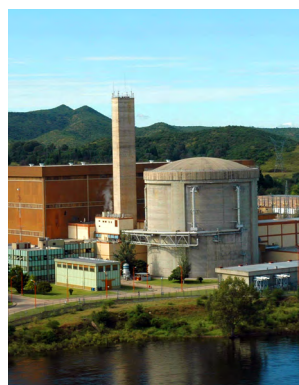

SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXIV N° 284



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Agosto 2024

Responsable Técnico

Santiago Jensen

Coordinación General

Mariela Iglesia

Producción Editorial

Diego Coppari

Carlos Mora Fresca

Micaela Oyarzo

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) Agosto 2024.

Introducción

En agosto, la demanda neta de energía del MEM (12.171,4 GWh) presentó un crecimiento del 3,5% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 12,7 °C, en lo que fue un mes de temperaturas similares a la media histórica, de 12,6 °C. Pero, es importante destacar que fue un agosto más frío en la comparativa con el mismo mes del año pasado, en el cual la temperatura media fue de 14,2 °C.

En materia de **generación hidráulica** de las principales centrales, el río Paraná presentó un caudal inferior al histórico del mes, en contraposición con el río Uruguay, que registró aportes ligeramente superiores a los valores históricos de agosto. El río Futaleufú, por su parte, presentó un caudal inferior al histórico del mes, al igual que los ríos Limay, Neuquén y Collón Cura, pertenecientes a la Cuenca del Comahue. La generación hidráulica resultó un 32,6% inferior a la registrada en el mismo mes del año pasado.

En cuanto a la **generación de Otras Renovables**, este mes aportaron **1.763,6 GWh** contra **1.909,1 GWh** registrados en agosto del año anterior. La generación resultó un 7,6% inferior a la alcanzada en el mismo mes del 2023, con un aumento de la potencia instalada de 16%.

Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 724,1 GWh, mientras que en agosto de 2023 había sido de 722,6 GWh.

Además, la generación térmica fósil resultó un 16,4% superior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 1.062,0 GWh contra 247,2 GWh alcanzados en agosto de 2023. Por otra parte, se registraron exportaciones por un valor cercano a 0 GWh, mientras que en agosto del año pasado el valor había sido 5,2 GWh.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **82.240,5 \$/MWh**, equivalente a **87,2 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 segundo más alto histórico para agosto, solo superado en 2021. Al hacer el análisis de demanda por regiones, todas registraron los valores más altos históricos para el mes de agosto. En el análisis por sectores, la demanda Residencial alcanzó valores record para dicho mes.

En relación a la generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, Atucha I operó con normalidad durante el mes, al igual que Atucha II. La central nuclear Embalse, por su parte, entró en mantenimiento estacional el 3 de agosto y se espera su reingreso para los primeros días de octubre.

En lo que refiere a generación hidráulica, los valores obtenidos fueron inferiores a los alcanzados en agosto 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, con excepción del río Uruguay.

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

La generación térmica, por su parte, registró valores más altos que los alcanzados en agosto 2023, situación que llevó a un aumento del 17% en las emisiones de gases de efecto invernadero en la comparación interanual.

Con relación a la generación de Otras Renovables, el valor obtenido (1.763,6 GWh) fue más bajo en la comparativa interanual, con una potencia instalada mas alta.

Finalmente, en el mes de julio 2024 se importaron 1.062,0 GWh, principalmente desde Uruguay y Brasil, mientras que se exportó un valor mínimo -cercano a cero- a Bolivia.

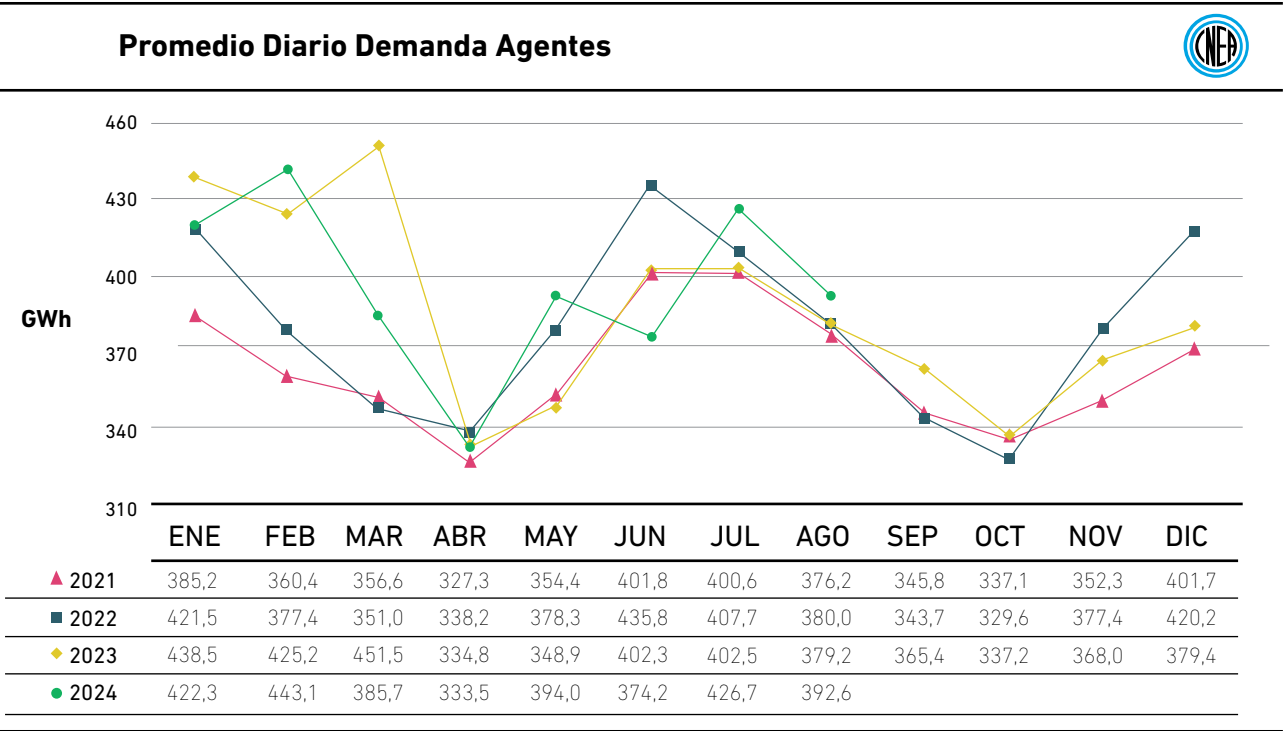
⚡ Demanda de Energía y Potencia

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

VARIACIÓN DEMANDA NETA		
MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2024 (%)
3,5	-0,4	0,1

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.

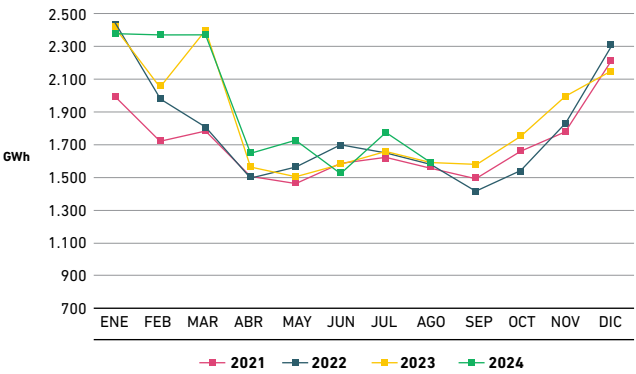
En la siguiente figura se observa el promedio diario de la demanda agentes desde el 2021 hasta la fecha. El valor obtenido fue el más alto histórico para el mes de agosto.



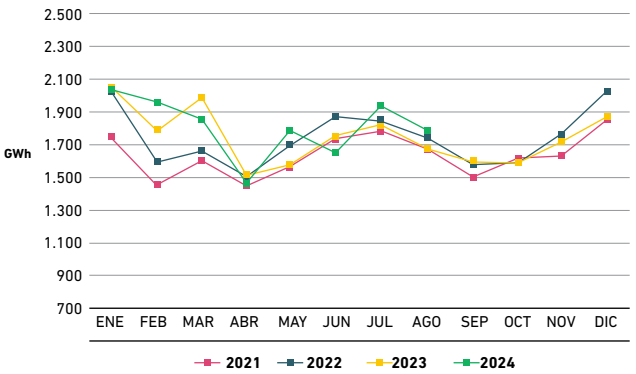
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

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

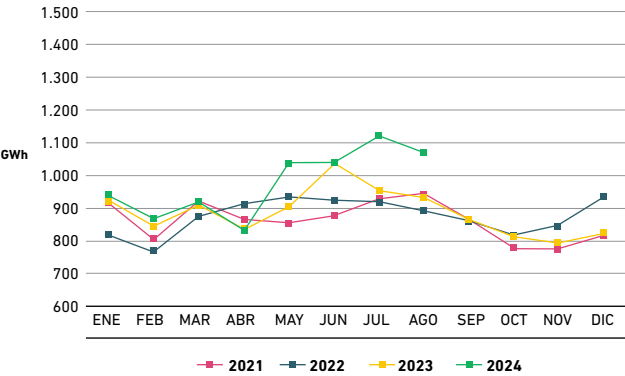
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



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 agosto en las regiones NOA-NEA se demandaron 1.601,4 GWh, los cuales representan un crecimiento del 0,3% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 1.595,8 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.775,1 GWh, valor 5,6% superior al alcanzado en agosto de 2023, de 1.681,2 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT² experimentaron una demanda de 1075,0 GWh, equivalente a un aumento del 14,5% en comparación con la demanda registrada en agosto del año pasado, de 938,9 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 7.719,9 GWh, valor 2,4% superior al alcanzado en 2023, de 7.540,0 GWh. En este sentido, el valor alcanzado en todas las regiones fue el más alto histórico para el mes de agosto.

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



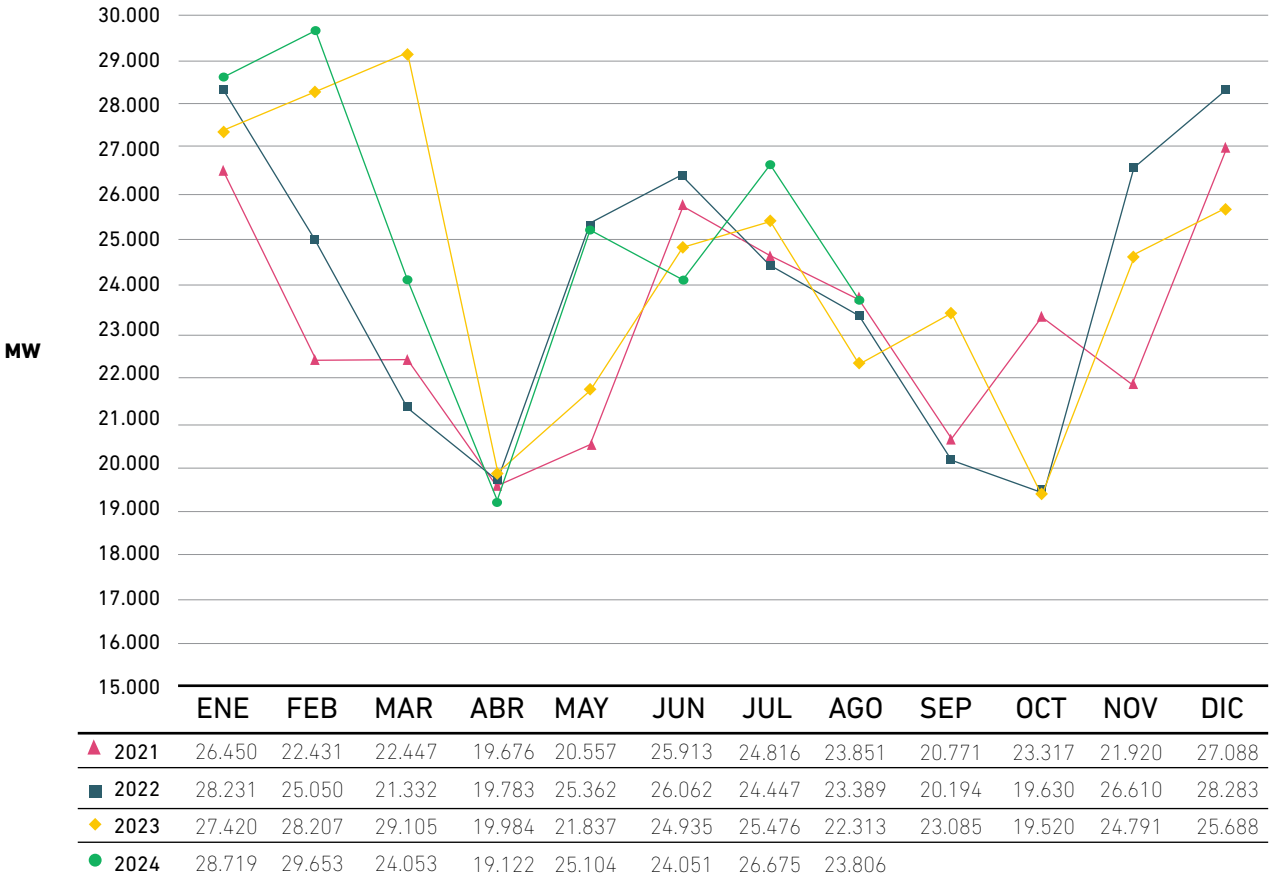
En agosto los valores residenciales de demanda fueron 8,1% superiores a los alcanzados en el mismo mes del 2023. En este sentido, se demandaron 5.946,7 GWh en agosto de 2024 contra 5.501,9 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 3.149,7 GWh, valor 0,9% inferior al alcanzado en agosto del año pasado (3.179,5 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 3.075,0 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2023 había sido de 3.074,6 GWh, valor similar al del año pasado con 0,4 GWh de diferencia, se registró una disminución menor al 0,1%. Cabe destacar que la demanda residencial registró los valores más altos históricos para agosto.

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 6,7% tomando como referencia el mismo mes del 2023. 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	563,7	-	-	-	2.375,8
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	4.478,6
CEN	-	675,6	721,2	40,1	1.437,0	656,0	919,0	118,2	277,5	24,1	0,6	3.432,3
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	-	-	1.645,5	10,0	-	8.685,5
LIT	217,0	280,0	2.256,1	318,6	3.071,7	-	945,0	-	-	11,8	-	4.028,5
NEA	-	-	-	283,6	283,6	-	945,0	-	-	-	70,7	1.920,5
PAT	-	286,0	301,1	-	587,1	-	606,8	-	1.575,3	-	-	2.850,2
TOTAL SADI	3.781,2	4.965,5	14.807,2	1.559,0	25.112,9	1.763,0	10.163,7	1.542,8	4.026,1	82,3	73,3	42.764,2
Porcentaje					58,7	4,1	23,8	3,6	9,4	0,2	0,2	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-	-	-	-	-	-1.195,0	16,2	86,7	-	-	-1.032,1
ACUMULADO 2024	-470,0	-325,0	572,2	-101,4	-324,2	-	-1.195,0	112,9	320,7	4,2	-	-1.081,4

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

Región CEN

- Se produjo el ingreso del Parque Eólico Levalle, de 37,2 MW de potencia, en la provincia de Córdoba.

Región BAS

- Se repotenció el parque eólico Pampa Energía, adicionando 36 MW, a partir de lo cual el total de potencia del parque alcanzó los 81 MW.

- Se produjo la repotenciación del parque eólico La Elbita, adicionando 13,5 MW de tipo renovable, con lo cual la potencia total del parque llegó a 121,5 MW.

Región NOA

- Ingresó al sistema el 3er panel fotovoltaico de 360 Energy FV en la provincia de La Rioja, adicionando 60 MW de tipo renovable al sistema.

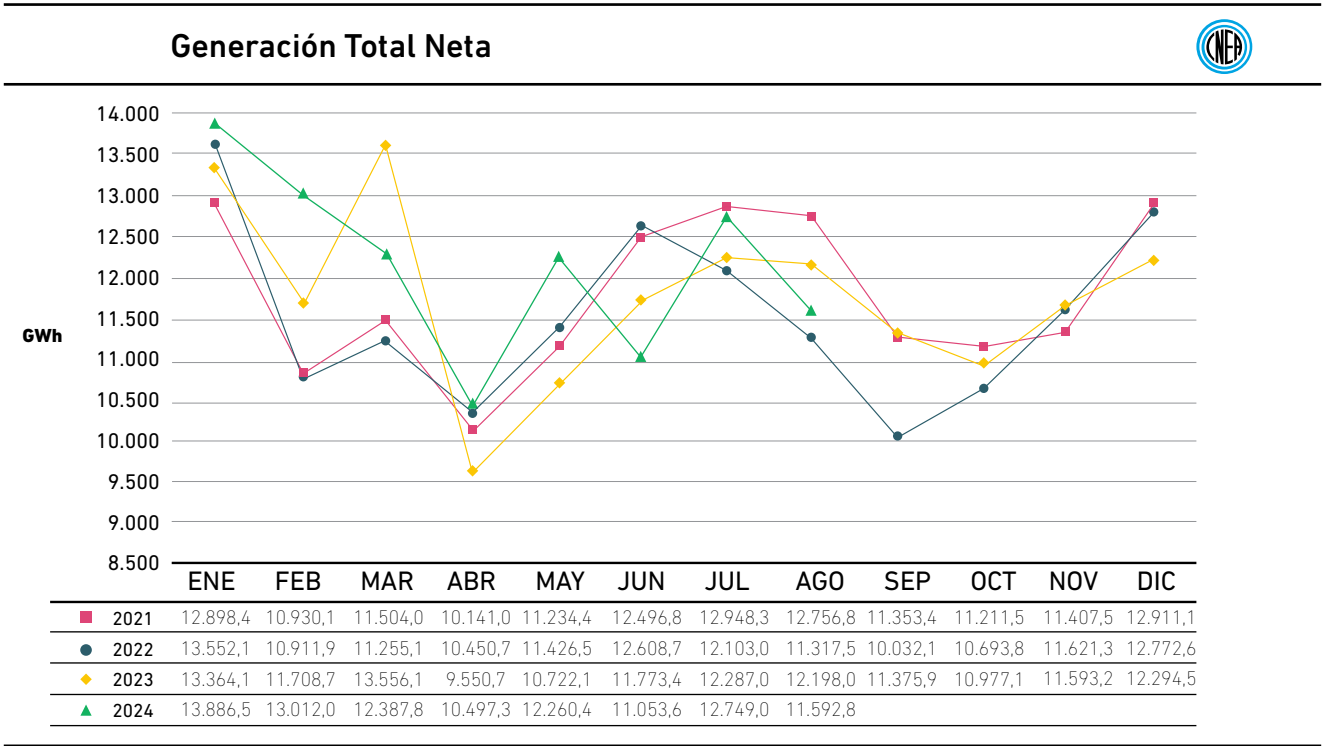
Región NEA

- Se produjo el ingreso del Parque Solar Pampa del Infierno, de generación Renovable, por un total de 16,2 MW en la provincia del Chaco.

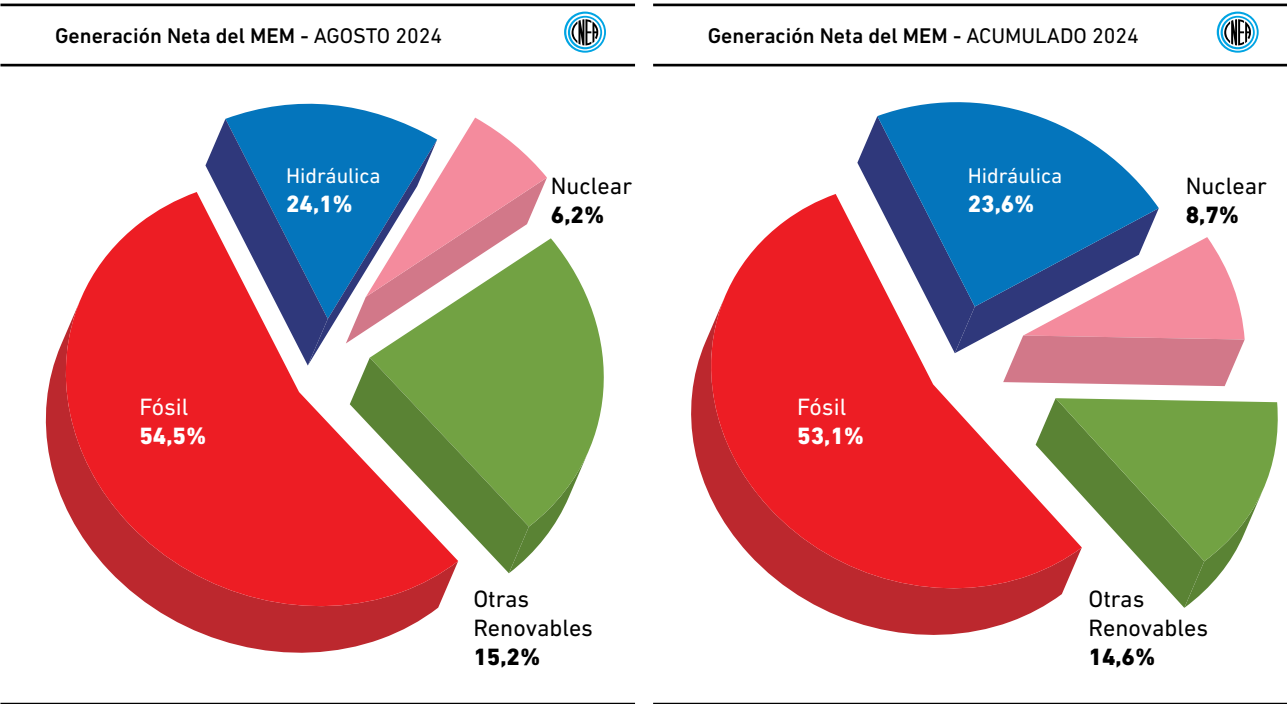
- Para la central hidráulica de Yacyretá, se estableció la potencia disponible firme de Argentina (1.550 MW), correspondiente a un 50% del total de la potencia instalada de la misma 3.100 MW), alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad. Los 1.195 MW descontados corresponden a parte del 50% correspondiente a Paraguay, el cual era cedido a Argentina hasta junio de este año, momento en el que el país vecino comenzó a hacer uso de su proporción del total de energía generada por la central.

⚡ Generación Neta Nacional

La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 5,0% 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 gráficas 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 julio los principales ríos, respecto a sus medios históricos del mes.

RÍOS	MEDIOS DEL MES DE AGOSTO (m³/s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m³/s)
	2022	2023	2024	
URUGUAY	6.363	3.451	5.382	5.123
PARANÁ	9.561	10.588	8.660	11.109
LIMAY	258	435	243	347
COLLÓN CURÁ	499	942	366	570
NEUQUÉN	213	734	253	327
FUTALEUFÚ	184	524	196	302

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 agosto de este año.

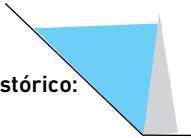
RÍO PARANÁ

Caudal real:

8.500 m³/s

Caudal medio histórico:

11.109 m³/s



YACYRETÁ

Cota Max: 83,50 m

C.Hoy: 82,74 m

C.Min: 75,00 m

Turbinado: 6.500 m³/s

Vertido: 1.000 m³/s*

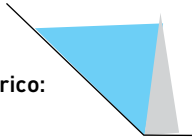
RÍO URUGUAY

Caudal real:

6.943 m³/s

Caudal medio histórico:

5.123 m³/s



SALTO GRANDE

C.Max: 35,50 m

C.Hoy: 34,39 m

C.Min: 31,00 m

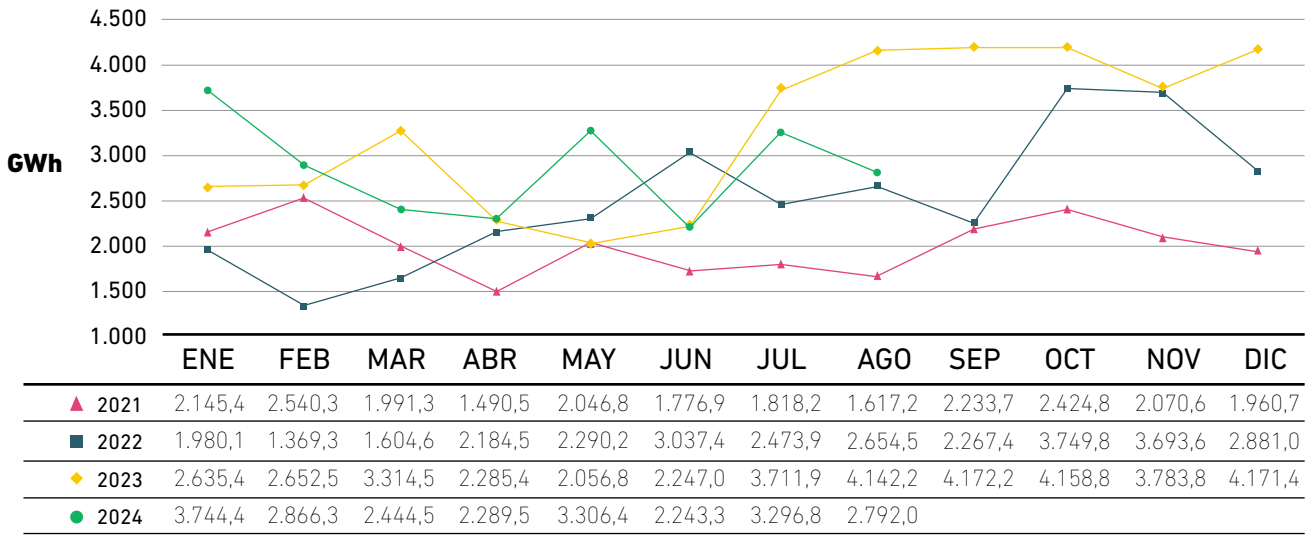
Turbinado: 7.200 m³/s

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.

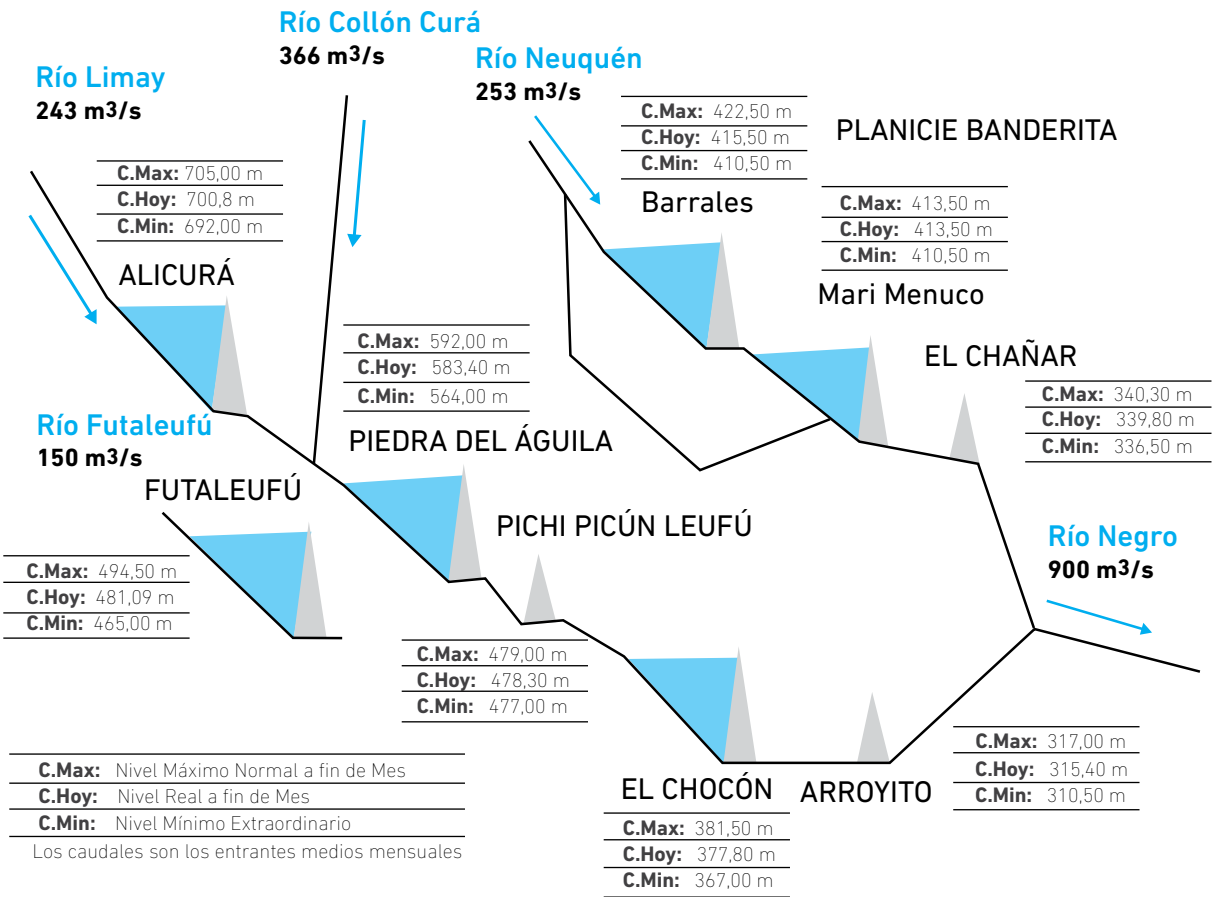
La generación hidráulica registró un descenso del 32,6% con respecto al valor registrado en agosto de 2023. A continuación se presenta su evolución en los últimos cuatro años.

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.

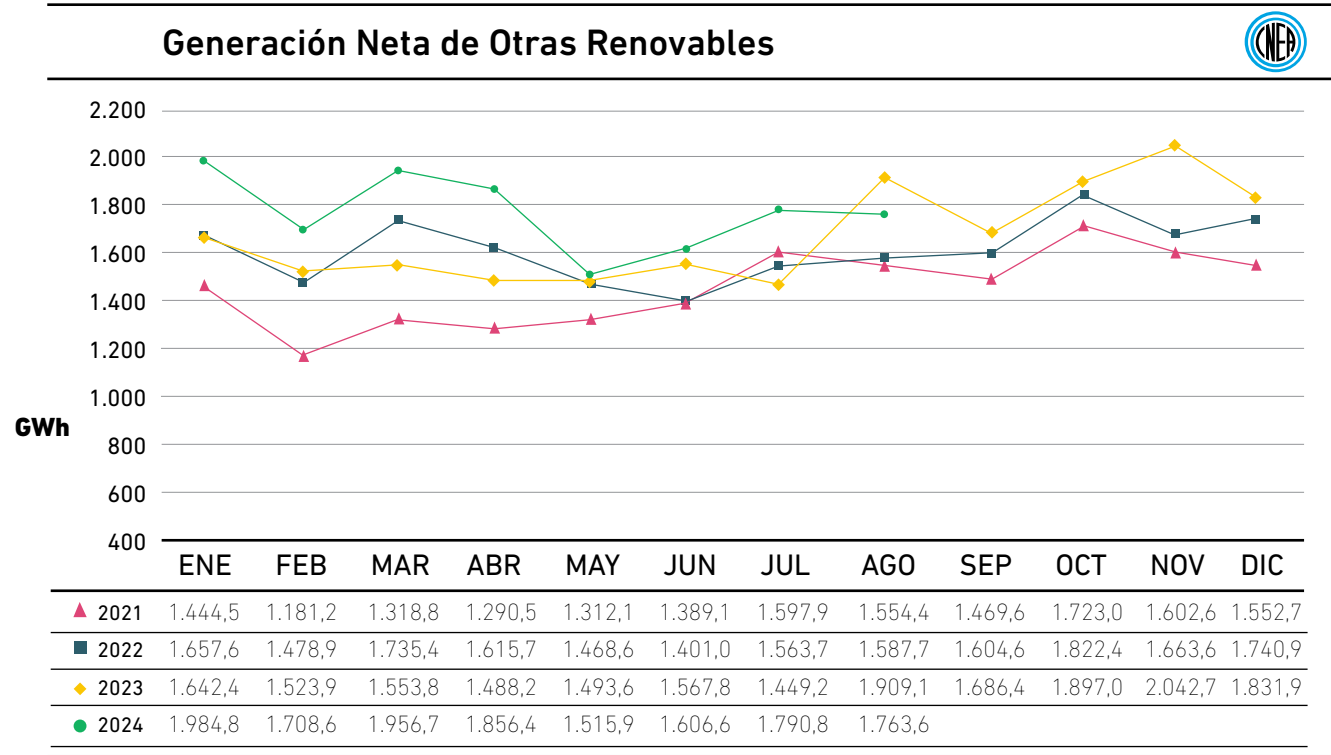
Embalses de las Cuencas del COMAHUE y PATAGÓNICA - Cotas - Caudales al 31/08/24



Nota. C = Cota.
Fuente: CAMMESA

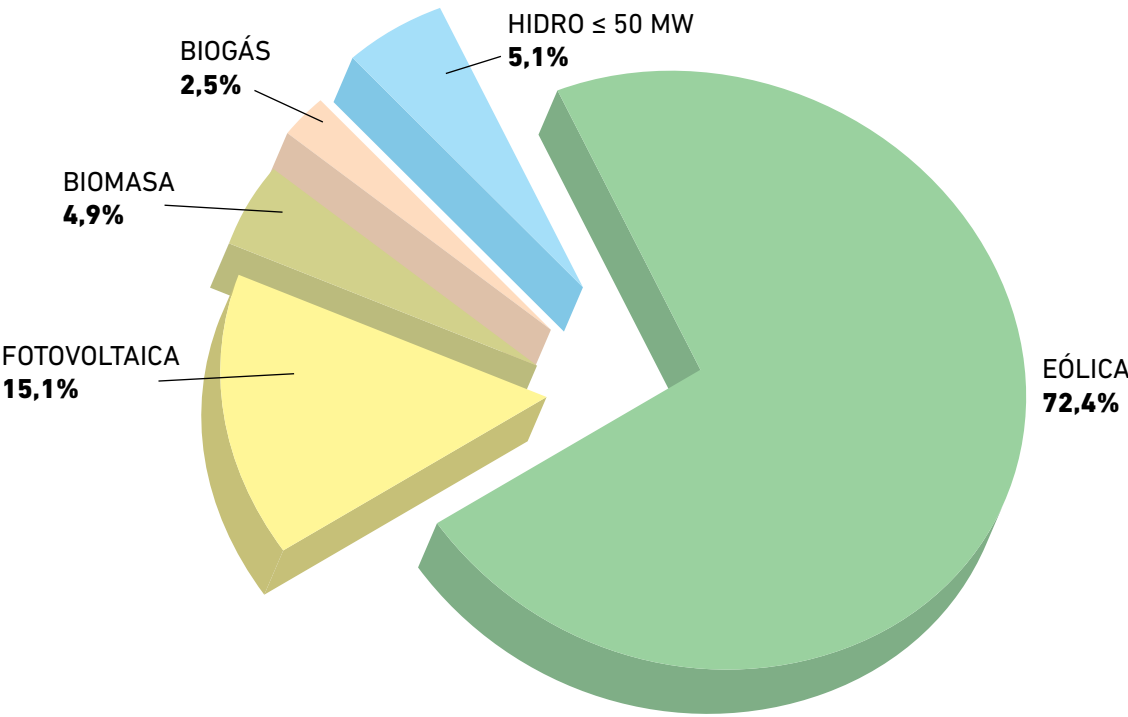
⚡ Generación Neta de Otras Renovables

La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 7,6% inferior a la del mismo mes del año 2023.

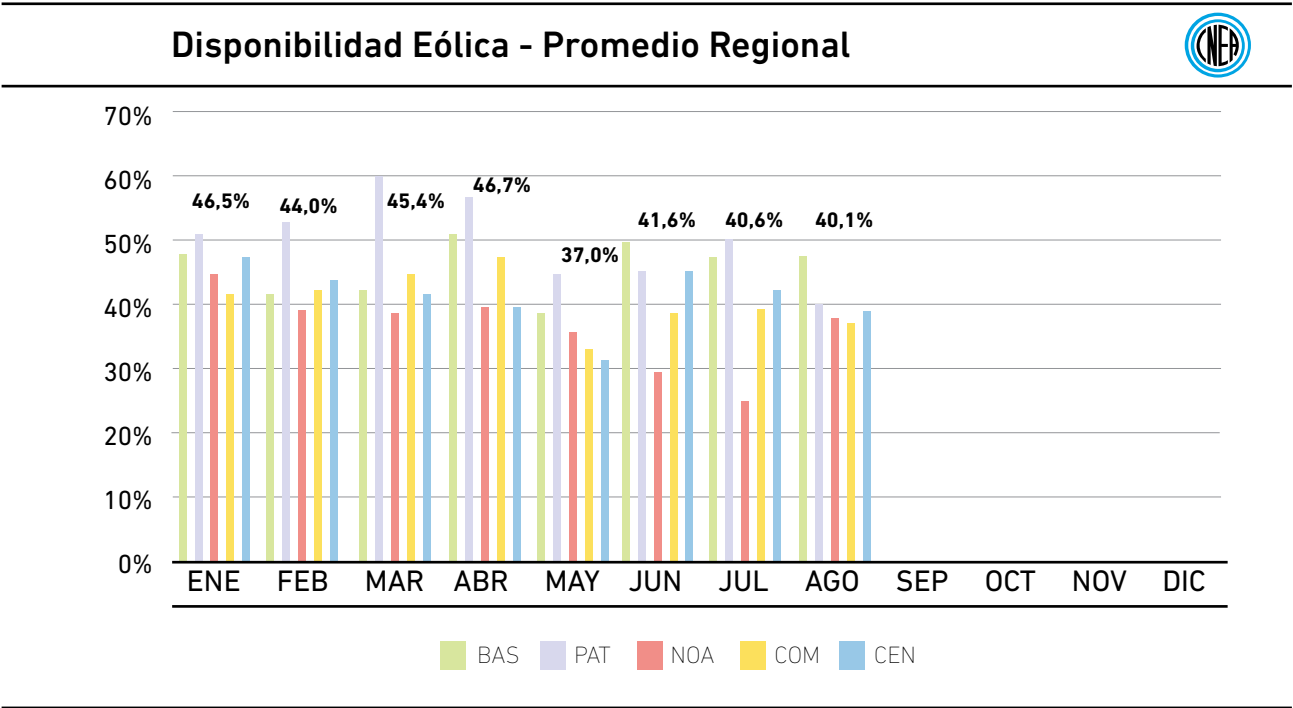


A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.

Generación de Otras Renovables Agosto 2024

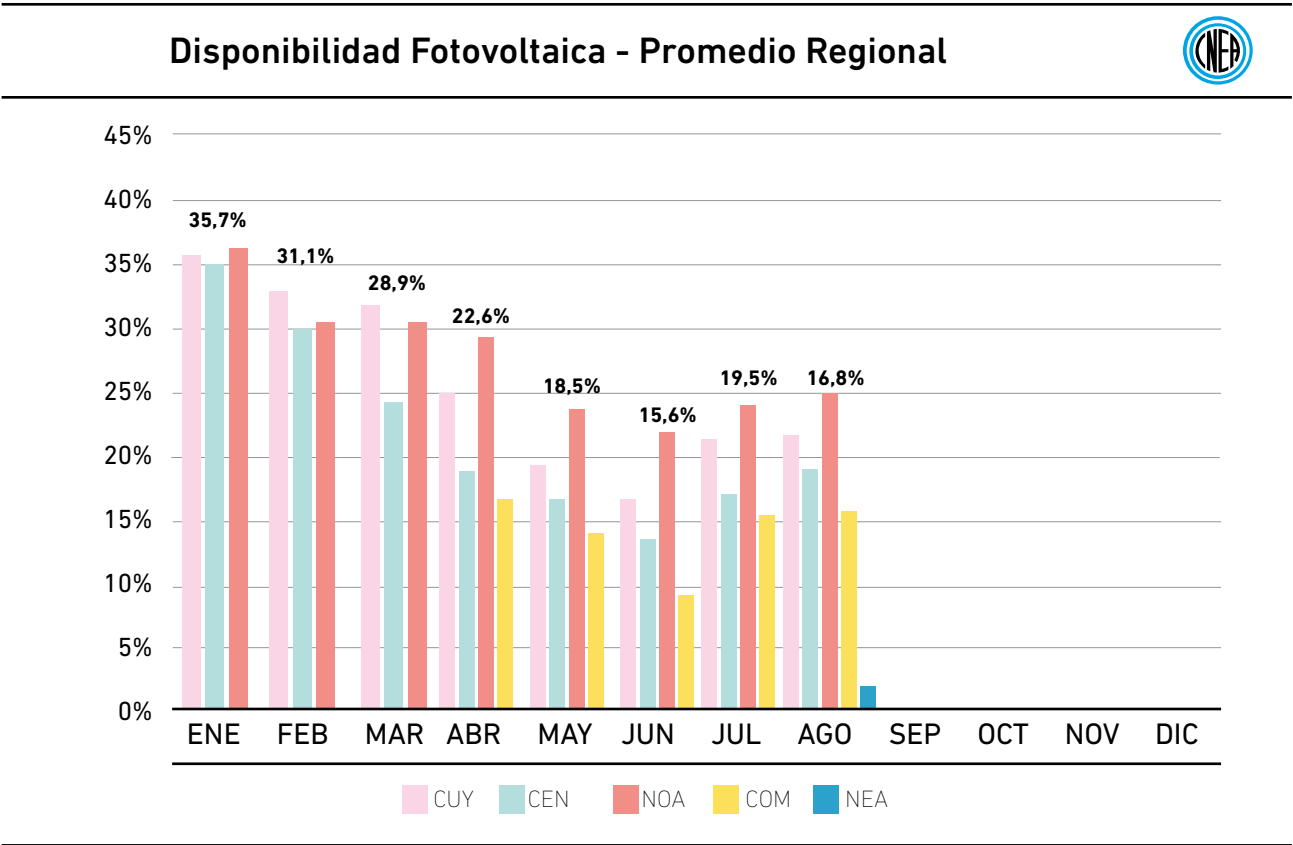


En la siguiente figura se presentan las disponibilidades regionales de los parques eólicos del país a lo largo del 2024, divididas por regiones.



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

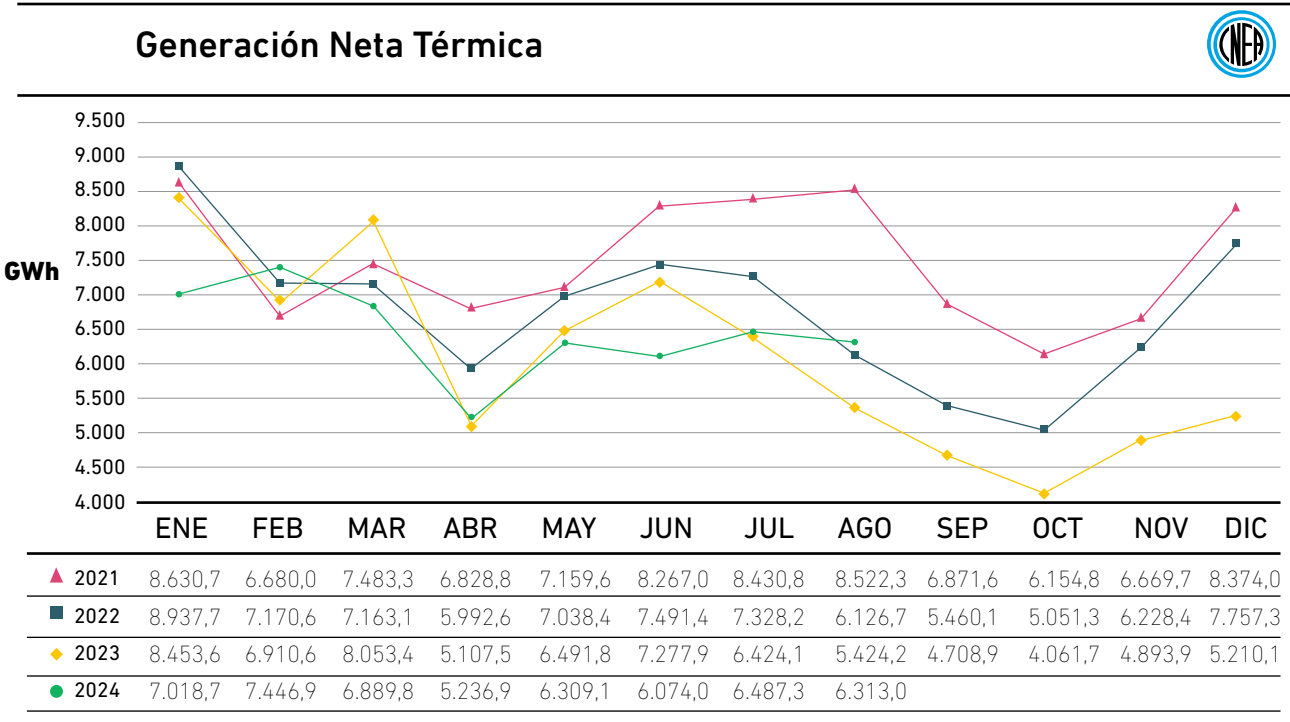
A continuación se presentan las disponibilidades regionales de los parques fotovoltaicos del país a lo largo del 2024, divididas por regiones. Vale destacar que debido a la incorporación de un panel solar en la provincia del Chaco, la región NEA se incorpora al análisis de la disponibilidad fotovoltaica desde agosto de 2024.



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 16,4% superior a la del mismo mes del año 2023. A continuación, se presenta su evolución en los últimos cuatro años.



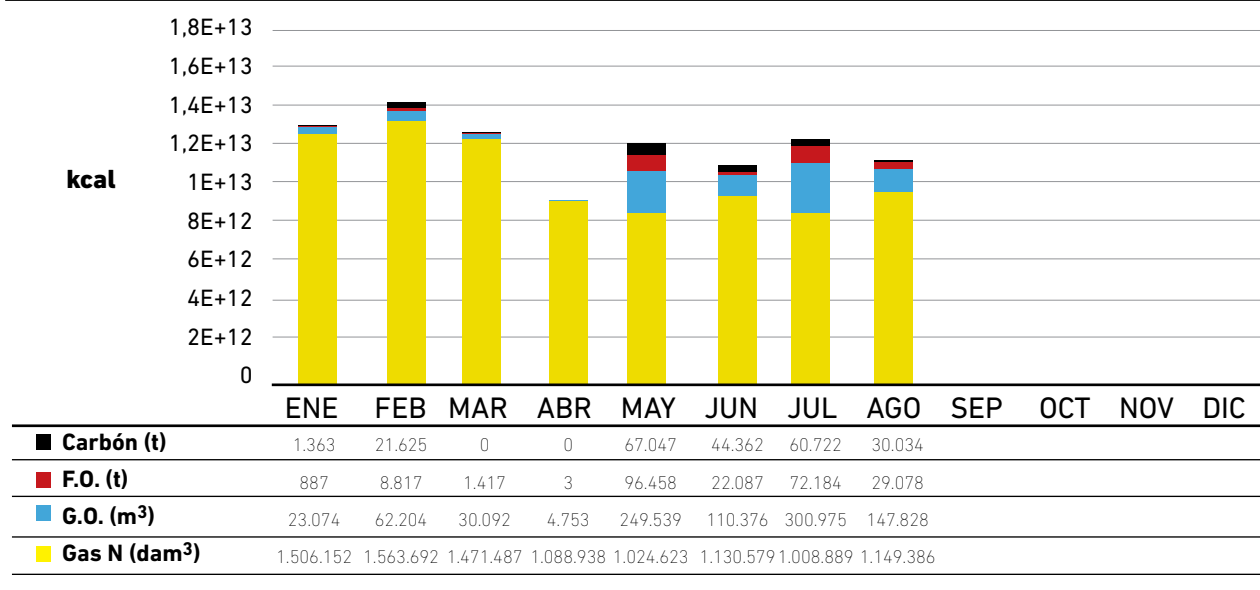
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para agosto de los años 2023 y 2024.

COMBUSTIBLE	AGOSTO 2023	AGOSTO 2024	DIF. (%)
Carbón [t]	47.708	30.034	5,9%
Fuel Oil [t]	14.073	29.078	106,6%
Gas Oil [m³]	30.921	147.828	378,1%
Gas Natural [dam³]	1.105.772	1.149.386	3,9%

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de julio 2024 resultó un 14,3% superior al del mismo mes del año anterior.

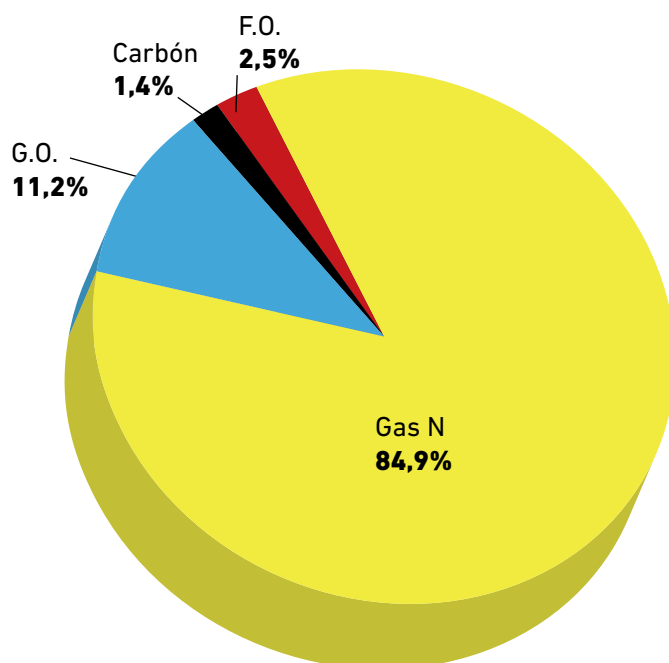
En la siguiente figura se puede observar la evolución mensual de cada combustible en unidades equivalentes de energía. Por otra parte, la tabla inferior a la figura presenta la misma evolución, pero en unidades físicas (masa y volumen).

Consumo de Combustibles en el MEM 2024

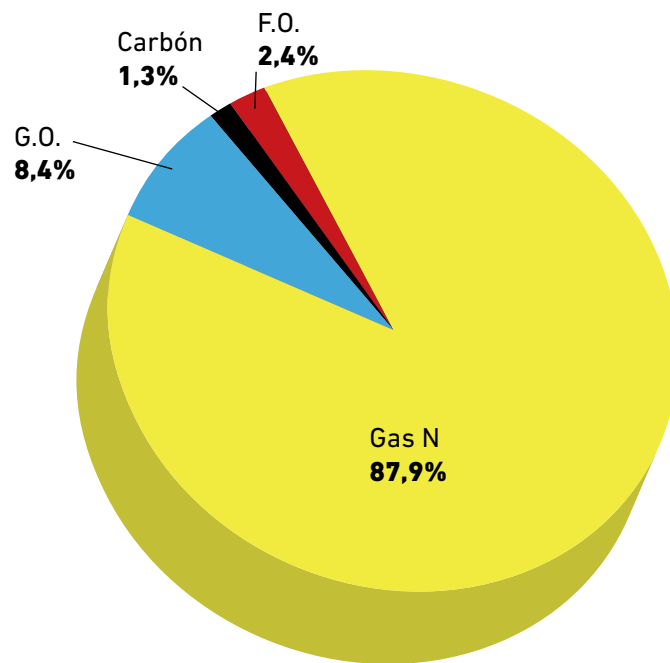


La relación entre los distintos tipos de combustibles fósiles consumidos en agosto, en unidades energéticas, ha sido:

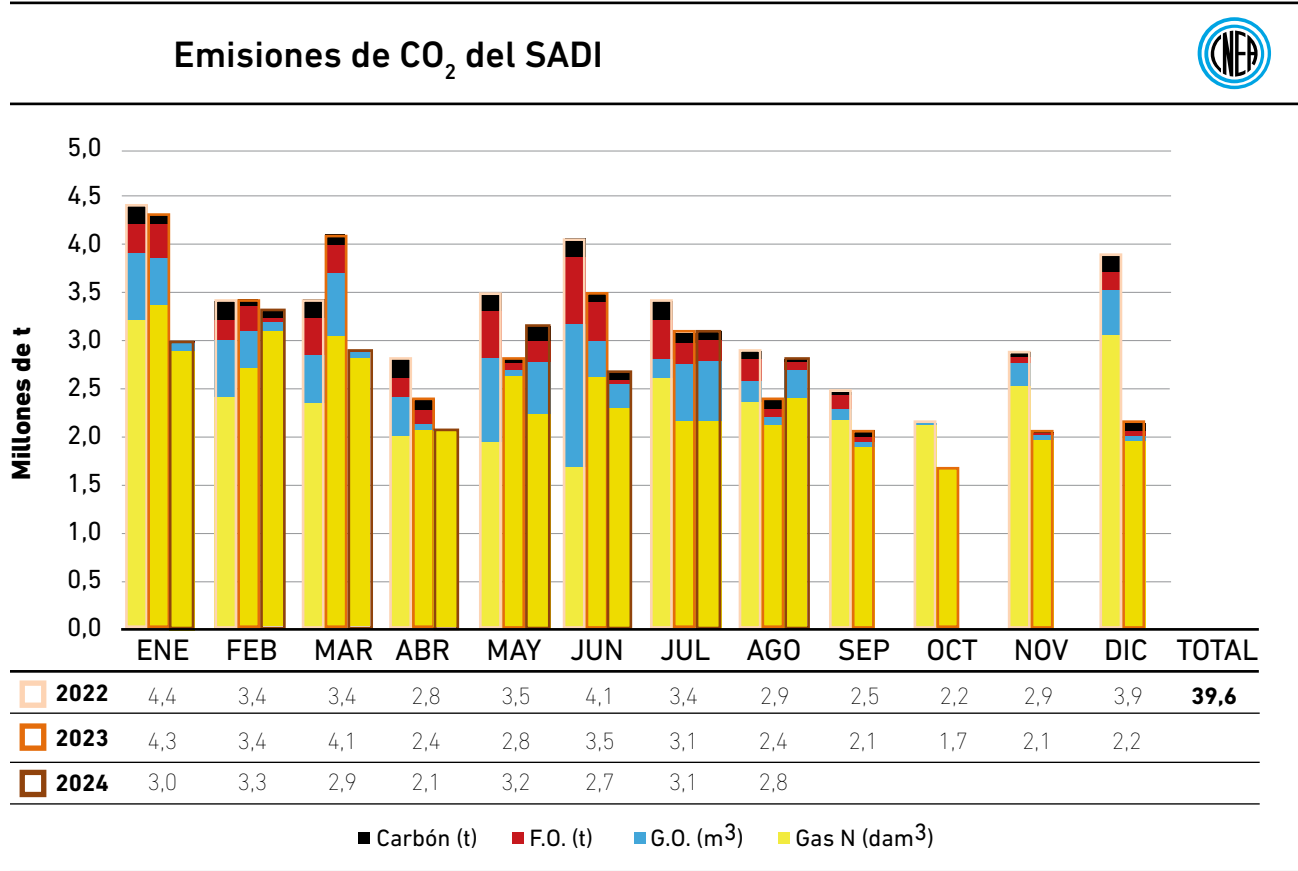
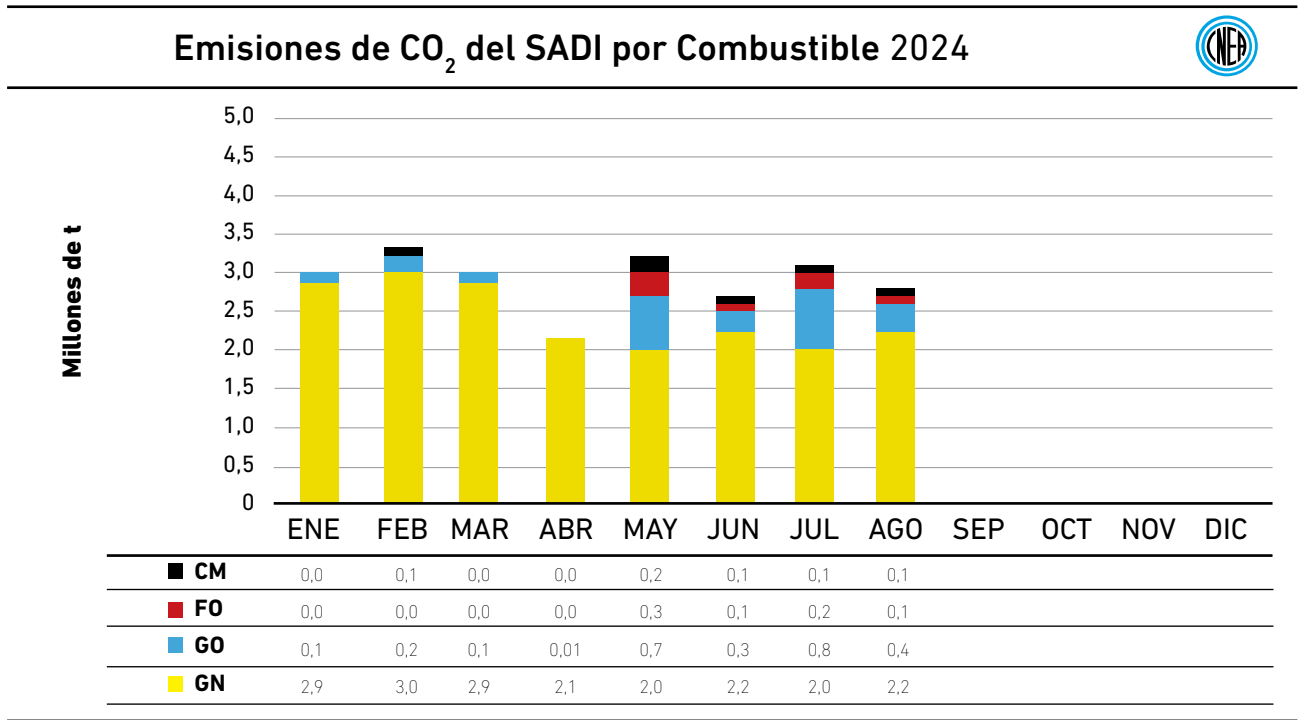
Consumo de Combustibles Fósiles Agosto 2024



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.

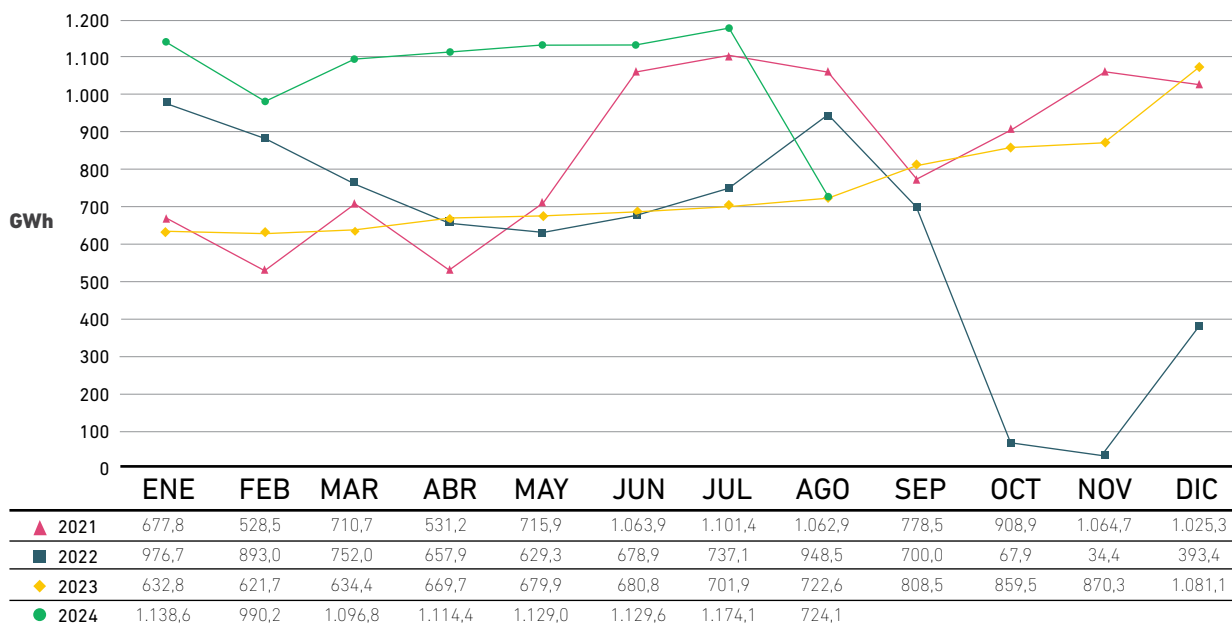


Durante agosto se evidenció un ligero aumento en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 17,0%, debido a que los valores de consumo de combustibles líquidos –principalmente- y de gas natural fueron más altos que aquellos registrados en agosto de 2023, en detrimento del Carbón, cuyo consumo fue más bajo 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 2021 hasta la fecha, en GWh. El valor alcanzado en agosto de 2024 fue 724,1 GWh.

Generación Neta Nuclear



Durante este mes la generación nucleoelectrica registró un aumento del 0,2% en la comparación interanual. Las centrales nucleares Atucha I y II operaron con normalidad. La central Embalse salió de servicio el día 3 de agosto por mantenimiento estacional, y se espera su retorno para 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 193/2024 de la Secretaría de Energía, en su artículo 3, el precio de la energía pasó de 9.418 a 9.606 \$/MWh a partir del 1ero de agosto 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 92/2024, 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	2.491.510 (*)	59.657	57.560	56.358
Demanda Distribuidor RESIDENCIAL	Nivel 2	2.491.510 (*)	59.657 (*)	57.560 (*)	56.358 (*)
	Nivel 2 -Exc.	2.491.510 (**)	59.657 (**)	57.560 (**)	56.358 (**)
	Nivel 3	2.491.510 (*)	59.657 (*)	57.560 (*)	56.358 (*)
	Nivel 3 -Exc.	2.491.510 (**)	59.657 (**)	57.560 (**)	56.358 (**)

(*) 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:

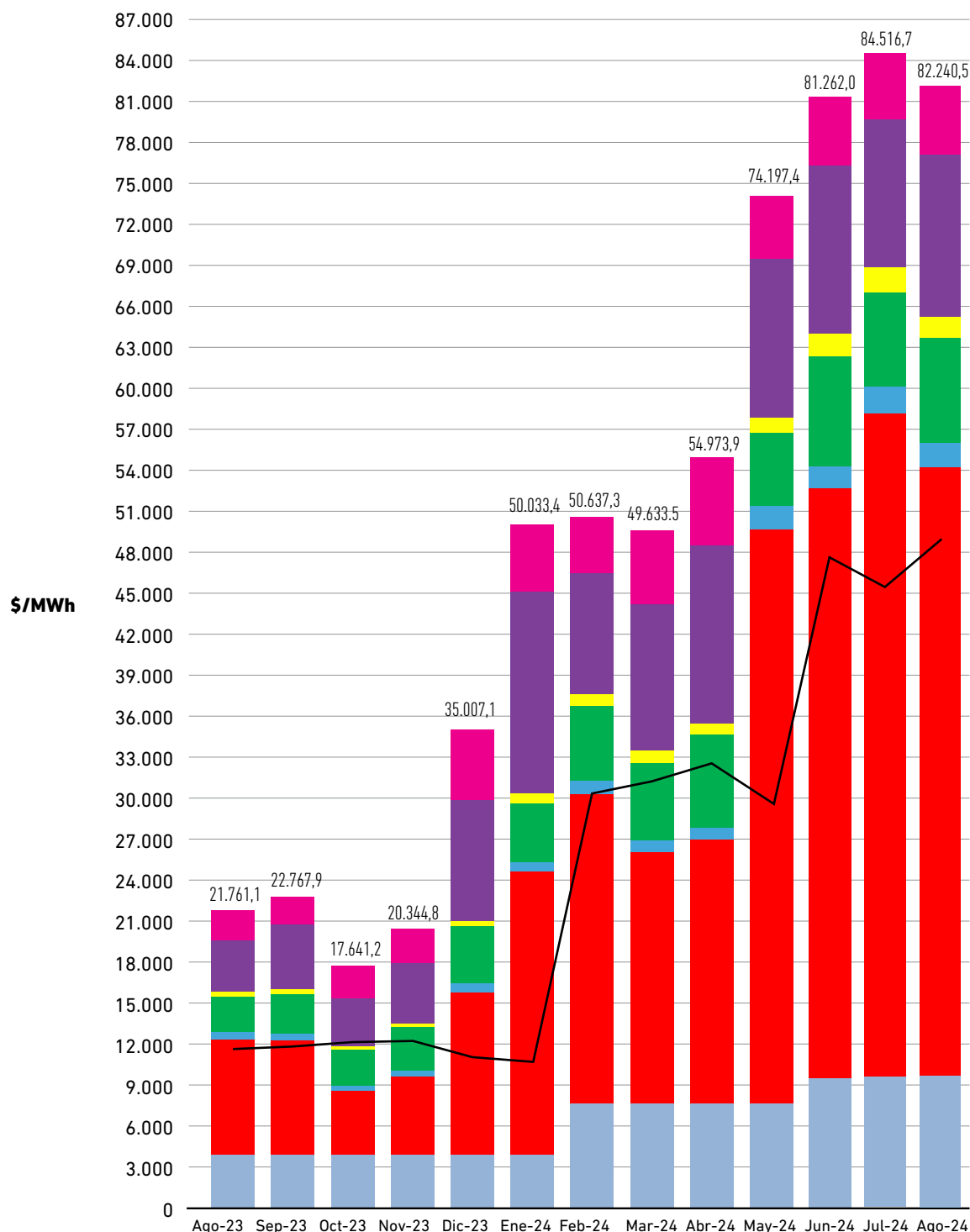
• Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW –GUDI – GENERAL • Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW –GUDI –ORGANISMOS PÚBLICOS SALUD/EDUCACIÓN • Demanda General Distribuidor < 300 kW –No Residencial • Alumbrado Público • Residencial Nivel 1

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 1º de junio al 30 de noviembre de 2024.

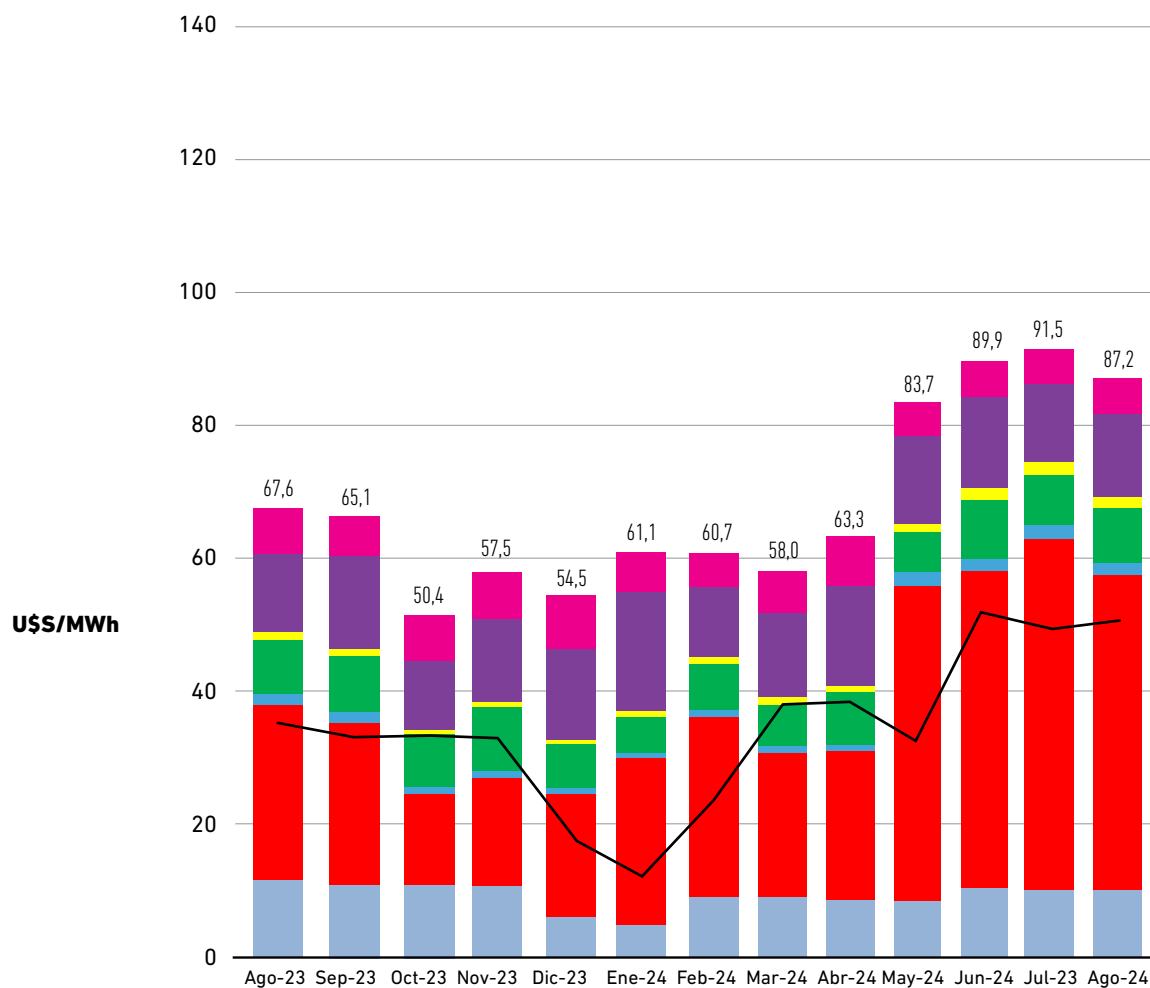
³ Incluye la potencia más todos los conceptos relacionados con la energía en el Centro de Cargas del Sistema, sin contemplar cargos de Transporte ni Distribución, servicios que los usuarios deben pagar desde el Nodo Ezeiza hasta su punto de consumo.

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.

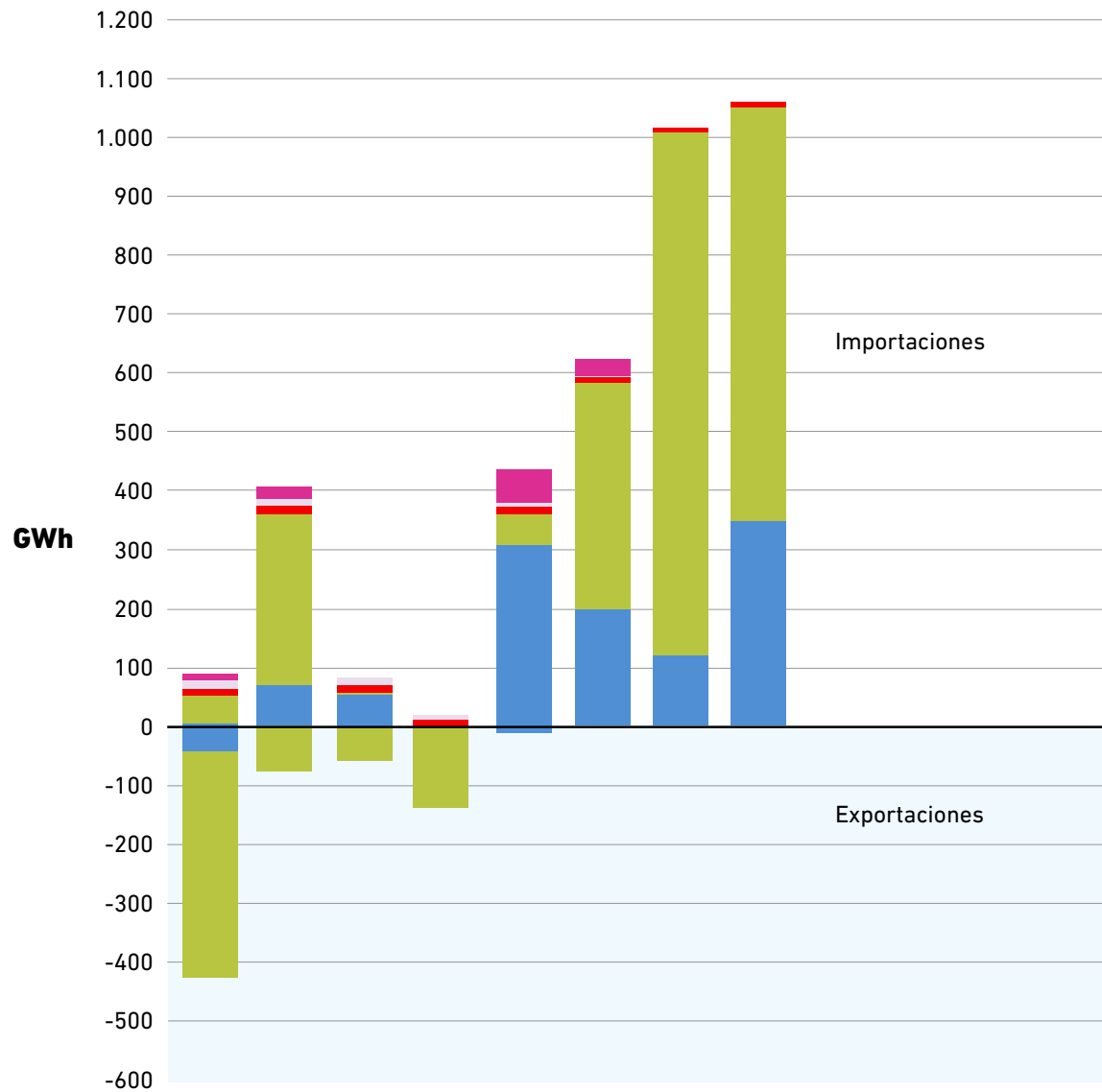
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos 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 agosto la importación de energía fue de 1.062,0 GWh, a un precio medio de 78,0 U\$/MWh, principalmente desde Brasil y Uruguay. La exportación de energía fue por un valor cercano a cero, a Bolivia.

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	-	-	-	-				
	Paraguay	-	-	-	-	-	-	-	-				
	Bolivia	-0,0	-0,0	-	-0,01	-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				
	Brasil	49,6	282,9	2,4	-	55,2	384,0	890,5	701,7				
	Paraguay	10,3	8,6	10,0	11,2	10,8	7,0	6,3	7,7				
	Bolivia	11,0	25,2	0,0	0,0	64,0	30,8	39,5	0,0				

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

Comentarios: : Departamento Planificación Estratégica. CNEA.

Mariela Iglesia
miglesia@cnea.gov.ar

Santiago Nicolás Jensen Mariani
sjensen@cnea.gov.ar

Comisión Nacional de Energía Atómica
Septiembre 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

