
SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXIV N° 285



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Septiembre 2024

Responsable Técnico

Santiago Jensen

Coordinación General

Mariela Iglesia

Producción Editorial

Diego Coppari

Carlos Mora Fresca

Nicolás Thaine

Comité Revisor

Humberto Baroni

Norberto Coppari

Santiago Jensen

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	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) Septiembre 2024.

Introducción

En septiembre, la demanda neta de energía del MEM (10.237,2 GWh) presentó una disminución del 6,6% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 17,1 °C, en lo que fue un mes de temperaturas sensiblemente más altas que la media histórica, de 14,6 °C. A su vez, fue también un septiembre más caluroso en la comparativa con el mismo mes del año pasado, en el cual la temperatura media fue de 15,0°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. El río Futaleufú, en la misma línea, presentó un caudal inferior al histórico del mes, situación que también se evidenció con los caudales de los ríos Limay, Neuquén y Collón Cura, pertenecientes a la Cuenca del Comahue. La generación hidráulica resultó un 53,8% inferior a la registrada en el mismo mes del año pasado.

En cuanto a la **generación de Otras Renovables**, este mes aportaron **2.156,3 GWh** contra **1.686,4 GWh** registrados en septiembre del año anterior. La generación resultó un 27,9% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2023. El valor alcanzado significó un aumento de potencia instalada de un 16,5%.

Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 480,2 GWh, mientras que en septiembre de 2023 había sido de **808,5 GWh**.

Además, la **generación térmica fósil** resultó un 27,0% superior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 181,2 GWh contra 179,8 GWh alcanzados en septiembre de 2023. Por otra parte, se registraron exportaciones por 94,1 GWh, mientras que el mismo mes del año pasado el valor había sido 11,1 GWh.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **76.288,2 \$/MWh**, equivalente a **79,3 U\$S/MWh**¹. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

Observaciones

En materia de demanda, el valor registrado fue el más bajo de los últimos cuatro años para septiembre. Al hacer el análisis de demanda por regiones, COM-PAT registraron los valores más altos en los últimos cuatro años para el mes, mientras que en BAS-GBA-LIT se dio la situación contraria. En el análisis por sectores, la demanda Industrial alcanzó los valores más bajos para septiembre en los últimos cuatro años.

En relación a la generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, Atucha I operó con normalidad hasta el 29 de septiembre, fecha en la que comenzaron las tareas para su extensión de vida, y estará inactiva hasta 2027. Además, Atucha II entró en mantenimiento estacional el 21 de septiembre y volverá a operar a fin de año. Finalmente, Embalse se mantuvo fuera de servicio todo el mes por mantenimiento estacional.

¹ Dólar mayorista promedio de septiembre de 2024 del Banco Central de la República Argentina.

En lo que refiere a generación hidráulica, los valores obtenidos fueron muy inferiores a los alcanzados en septiembre 2023, en buena parte debido a que los caudales de los principales ríos 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 septiembre 2023, situación que llevó a un aumento del 20,9% en las emisiones de gases de efecto invernadero en la comparación interanual.

Con relación a la generación de Otras Renovables, el valor obtenido (2.156,3 GWh) fue record histórico para este tipo de generación, explicado a partir del ingreso de paneles solares y parques eólicos durante el año, junto a una disponibilidad mayor del recurso durante el mes.

Finalmente, en el mes de septiembre 2024 se importaron 181,2 GWh, principalmente desde Uruguay y Brasil, mientras que se exportaron 94,1 GWh a Brasil prácticamente en su totalidad.

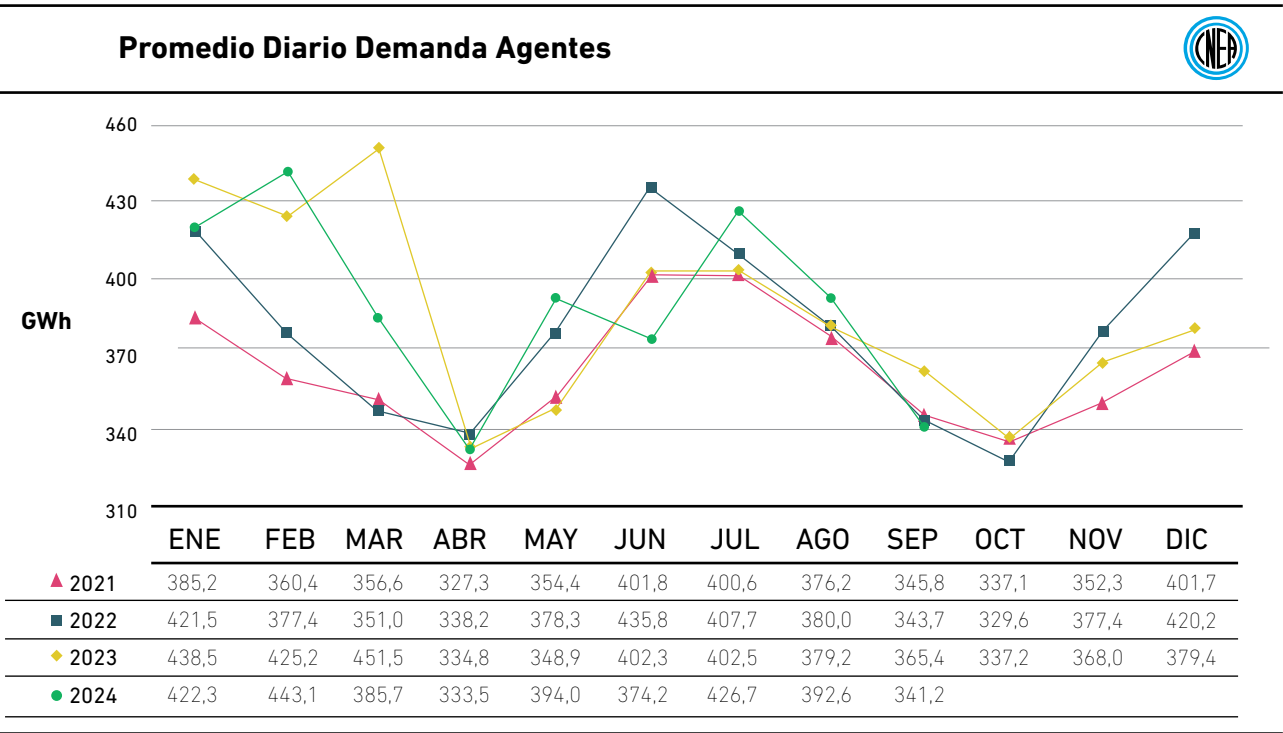
⚡ Demanda de Energía y Potencia

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

VARIACIÓN DEMANDA NETA		
MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2024 (%)
-6,6	-1,4	-0,6

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.

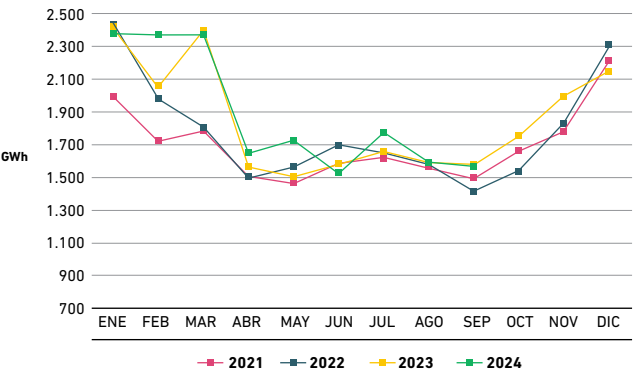
En la siguiente figura se observa el promedio diario de la demanda agentes desde el 2021 hasta la fecha. El valor obtenido fue el más bajo para el mes de septiembre en los últimos cuatro años.



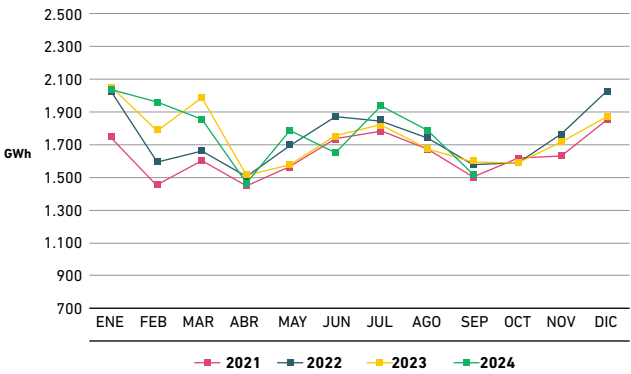
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

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

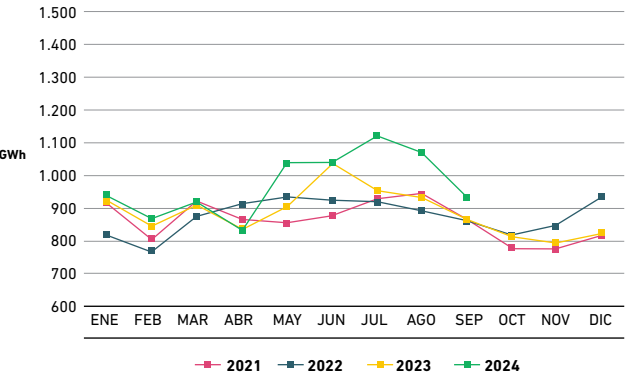
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



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 septiembre en las regiones NOA-NEA se demandaron 1.575,2 GWh, los cuales representan un decrecimiento del 0,7% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 1.586,1 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.512,6 GWh, valor 5,1% inferior al alcanzado en septiembre de 2023, de 1.593,3 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT² experimentaron una demanda de 936,3 GWh, equivalente a un aumento del 7,8% en comparación con la demanda registrada en septiembre del año pasado, de 868,2 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 6.213,2 GWh, valor 10,1% inferior al alcanzado en 2023, de 6.914,7 GWh. El valor alcanzado en las regiones COM-PAT es el más alto de los últimos cuatro años para septiembre, situación contraria a lo ocurrido en las regiones BAS-GBA-LIT, donde el valor registrado es el más bajo para dicho mes en igual cantidad de tiempo.

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



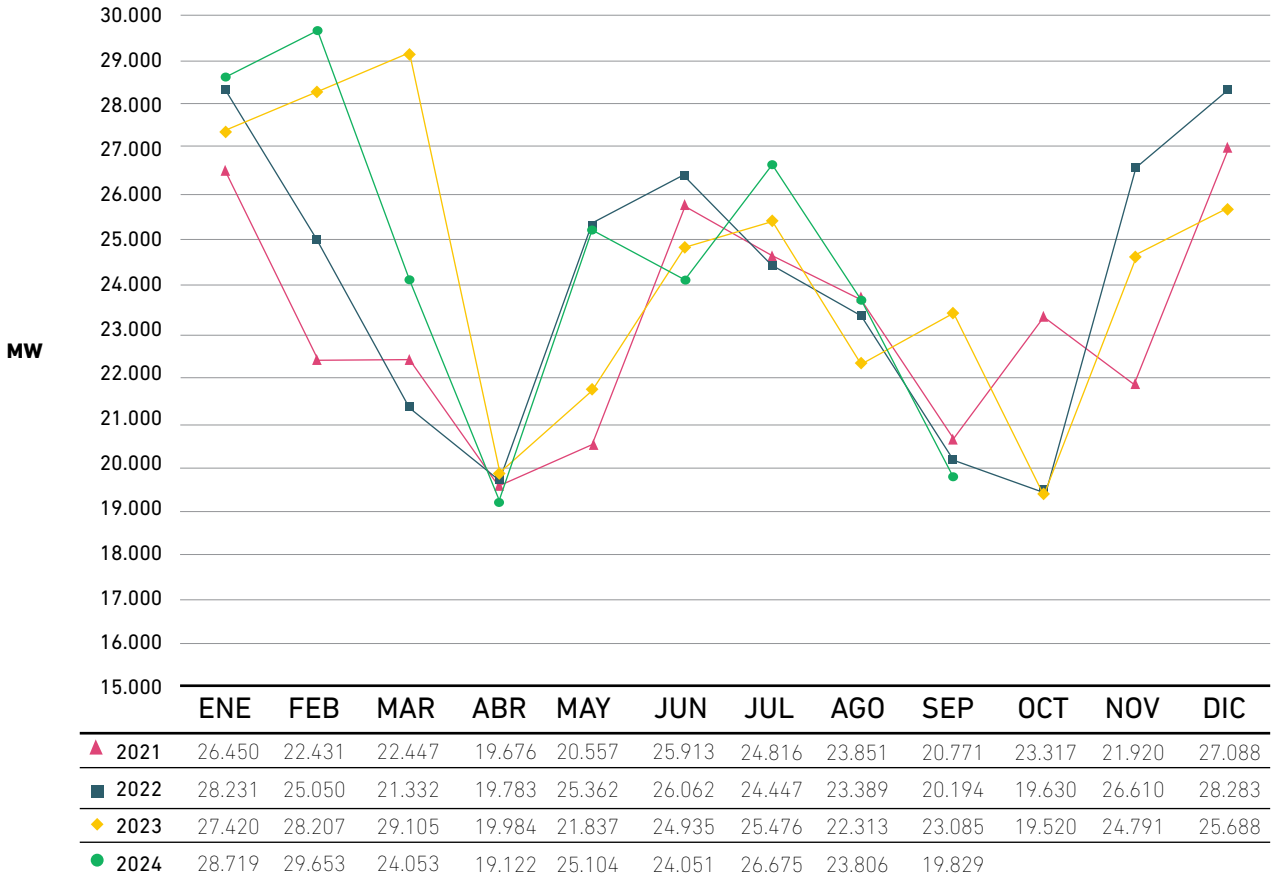
En septiembre los valores residenciales de demanda fueron 11,0% inferiores a los alcanzados en el mismo mes del 2023. En este sentido, se demandaron 4.355,6 GWh en septiembre de 2024 contra 4.894,3 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 2.901,3 GWh, valor 5,0% inferior al alcanzado en septiembre del año pasado (3.055,2 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 2.980,3 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2023 había sido de 3.012,7 GWh, se registró una disminución del 1,1%. Cabe destacar que la demanda industrial registró los valores más bajos de los últimos cuatro años para el mes en cuestión.

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 14,1% tomando como referencia el mismo mes del 2023. En la siguiente figura se muestra su evolución en los últimos cuatro años. Cabe destacar que el valor alcanzado es el más bajo para septiembre en igual período de tiempo.

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	564,9	-	-	-	2.377,0
COM	-	500,9	1.489,6	64,0	2.054,5	-	4.768,7	7,2	253,2	2,0	-	7.085,6
NOA	261,0	698,6	1.944,7	318,3	3.222,6	-	219,7	837,5	193,7	3,0	2,0	4.478,4
CEN	-	675,6	721,2	40,1	1.437,0	656,0	919,0	118,2	302,3	24,1	0,6	3.457,1
GBA	1.640,0	719,0	5.262,9	254,0	7.876,0	-	-	-	-	31,5	-	7.907,5
BAS	1.543,2	1.691,6	2.447,7	240,5	5.923,0	1.107,0	-	-	1.690,5	10,0	-	8.730,5
LIT	217,0	280,0	2.308,3	318,6	3.123,9	-	945,0	-	-	11,8	-	4.080,7
NEA	-	-	-	283,6	283,6	-	1.550,0	56,7	-	-	70,7	1.961,0
PAT	-	286,0	301,1	-	587,1	-	606,8	-	1.656,3	-	-	2.850,2
TOTAL SADI	3.781,2	4.965,5	14.859,4	1.559,0	25.165,1	1.763,0	10.163,7	1.584,5	4.095,9	82,3	73,3	42.927,9
Porcentaje					58,6	4,1	23,7	3,7	9,5	0,2	0,2	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-	52,2	-	52,2	-	-	41,7	69,8	-	-	163,7
ACUMULADO 2024	-470,0	-325,0	624,4	-101,4	-272,0	-	-1.195,0	154,6	390,5	4,2	-	-917,7

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

Región CUY

- Se produjo la repotenciación del Parque Solar Algarrobo Solarge en la provincia de San Juan, el cual pasó de 4 a 5,2 MW de potencia.

Región BAS

- Se repotenció el parque eólico Pampa Energía, adicionando 13,5 MW, a partir de lo cual el total de potencia del parque alcanzó los 94,5 MW.

- Se produjo la repotenciación del parque eólico La Elbita, adicionando 31,5 MW de tipo renovable, con lo cual la potencia total del parque llegó a 153,0 MW.

Región CEN

- Se repotenció el Parque Eólico Levalle, el cual pasó de 37,2 a 62 MW de potencia de tipo renovable, adicionando así 24,8 MW.

Región NEA

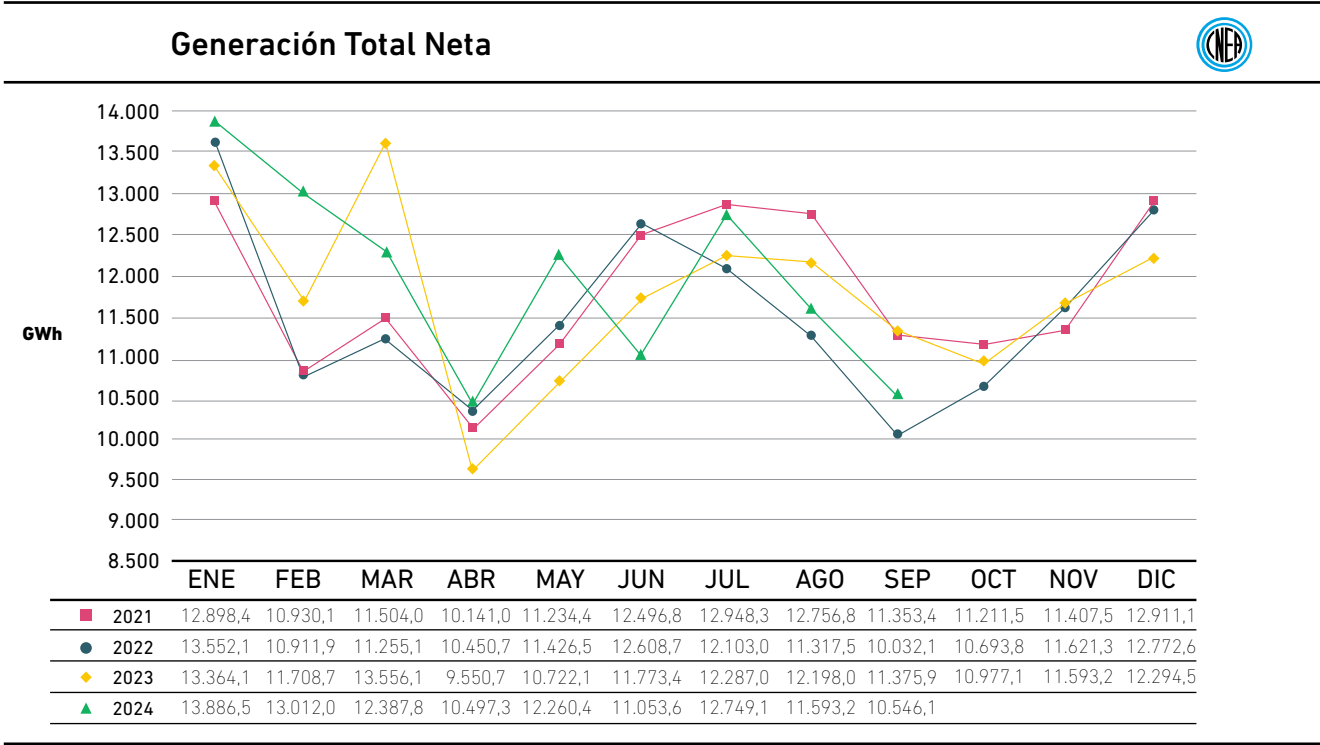
- Se produjo la repotenciación del Parque Solar Pampa del Infierno, de generación Renovable, en 40,5 MW, con lo cual el total del parque pasó de 16,2 a 56,7 MW de potencia.

Región LIT

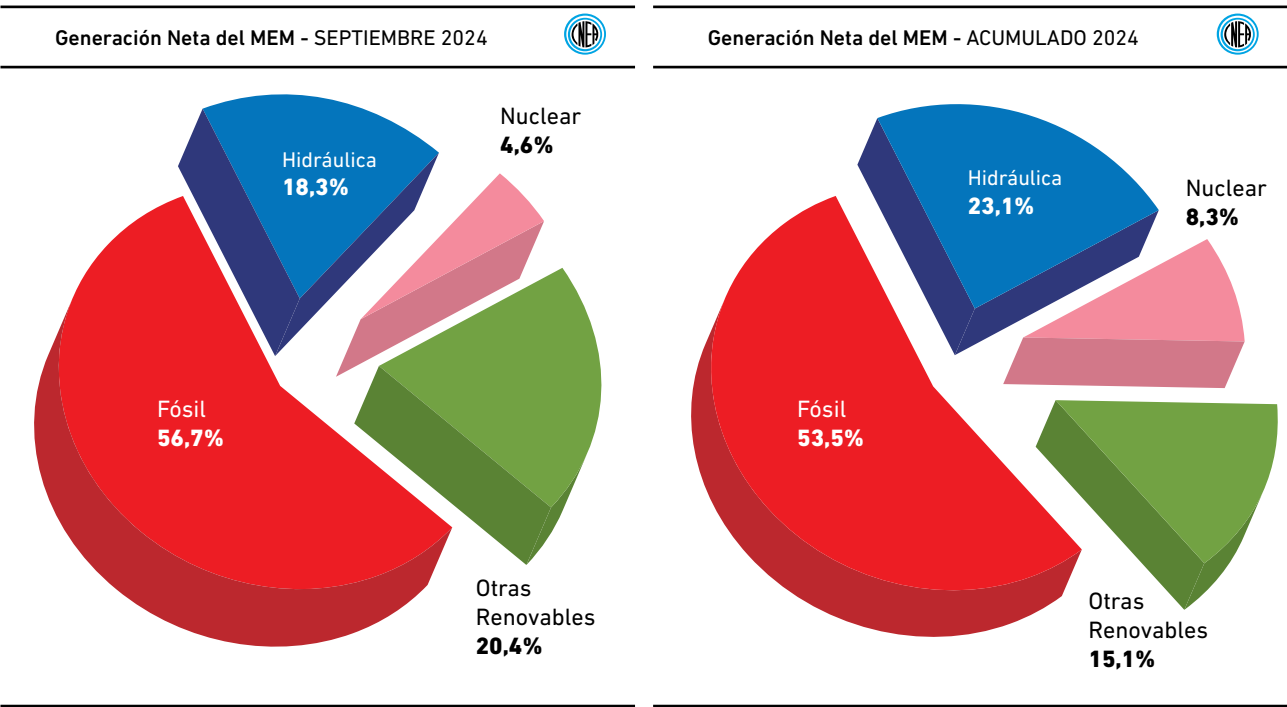
- Ingresó al sistema el Ciclo Combinado Arroyo Seco Cogeneración GMED, de 52,2 MW, en la provincia de Santa Fe.

⚡ Generación Neta Nacional

La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 7,3% inferior a la del mismo mes de 2023. 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 septiembre los principales ríos, respecto a sus medios históricos del mes.

RÍOS	MEDIOS DEL MES DE SEPTIEMBRE (m³/s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m³/s)
	2022	2023	2024	
URUGUAY	2.896	13.702	4.260	5.545
PARANÁ	9.994	13.055	8.679	11.422
LIMAY	240	442	210	336
COLLÓN CURÁ	493	978	329	567
NEUQUÉN	217	653	236	350
FUTALEUFÚ	270	319	161	282

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 septiembre de este año.

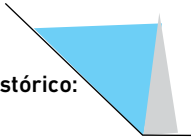
RÍO PARANÁ

Caudal real:

9.400 m³/s

Caudal medio histórico:

11.422 m³/s



YACYRETÁ

Cota Max: 83,50 m

C.Hoy: 82,97 m

C.Min: 75,00 m

Turbinado: 8.800 m³/s

Vertido: 1.000 m³/s*

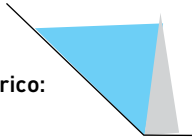
RÍO URUGUAY

Caudal real:

7.063 m³/s

Caudal medio histórico:

5.545 m³/s



SALTO GRANDE

C.Max: 35,50 m

C.Hoy: 35,13 m

C.Min: 31,00 m

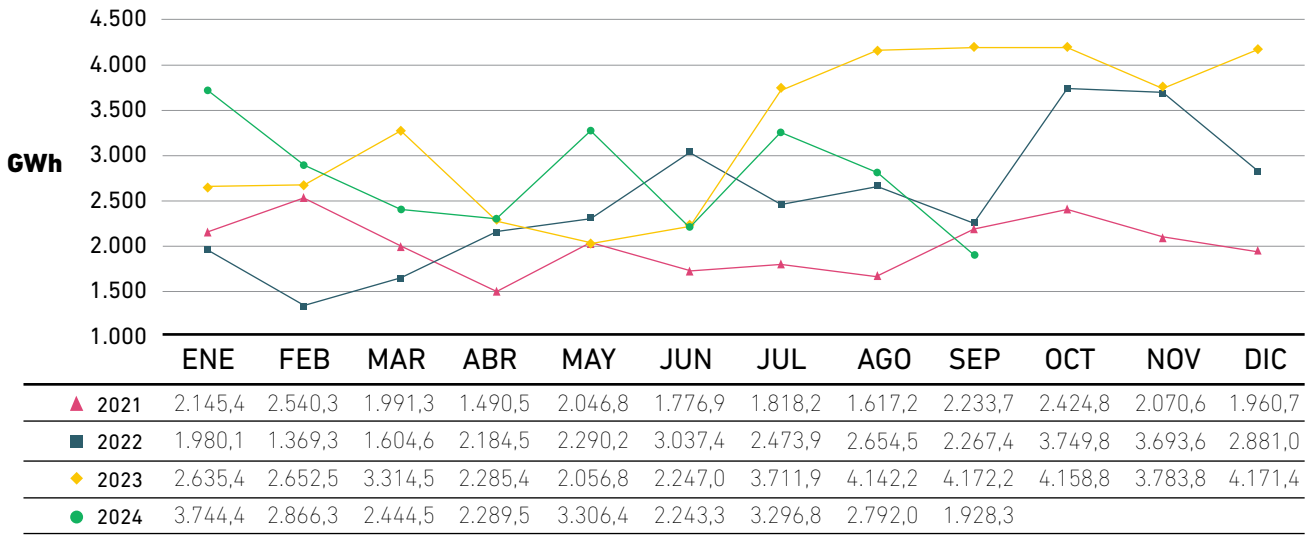
Turbinado: 4.235 m³/s

Vertido: 2.500 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.

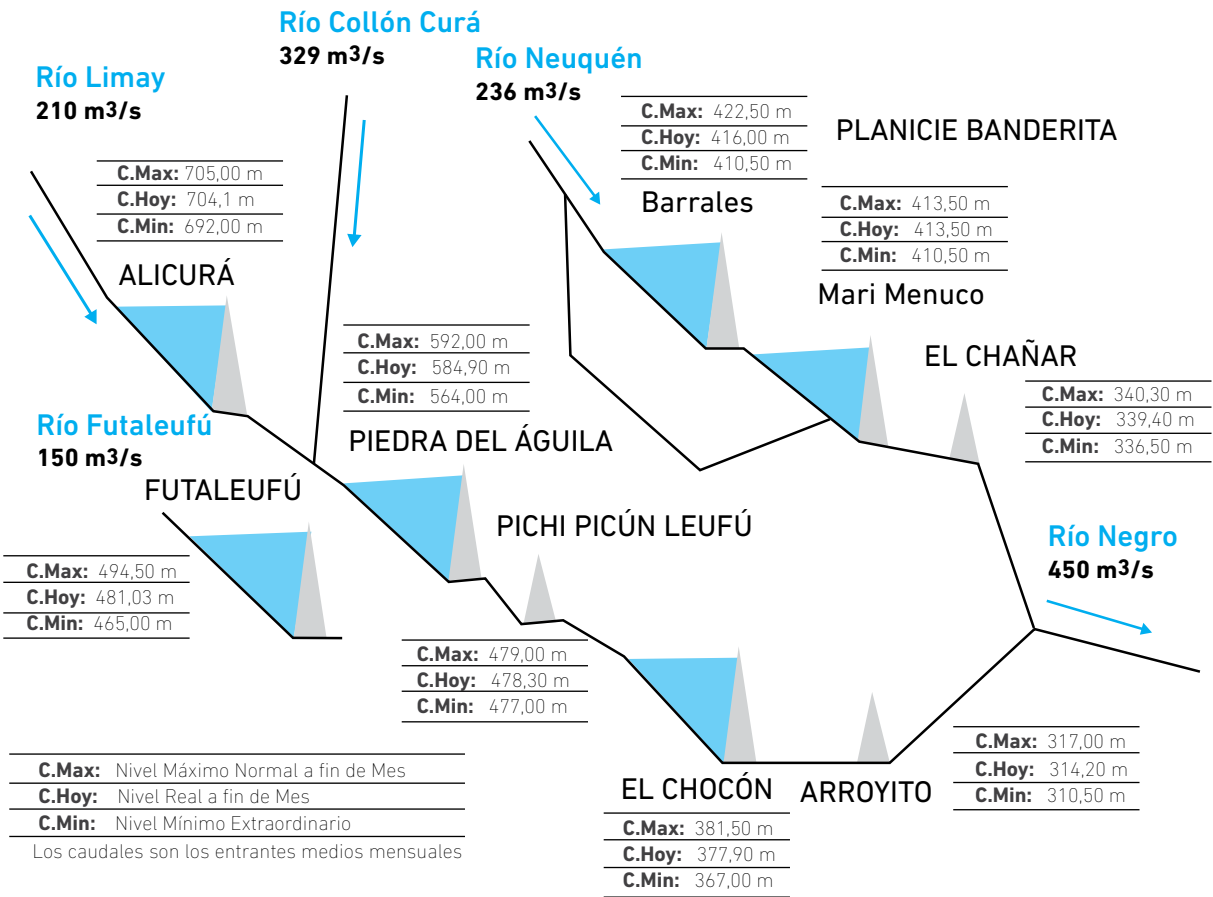
La generación hidráulica registró un decrecimiento del 53,8% con respecto al valor registrado en septiembre de 2023. El valor alcanzado fue el más bajo histórico para el mes. A continuación se presenta su evolución en los últimos cuatro años.

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 30/09/24

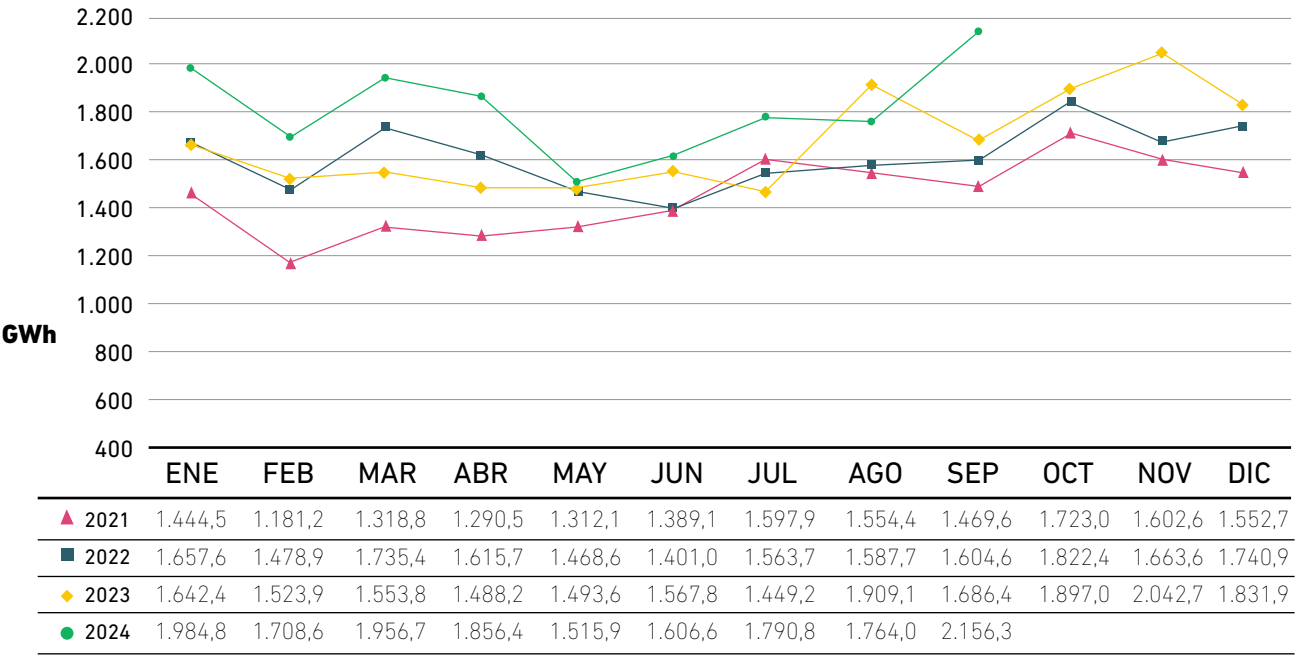


Nota. C = Cota.
Fuente: CAMMESA

⚡ Generación Neta de Otras Renovables

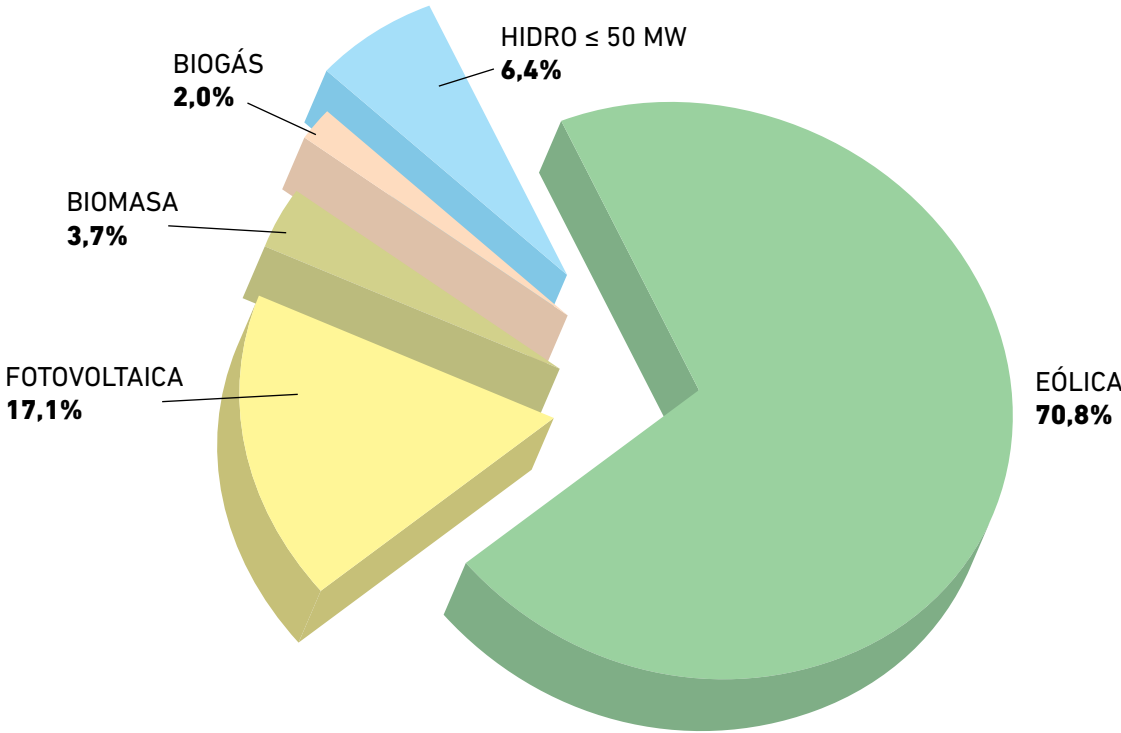
La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 27,9% superior a la del mismo mes del año 2023. Además, el valor alcanzado (2.156,3 MWh) fue record histórico para esta fuente de generación, y se explica tanto a partir del ingreso de nuevos parques eólicos y paneles solares, como también debido a los altos porcentajes de disponibilidad para las tecnologías eólica y solar registrados durante septiembre.

Generación Neta de Otras Renovables

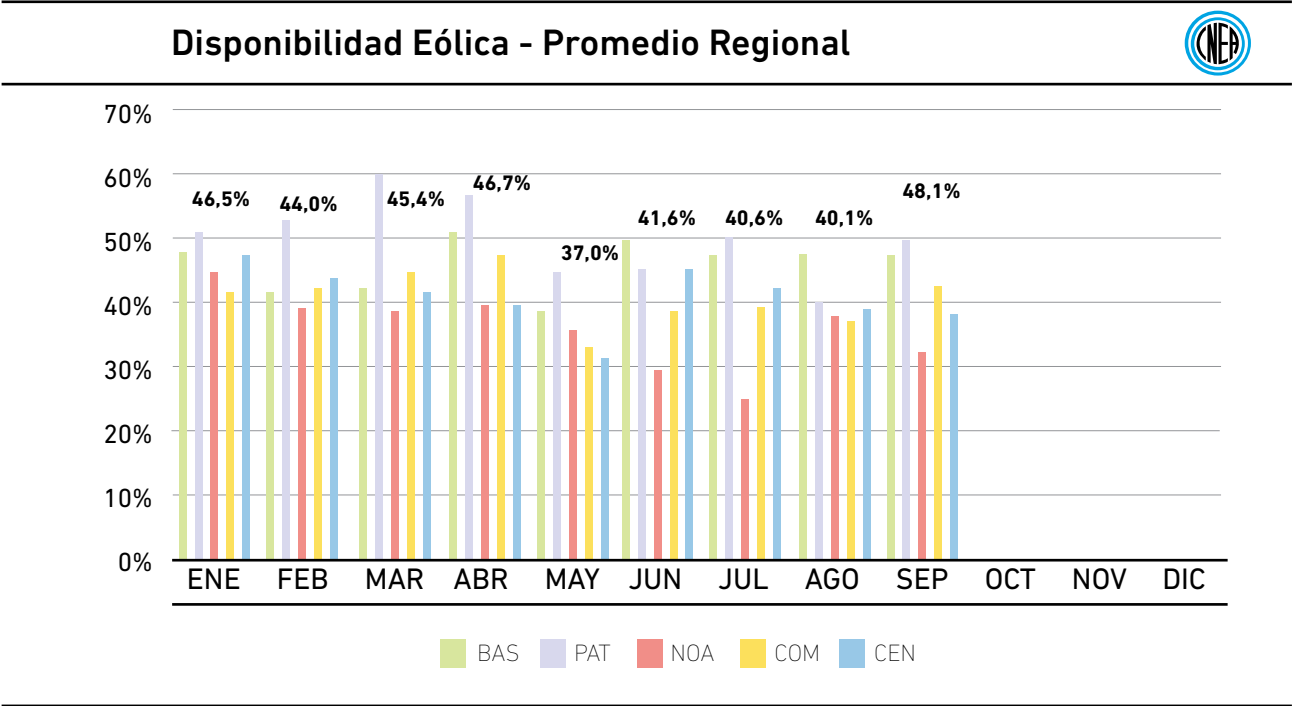


A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.

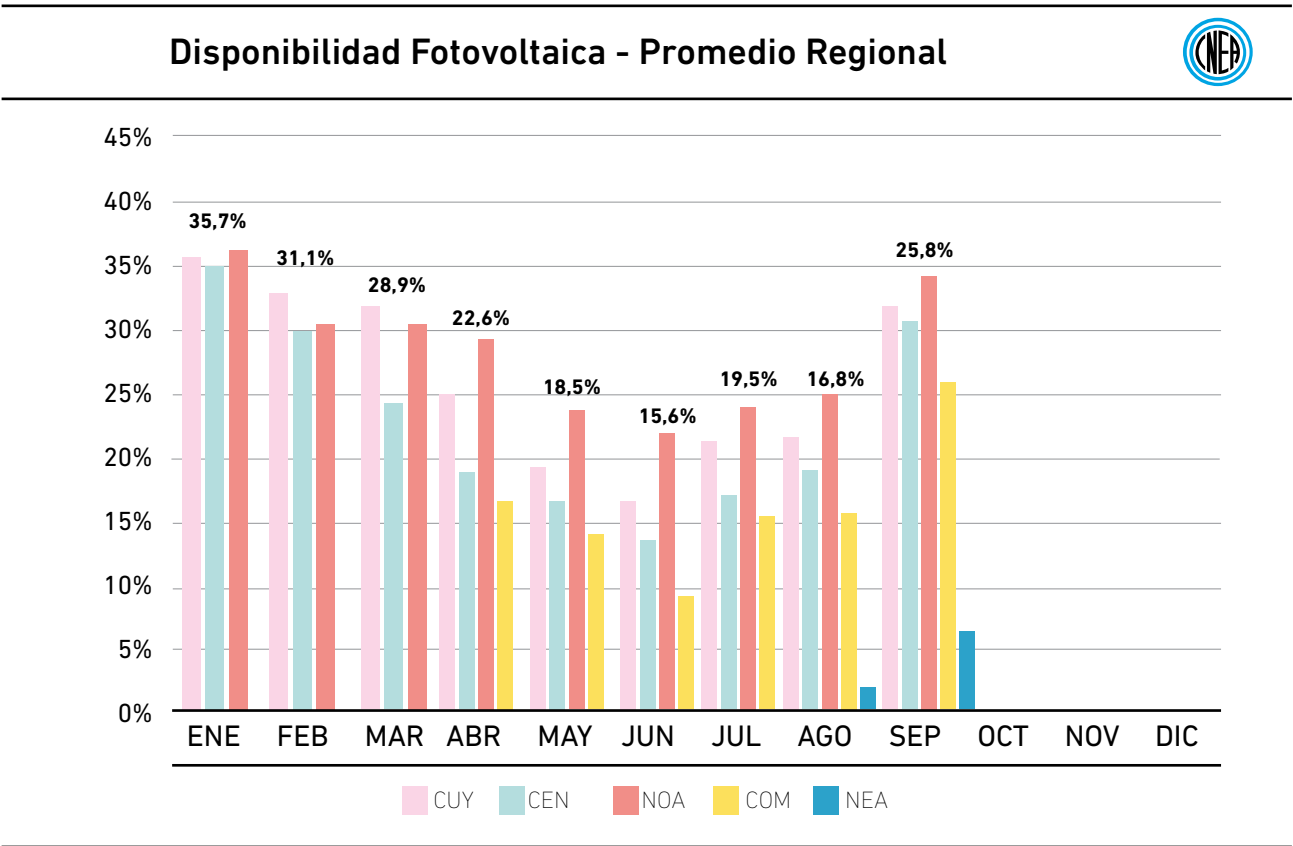
Generación de Otras Renovables Septiembre 2024



En la siguiente figura se presentan las disponibilidades regionales de los parques eólicos del país a lo largo del 2024, divididas por regiones.

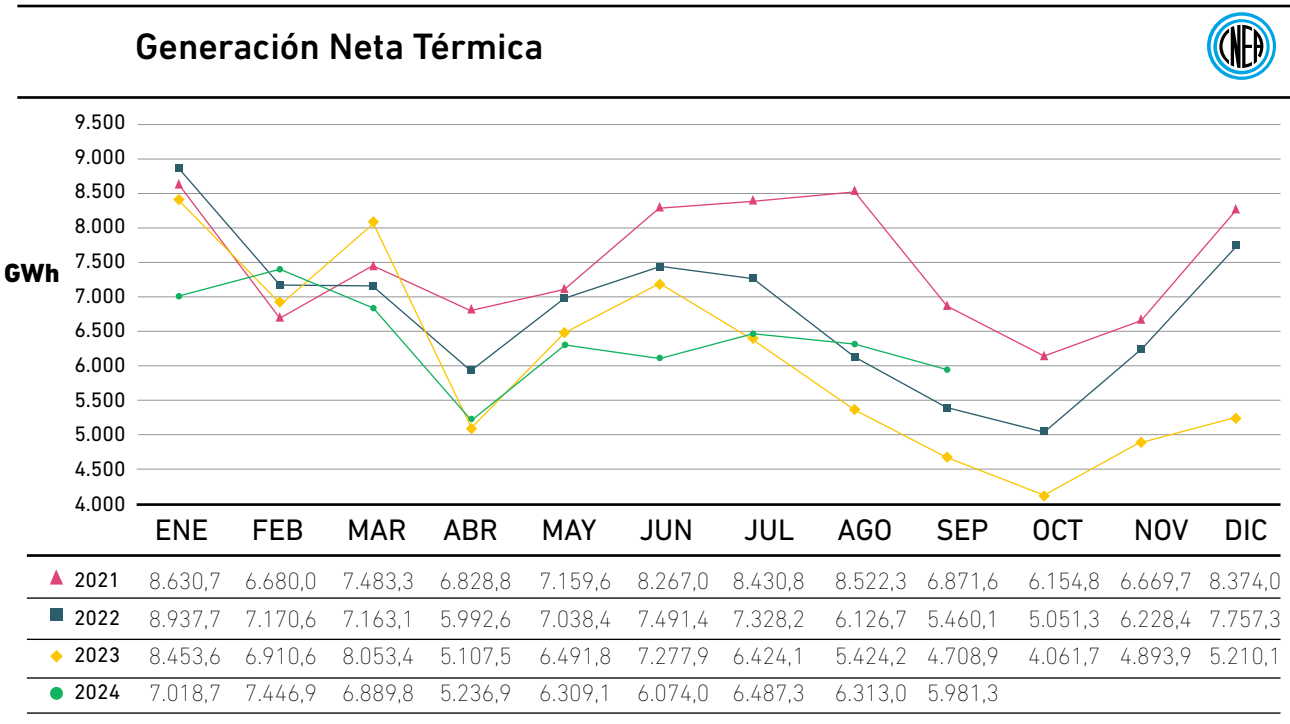


A continuación se presentan las disponibilidades regionales de los parques fotovoltaicos del país a lo largo del 2024, divididas por regiones.



⚡ Generación Neta Térmica y Consumo de Combustibles

La generación térmica de origen fósil resultó un 27,0% superior a la del mismo mes del año 2023. A continuación, se presenta su evolución en los últimos cuatro años.



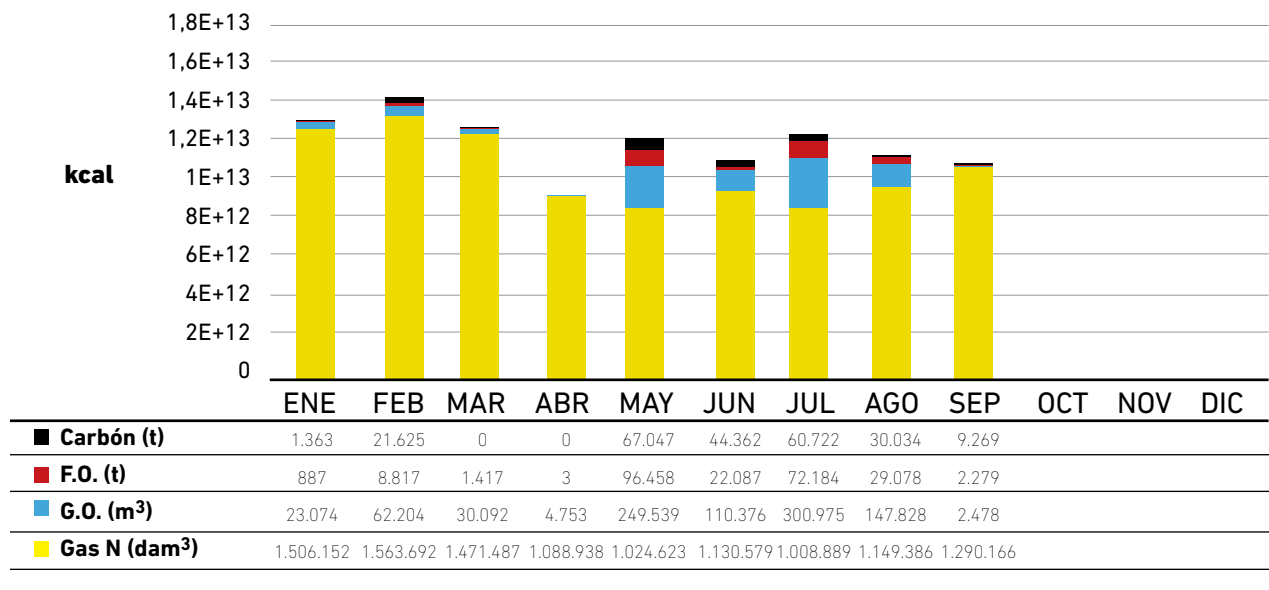
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para septiembre de los años 2023 y 2024.

COMBUSTIBLE	SEPTIEMBRE 2023	SEPTIEMBRE 2024	DIF. (%)
Carbón [t]	31.958	9.269	-71,0%
Fuel Oil [t]	11.944	2.279	-80,9%
Gas Oil [m³]	24.788	2.478	-90,0%
Gas Natural [dam³]	990.210	1.290.166	30,3%

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de septiembre 2024 resultó un 23,9% superior al del mismo mes del año anterior.

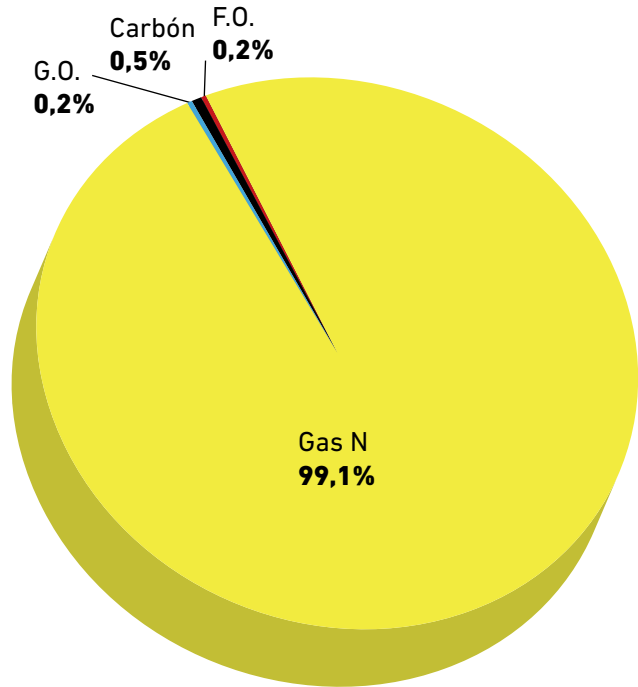
En la siguiente figura se puede observar la evolución mensual de cada combustible en unidades equivalentes de energía. Por otra parte, la tabla inferior a la figura presenta la misma evolución, pero en unidades físicas (masa y volumen).

Consumo de Combustibles en el MEM 2024

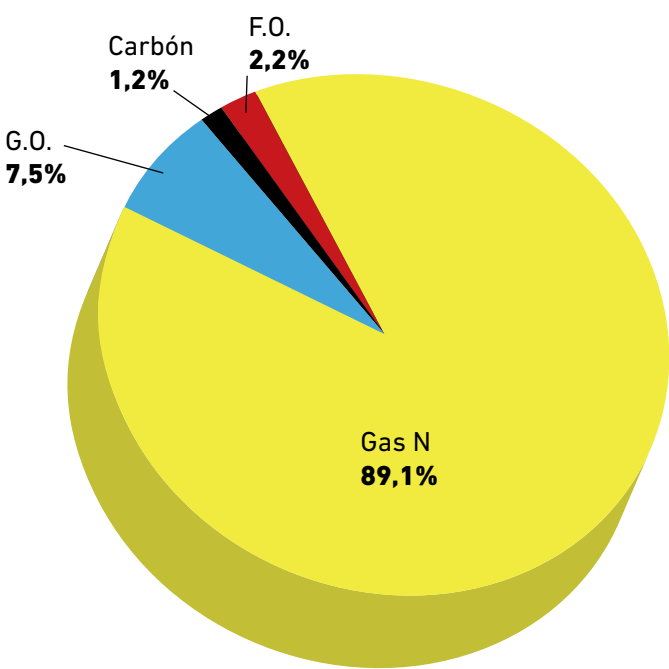


La relación entre los distintos tipos de combustibles fósiles consumidos en septiembre, en unidades energéticas, ha sido:

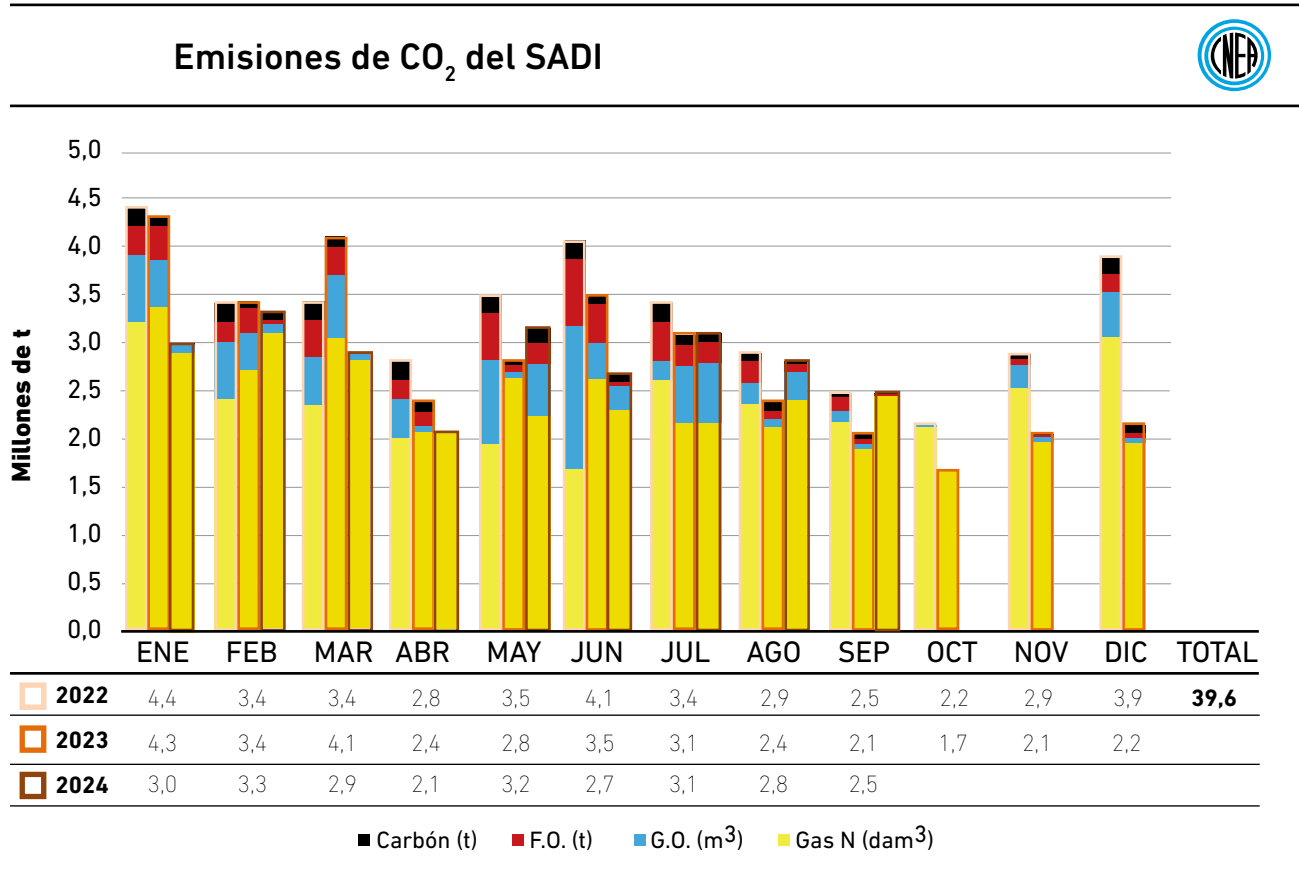
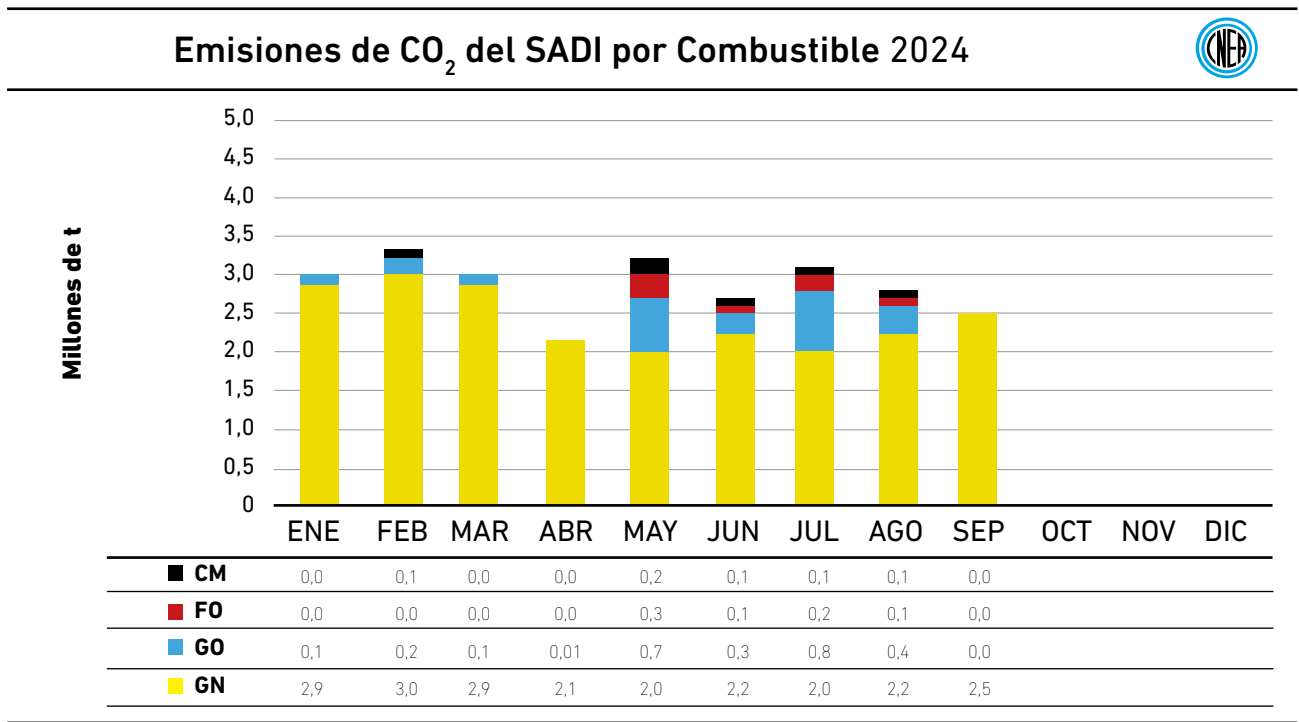
Consumo de Combustibles Fósiles Septiembre 2024



Consumo de Combustibles Fósiles Acumulado 2024



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.

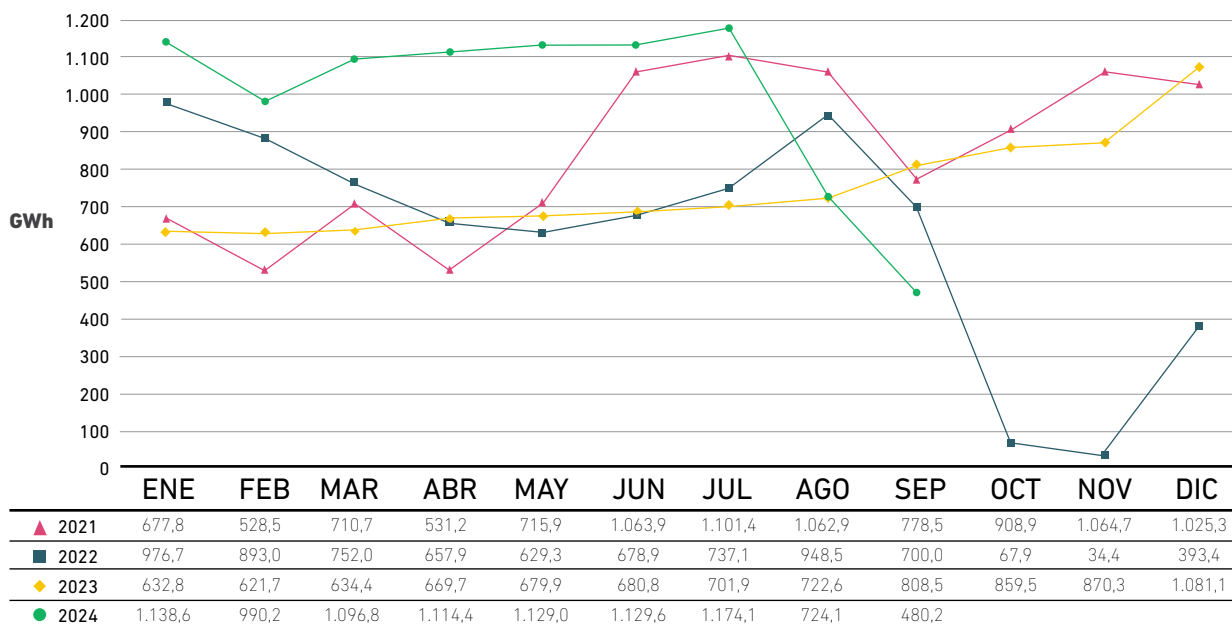


Durante septiembre se evidenció un aumento en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 20,9%, debido a la mayor generación térmica y a que los valores de consumo de gas natural fueron más altos que aquellos registrados en septiembre de 2023.

⚡ Generación Neta Nuclear

En la figura siguiente se pueden observar, mes a mes, los valores de generación nuclear obtenidos desde el año 2021 hasta la fecha, en GWh. El valor alcanzado en septiembre de 2024 fue 480,2 GWh.

Generación Neta Nuclear



Durante este mes la generación nucleoelectrica registró una disminución del 40,6% en la comparación interanual. La central nuclear Atucha I ingresó en mantenimiento mayor el 29 de septiembre ya que comenzaron las tareas de extensión de vida, que finalizarán en 2027. A su vez, Atucha II ingresó en mantenimiento estacional el 21 del mes y volverá a funcionar en diciembre. Embalse, por su parte, se mantuvo fuera de servicio durante todo el mes por reprogramación estacional, y volverá a operar en octubre.

⚡ 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 233/2024 de la Secretaría de Energía, en su artículo 3, el precio de la energía pasó de 9.606 a 10.086 \$/MWh a partir de septiembre 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 la Resolución 192/2024, de la Secretaría de Energía, los precios de referencia estacionales desde el 1 de agosto de 2024 hasta el 31 de octubre de 2024 son:

		Precio de referencia de la potencia	Precio estabilizado de la Energía (PEE)		
		(\$POTREF)	Horas Pico (\$PER.PICO)	Horas Resto (\$PER.RESTO)	Horas Valle (\$PER.VALLE)
		\$/MW-mes	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
Demanda Distribuidor RESTO	Resto segmentos	2.791.623 (*)	62.026	59.846	58.596
Demanda Distribuidor RESIDENCIAL	Nivel 2	2.791.623 (*)	62.026 (*)	59.846 (*)	58.596 (*)
	Nivel 2 -Exc.	2.791.623 (**)	62.026 (**)	59.846 (**)	58.596 (**)
	Nivel 3	2.791.623 (*)	62.026 (*)	59.846 (*)	58.596 (*)
	Nivel 3 -Exc.	2.791.623 (**)	62.026 (**)	59.846 (**)	58.596 (**)

(*) Para los usu. residenc. cat. como N2 y N3, al valor consignado, se le aplicará la bonificación fijada por la Secretaría de Energía, como Autoridad de Aplicación, del Decreto N° 465/24.

(**) Al usuario residencial Nivel 2 - Excedente - La SE fija el límite de consumo a la categoría N2, por sobre el cual se aplicará un precio diferenciado para el excedente, si correspondiere.

(**) Al usuario residencial Nivel 3 - Excedente - La SE fija el límite de consumo a la categoría N3, por sobre el cual se aplicará un precio diferenciado para el excedente, si correspondiere.

Resto de Segmentos Demanda Distribuidor

Comprende los consumos correspondientes a los segmentos listados a continuación:

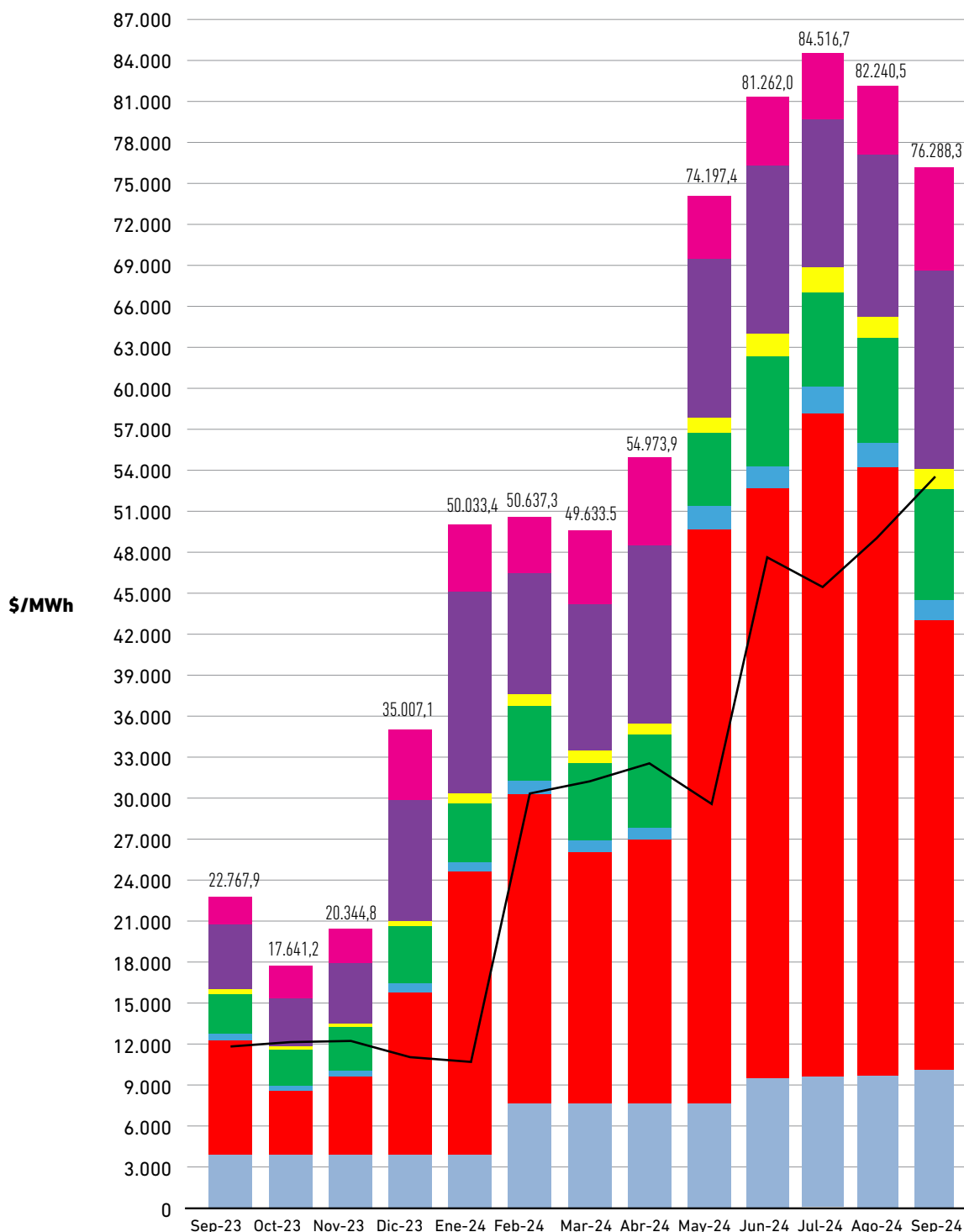
• Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW –GUDI – GENERAL • Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW –GUDI –ORGANISMOS PÚBLICOS SALUD/EDUCACIÓN • Demanda General Distribuidor < 300 kW –No Residencial • Alumbrado Público • Residencial Nivel 1

El 27 de mayo de 2024, mediante 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. Este Período de Transición hacia Subsidios Energéticos Focalizados se extenderá del 1° de junio al 30 de noviembre de 2024.

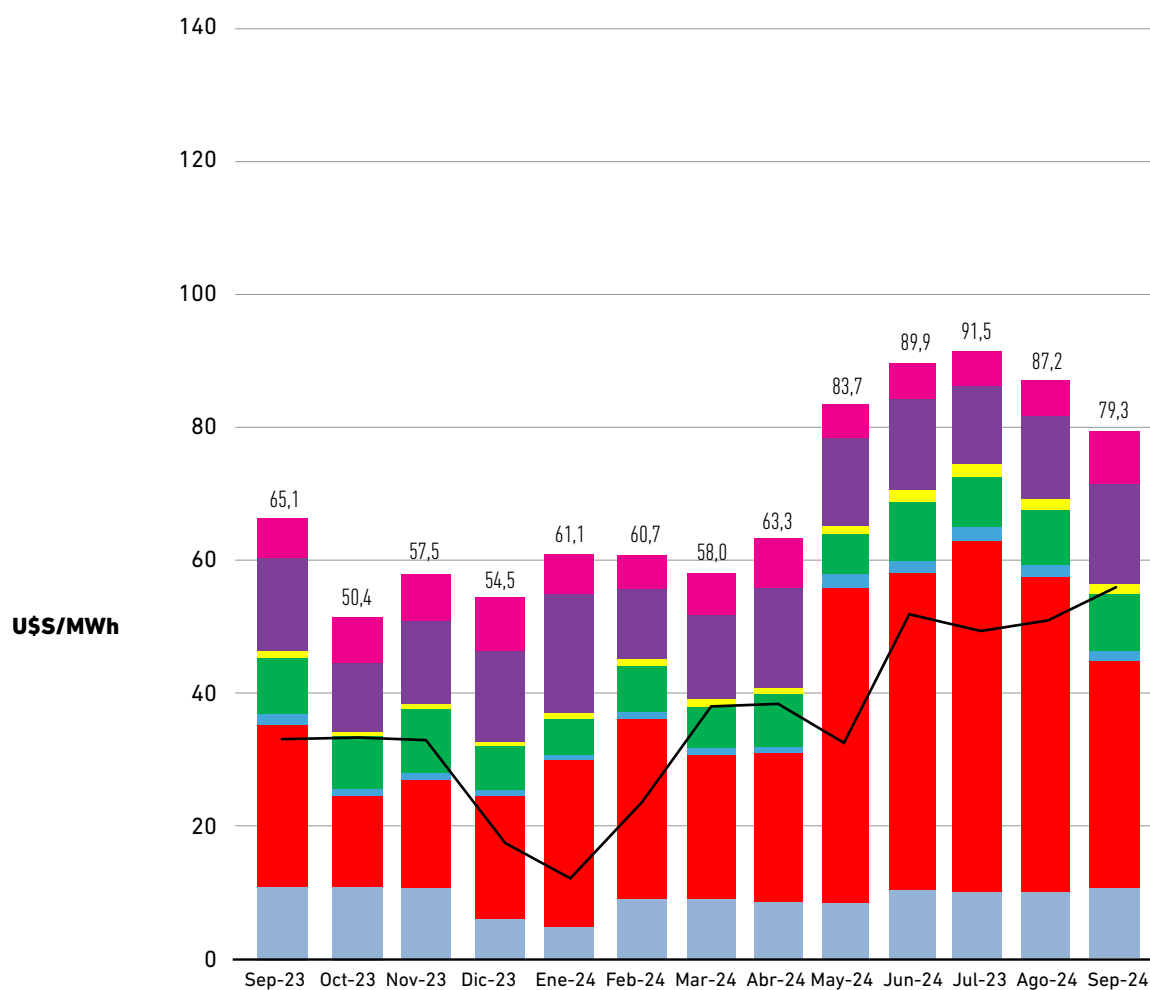
³ Incluye la potencia más todos los conceptos relacionados con la energía en el Centro de Cargas del Sistema, sin contemplar cargos de Transporte ni Distribución, servicios que los usuarios deben pagar desde el Nodo Ezeiza hasta su punto de consumo.

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 Argentinos



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.

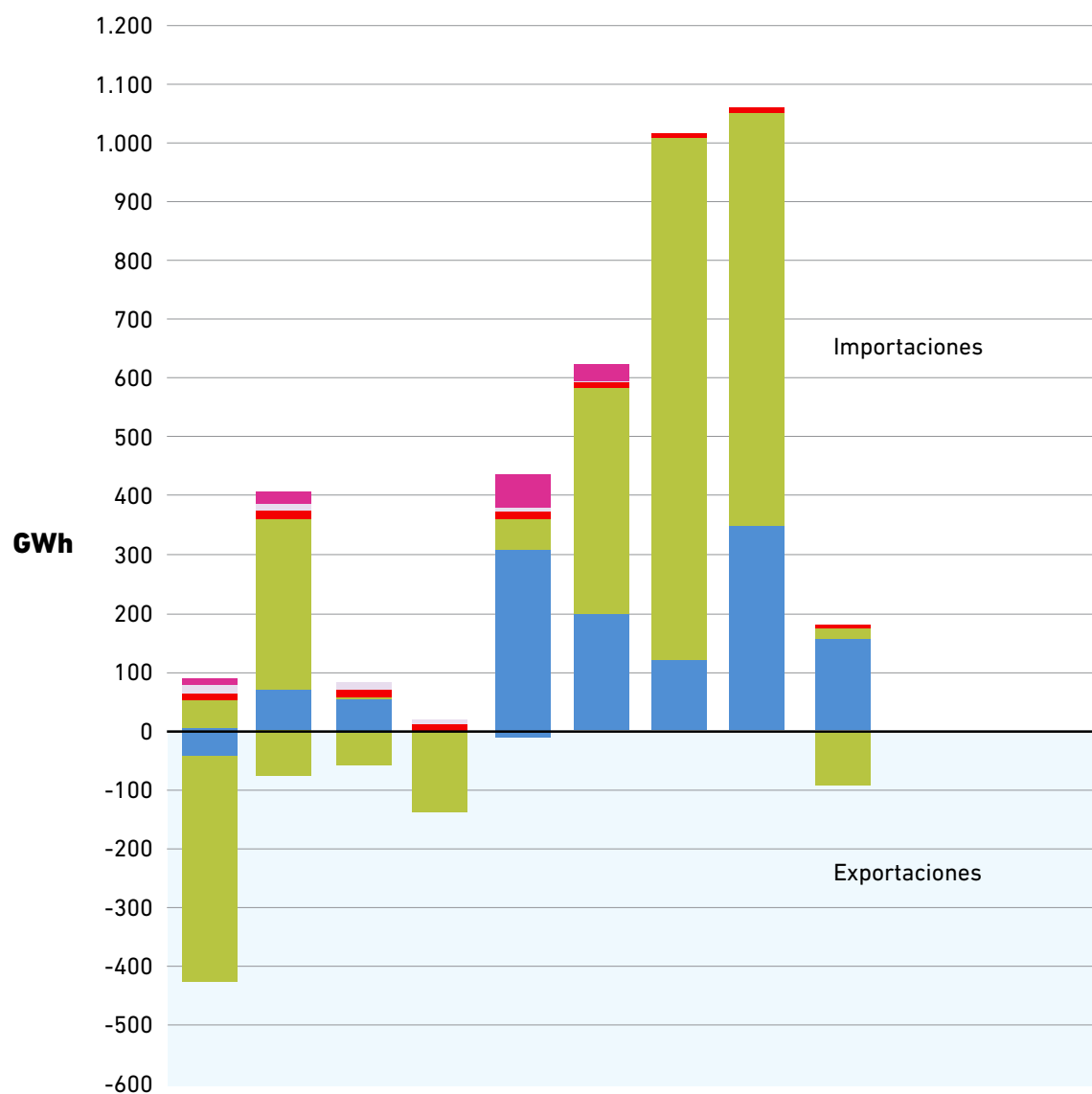
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos 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 septiembre la importación de energía fue de 181,2 GWh, a un precio medio de 61,0 U\$/MWh, principalmente desde Uruguay y Brasil. La exportación de energía fue por 94,1 GWh a Brasil, en su mayoría por acuerdo térmico.

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 2024.

Evolución Importaciones/Exportaciones 2024



		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
Exp	Chile	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Uruguay	-38,3	-0,1	-	-	-2,9	-0,7	-	-	-	-	-	-
	Brasil	-382,6	-64,7	-50,6	-128,1	-	-	-	-	-94,1	-	-	-
	Paraguay	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Bolivia	-0,0	-0,0	-	-0,01	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-	-	-
Imp	Chile	16,9	11,6	11,1	7,0	4,5	1,8	0,3	-	-	-	-	-
	Uruguay	3,0	74,5	52,2	-	304,3	202,4	118,2	352,5	155,2	-	-	-
	Brasil	49,6	282,9	2,4	-	55,2	384,0	890,5	701,7	19,6	-	-	-
	Paraguay	10,3	8,6	10,0	11,2	10,8	7,0	6,3	7,7	6,4	-	-	-
	Bolivia	11,0	25,2	0,0	0,0	64,0	30,8	39,5	0,0	0,0	-	-	-

Origen de la información: Datos propios y extraídos de Informes de CAMMESA de septiembre de 2024.

Comentarios: : Departamento Planificación Estratégica. CNEA.

Mariela Iglesia
migulesia@cnea.gov.ar

Santiago Nicolás Jensen Mariani
sjensen@cnea.gov.ar

Comisión Nacional de Energía Atómica
Octubre de 2024

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

