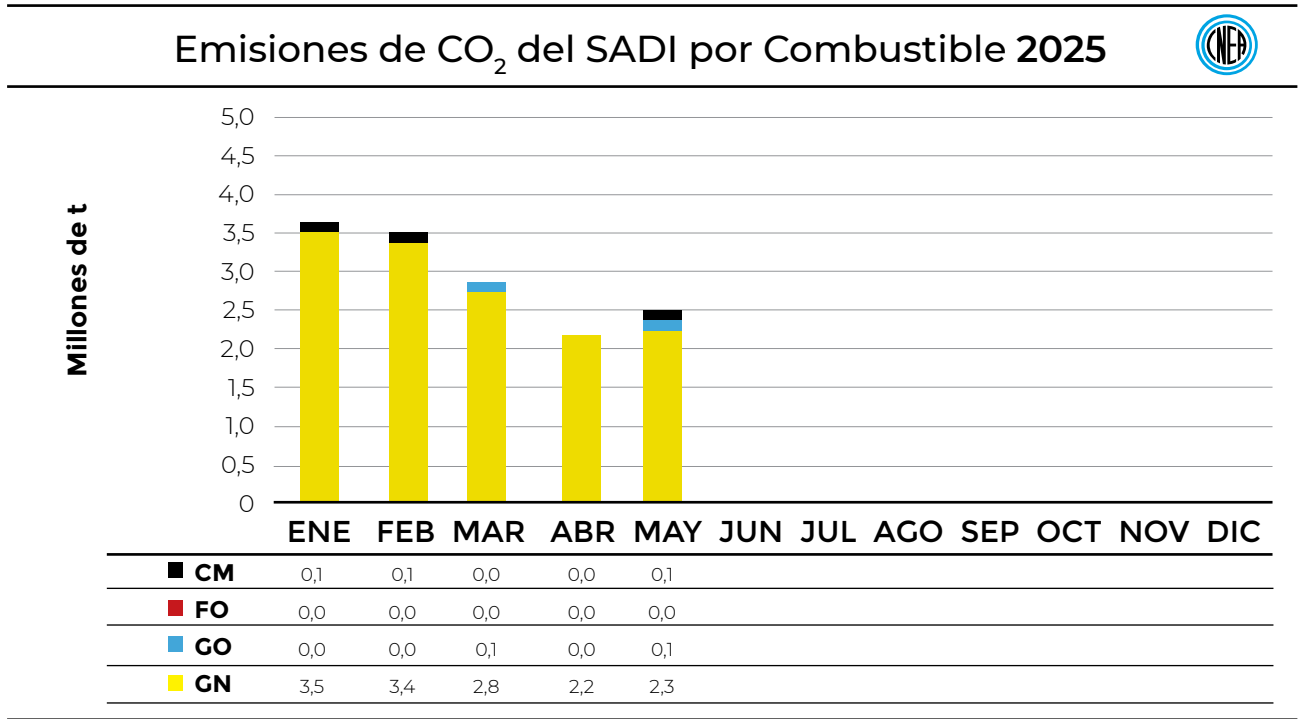
Consumo de Combustibles en el MEM 2025



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



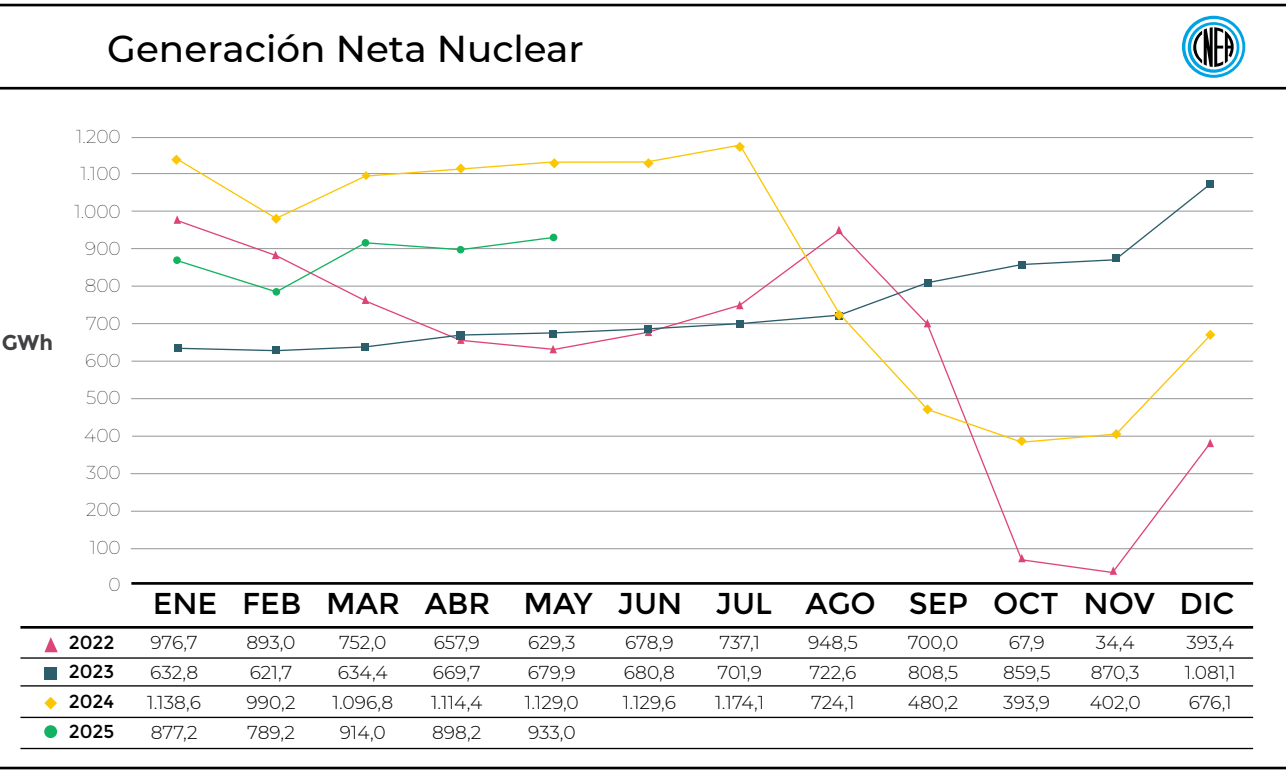
La siguiente figura muestra las emisiones de CO₂ derivadas de la quema de combustibles fósiles en los equipos generadores vinculados al MEM durante los últimos tres años, en millones de toneladas.



Se evidenció una disminución en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 20,6%, debido a la disminución en el consumo de combustibles líquidos y carbón en mayo 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 mayo de 2025 fue 933,0 GWh.



Durante este mes la generación nucleoelectrica registró una disminución del 17,4% 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 177/2025 de la Secretaría de Energía, en su artículo 4, el precio de la energía pasó de 12.846 a 13.103 \$/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 el anexo 1 de la resolución 171/2025, de la Secretaría de Energía, los precios de referencia estacionales desde 1 de mayo de 2025 al 31 de octubre 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 Mayo 2025 - Cobertura

May-25	Demanda GWh	Representativo (Demanda)	(\$/MWh)	(U\$/MWh)	% Respecto al Monómico (Cobertura)
Total	8.957	100%	65.121	54,5	70%
Residencial Nivel 1	1.446	16%	79.994	66,9	86%
Residencial Nivel 2 Base	2.233	25%	27.123	23,2	30%
Residencial Nivel 2 Excedente	367	4%	80.655	67,5	87%
Residencial Nivel 3 Base	620	7%	39.538	33,1	43%
Residencial Nivel 3 Excedente	246	3%	80.271	67,2	86%
Tarifa Base Electrodep. y Bomb. Vol.	10	0%	0	0	0%
RESIDENCIAL	4.921	55%	51.073	42,7	55%
Clubes de Barrio y Prod. Agrícola	19	0%	27.630	22,9	29%
Tarifa Us. No Res. hasta 10 KW y ≤800 KWh/mes	663	7%	80.122	67,0	86%
Tarifa Us. No Res. hasta 10 KW y >800 KWh/mes	441	5%	79.972	66,9	86%
Tarifa Us. No Res. >10 KW y >300 KW	1.491	17%	80.158	67,1	86%
Alumbrado Público	406	5%	80.196	67,1	86%
COMERCIAL	3.019	34%	89.878	75,2	97%
Tarifa Us. No Res. ≥300 KW S y E	35	0%	80.287	67,2	86%
Tarifa Us. No Res. ≥300 KW (*)	981	11%	89.878	75,2	97%
INDUSTRIAL (+cargos Res 976/2023)	1.016	11%	89.547	74,9	96%

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.

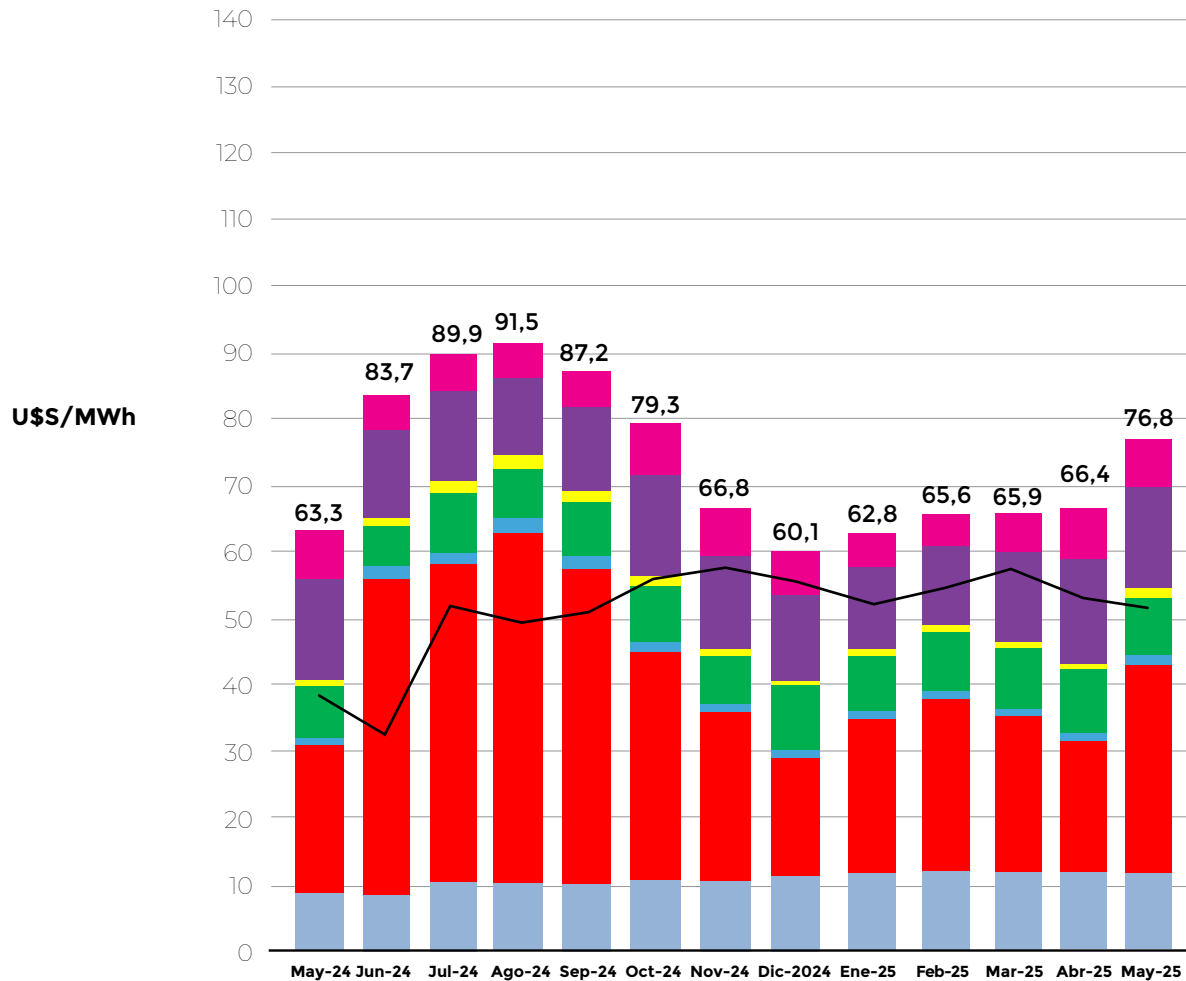
En la siguiente figura se muestra cómo fue la evolución de los ítems que componen el precio monómico –sin contabilizar el transporte– y el valor medio del precio estacional durante los últimos 13 meses.

Ítems del Precio Monómico en Pesos



	May-24	Jun-24	Jul-24	Ago-24	Sep-24	Oct-24	Nov-24	Dic-24	Ene-25	Feb-25	Mar-25	Abr-25	May-25
Compra Conjunta	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	8.302,7
Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente	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	17.437,5
Sobrecosto de Combustible	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	1.670,7
Adicional de Potencia	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	9.975,6
Energía Adicional	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	1.635,8
Sobrecosto Trans. Despacho	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	36.043,1
Precio de Energía	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	13.103,0
— Precio estacional medio	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	59.442,1

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.

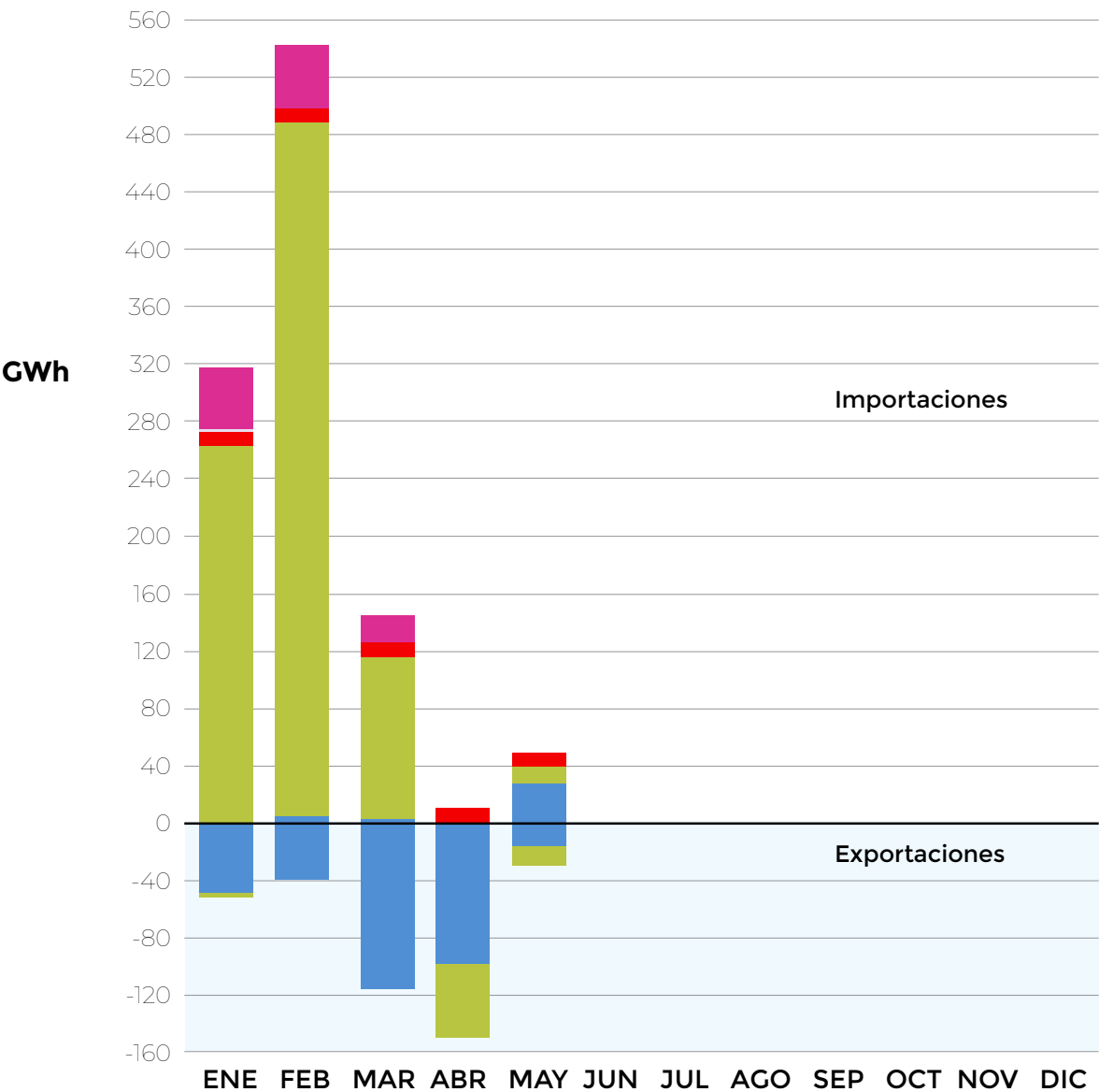
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos 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 mayo la importación de energía fue de 49,8 GWh, desde Uruguay, Paraguay y Brasil. La exportación de energía fue por 29,8 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



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 mayo de 2025.

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

Mariela Iglesia
migulesia@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>