
SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXIII N° 272



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Agosto 2023

Comité Técnico

Norberto Coppari

Santiago Jensen

Coordinación General

Mariela Iglesia

Producción Editorial

Diego Coppari

Carlos Mora Fresca

Nicolás Thaine

Comité Revisor

Humberto Baroni

Santiago Jensen

Carlos Rey

Diseño Gráfico

Andrés Boselli

Colaboración Externa

Carlos Rey

Humberto Baroni

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	15
GENERACIÓN NETA NUCLEAR	18
EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE LA ENERGÍA EN EL MEM	19
EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES	22

SÍNTESIS

MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) Agosto 2023.

⚡ Introducción

En agosto, la demanda neta de energía del MEM (11.756,0 GWh) presentó un decrecimiento del 0,2% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 14,2 °C, en lo que fue un mes más templado que la media histórica, de 12,6 °C. La temperatura media del año pasado para agosto, por su parte, había sido de 13,7 °C.

En materia de **generación hidráulica** de las principales centrales, el río Paraná presentó un caudal ligeramente inferior al histórico del mes, de manera similar al río Uruguay, que registró aportes inferiores a los valores históricos de agosto. El río Futaleufú, por su parte, presentó un caudal superior al histórico del mes, al igual que los ríos Neuquén, Collón Curá y Limay, pertenecientes a la cuenca del Comahue. Así, la generación hidráulica resultó un 56,0% superior a la registrada en agosto de 2022.

En cuanto a la **generación de Otras Renovables**, este mes aportaron **1.909,1 GWh** contra **1.587,7 GWh** registrados en agosto del año anterior. Así, la generación resultó un 20,2% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2022, en lo que significó un record histórico de generación para esta fuente. El valor alcanzado significó un aumento de potencia instalada de un 7,0%.

Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 722,6 GWh, mientras que en agosto de 2022 había sido de **948,5 GWh**.

Además, la **generación térmica fósil** resultó un 11,5% inferior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 247,2 GWh contra 983,9 GWh alcanzados en agosto de 2022. Por otra parte, se registraron exportaciones por 5,2 GWh, mientras que en el mismo mes del año pasado el valor había sido cero.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **21.761,1 \$/MWh**, equivalente a **67,6 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 se mantuvo dentro de los valores esperados para el mes de agosto, al realizar la comparativa con el mismo mes de años anteriores. Al hacer el análisis de la demanda por regiones, en NOA-NEA el valor registrado fue el más alto de los últimos cuatro años para el mes de agosto. Es importante mencionar que agosto 2023 fue un mes más templado con respecto a la media histórica (en 1.6 °C), con lo cual el consumo de energía eléctrica para calefacción fue bajo.

En materia de generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, Atucha I operó con normalidad durante el mes, al igual que Embalse. **Atucha II, por su parte, se mantuvo fuera de servicio por reparaciones, y reingresó en servicio el 28 de agosto.**

¹ Dólar mayorista promedio de agosto de 2023 del Banco Central de la República Argentina.

Con relación a la generación de Otras Renovables, esta registró valores récord para los meses corridos de todos los años, debido a una gran disponibilidad eólica y solar.

En lo que refiere a generación hidráulica, los valores obtenidos fueron superiores a los alcanzados en agosto 2022, y los más altos de los últimos cuatro años para el mes de agosto, principalmente debido a la recuperación del río Uruguay, del río Futaleufú y de aquellos pertenecientes a la Cuenca del Comahue, así como también a los bajos aportes registrados en el mismo mes del año pasado.

Finalmente, en el mes se importaron 247,2 GWh, en su mayoría desde Brasil, mientras que se exportaron 5,2 GWh al mismo país.

⚡ Demanda de Energía y Potencia

A continuación se muestra la evolución de la "demanda neta".

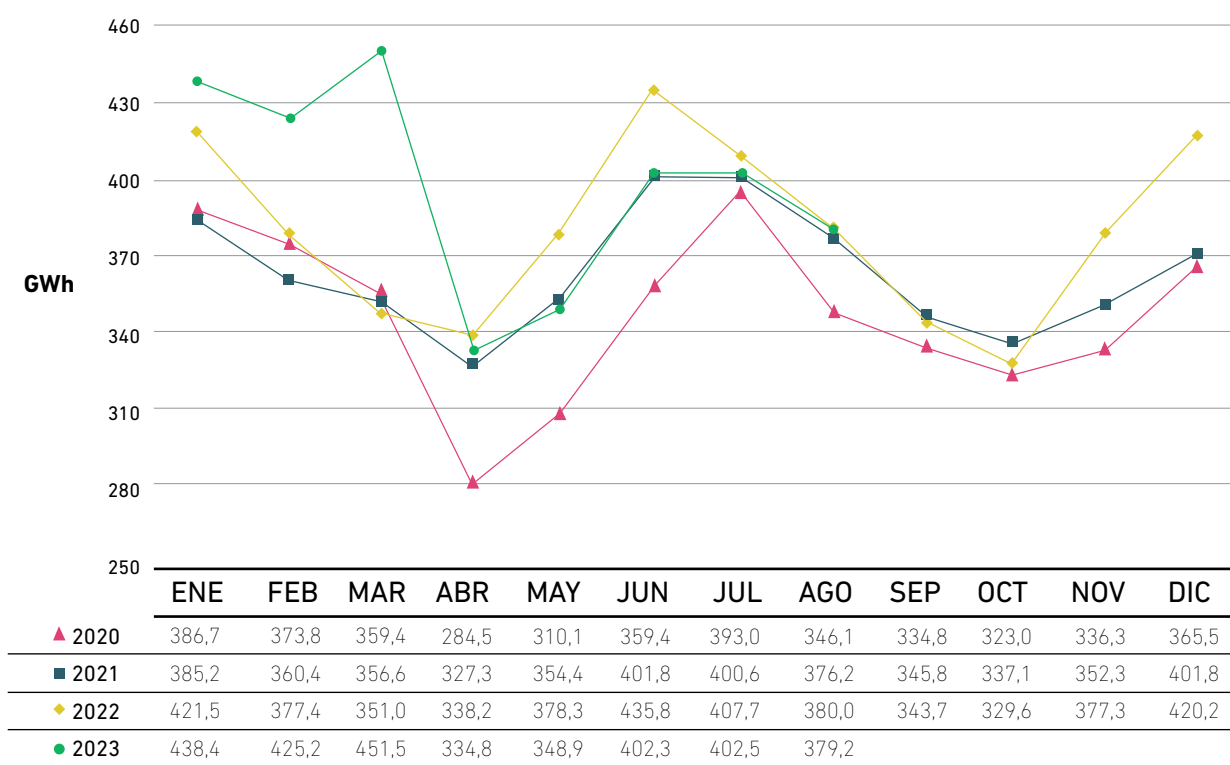
VARIACIÓN DEMANDA NETA

MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2023 (%)
-0,2	2,8	3,0

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 2020 hasta la fecha.

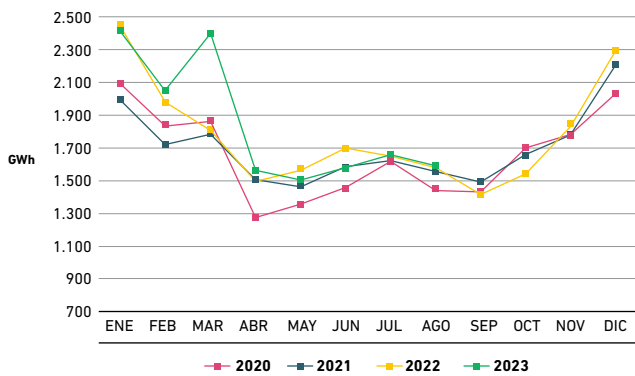
Promedio Diario Demanda Agentes



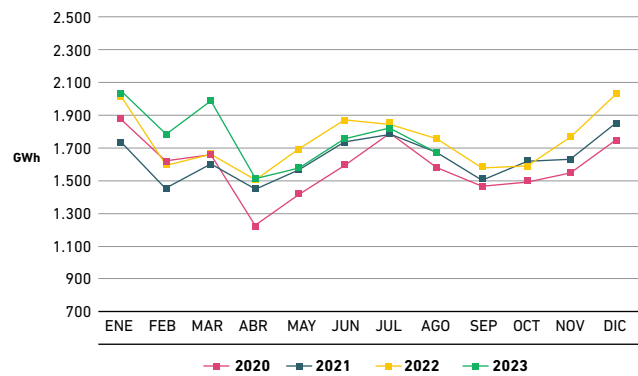
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

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

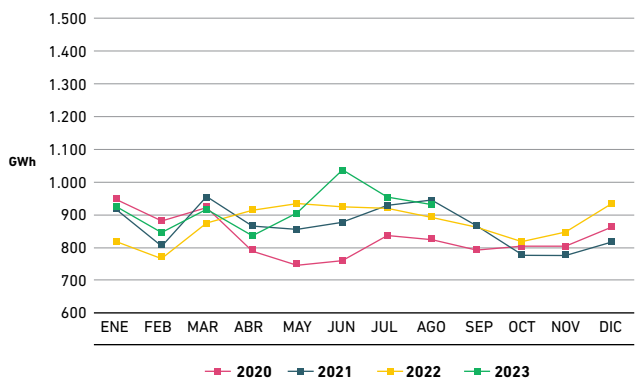
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



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 1.595,8 GWh, los cuales representan un crecimiento del 1,2% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 1.576,6 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.681,2 GWh, valor 3,2% inferior al alcanzado en agosto de 2022, de 1.737,6 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT² experimentaron una demanda de 938,9 GWh, equivalente a un aumento del 5,3% en comparación con la demanda registrada en agosto del año pasado, de 891,9 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 7.540,0 GWh, valor 0,5% inferior al alcanzado en 2022, de 7.576,3 GWh. En las regiones NOA-NEA, el valor alcanzado fue el más alto de los últimos cuatro años.

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



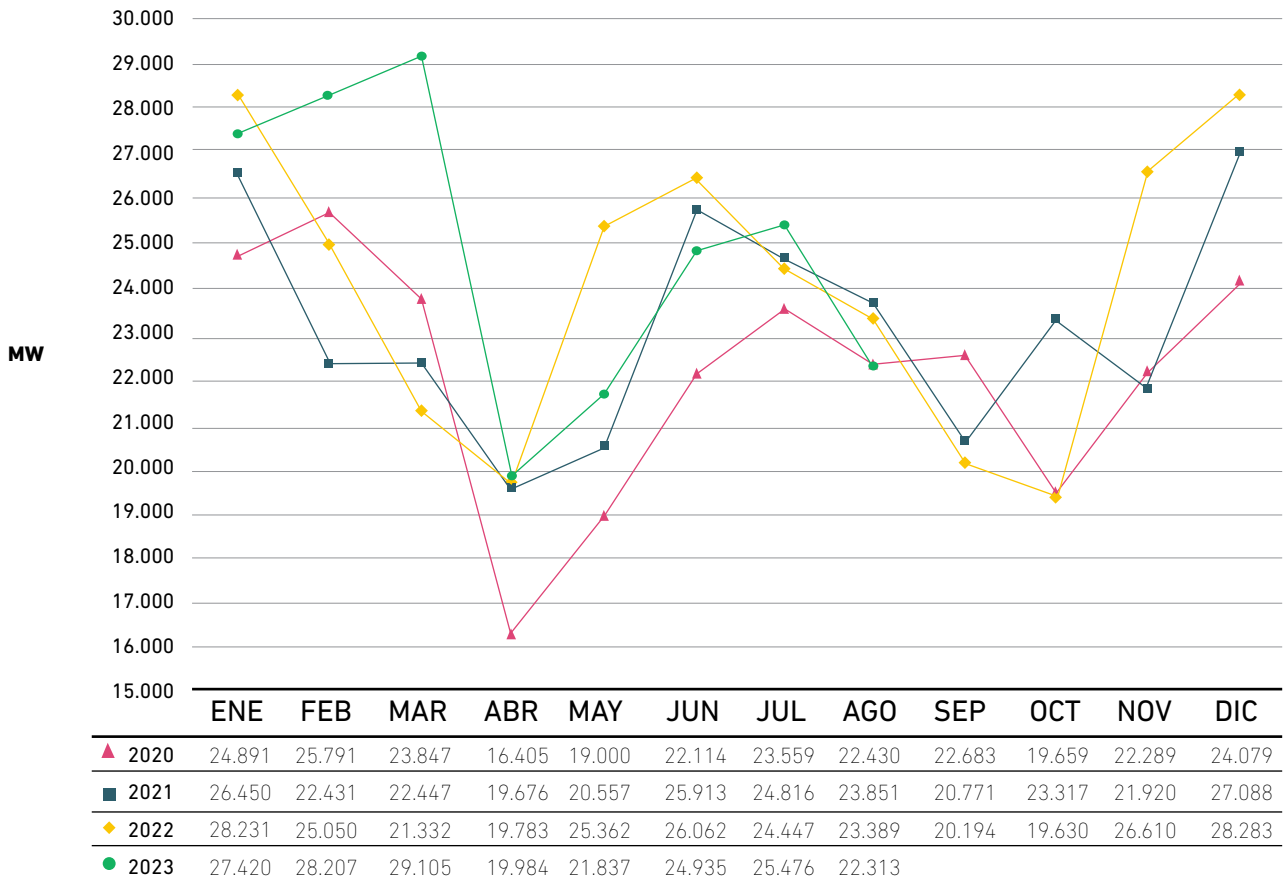
En agosto los valores residenciales de demanda fueron 0,8% superiores a los alcanzados en el mismo mes del 2022. En este sentido, se demandaron 5.524,4 GWh en agosto de 2023 contra 5.480,9 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 3.155,5 GWh, valor 2,0% inferior al alcanzado en agosto del año pasado (3.218,4 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 3.076,2 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2022 había sido de 3.083,1 GWh, se registró una disminución del 0,2%.

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 2022. El valor registrado es el menor de los últimos cuatro años para el mes de agosto. 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 CMMESA, 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.

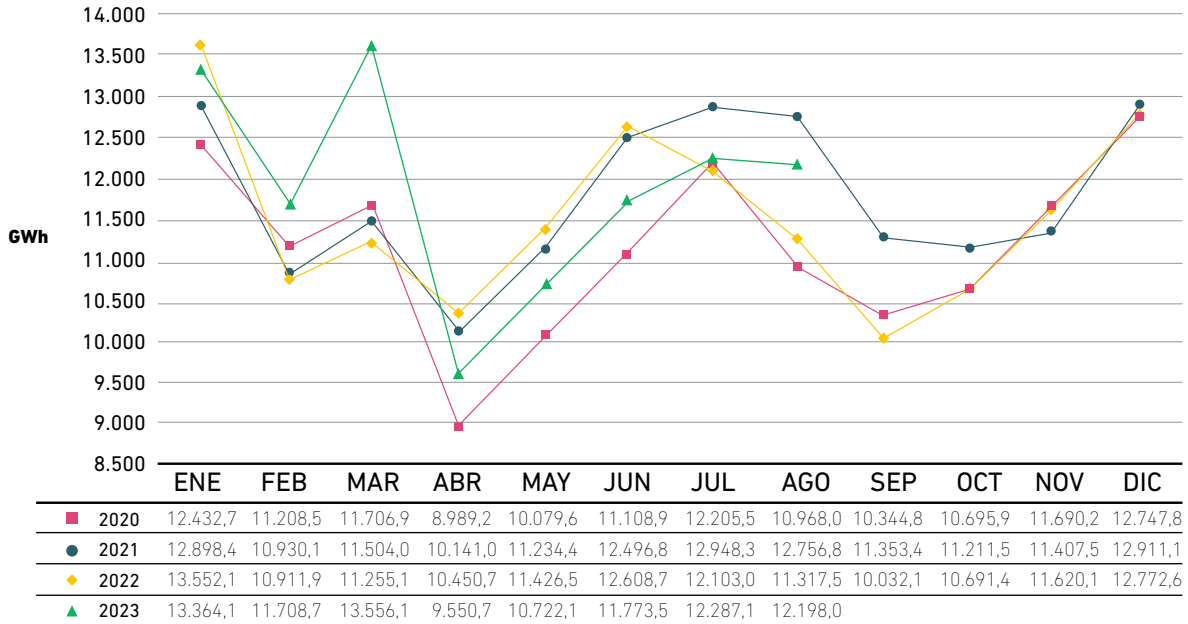
REGIÓN	TV	TG	CC	DI	TER	NUC	HID	FV	EOL	BG	BM	TOTAL
CUYO	120,0	113,8	383,8	40,0	657,6	-	1.154,5	490,2	-	-	-	2.302,3
COM	-	500,9	1.489,6	64,0	2.054,5	-	4.768,7	-	253,2	2,0	-	7.078,4
NOA	261,0	724,6	1.944,7	342,5	3.272,8	-	219,7	703,1	158,2	3,0	2,0	4.358,8
CEN	-	626,0	721,2	50,6	1.397,8	656,0	919,0	118,2	127,8	19,9	0,6	3.239,2
GBA	2.110,0	871,1	4.909,4	254,0	8.144,5	-	-	-	-	30,0	-	8.174,6
BAS	1.543,2	1.846,4	2.229,1	260,8	5.879,5	1.107,0	-	-	1.290,3	10,0	-	8.286,8
LIT	217,0	280,0	2.256,1	318,6	3.071,7	-	945,0	-	-	9,8	-	4.026,5
NEA	-	12,0	-	327,9	339,9	-	2.745,0	-	-	-	70,7	3.155,6
PAT	-	286,0	301,1	-	587,1	-	606,8	-	1.575,3	-	-	2.769,2
TOTAL SADI	4.251,2	5.260,8	14.235,0	1.658,4	25.405,4	1.763,0	11.358,7	1.311,5	3.404,7	74,7	73,3	43.391,3
Porcentaje					58,55	4,06	26,18	3,02	7,85	0,17	0,17	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACUMULADO 2023	-	-567,0	735,5	-38,1	130,4	-	-	225,7	95,4	2,0	3,0	456,5

Este mes no se registraron modificaciones de capacidad instalada en el SADI.

⚡ Generación Neta Nacional

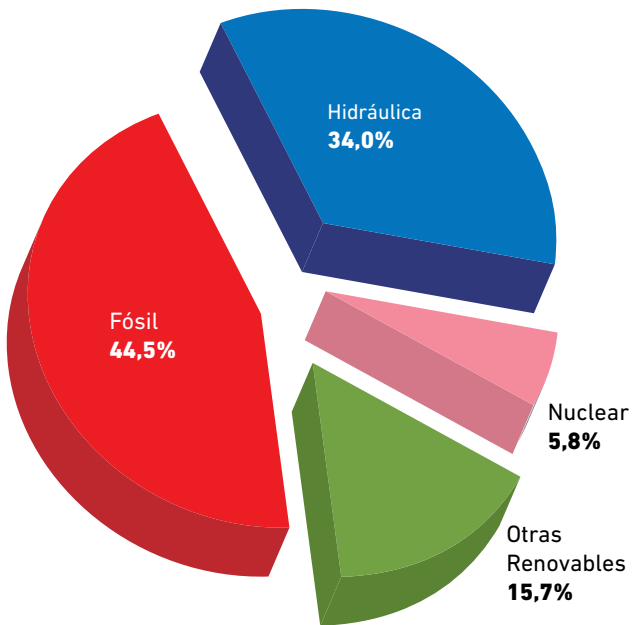
La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 7,8% superior a la del mismo mes de 2022. La figura siguiente muestra su evolución en los últimos cuatro años.

Generación Total Neta

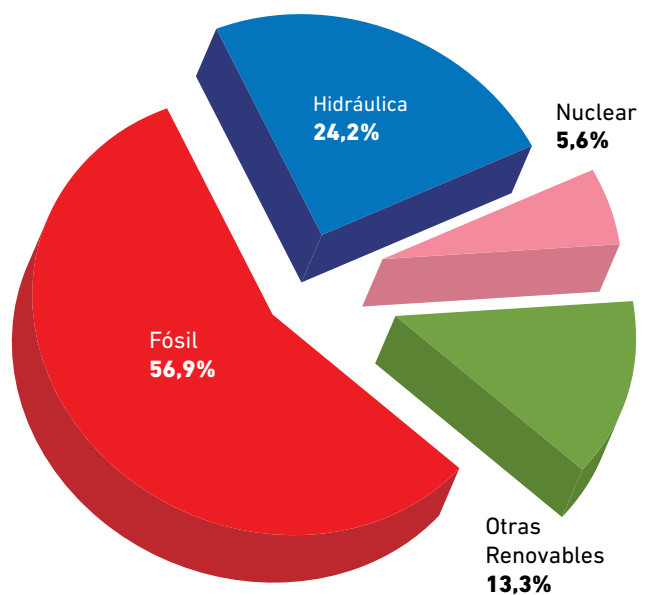


A continuación se presenta la relación entre las distintas fuentes de generación:

Generación Neta del MEM - AGOSTO 2023



Generación Neta del MEM - ACUMULADO 2023



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

RÍOS	MEDIOS DEL MES DE AGOSTO (m ³ /s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m ³ /s)
	2021	2022	2023	
URUGUAY	1.734	6.363	3.451	5.142
PARANÁ	6.672	9.561	10.588	11.117
LIMAY	136	258	435	346
COLLÓN CURÁ	182	499	942	566
NEUQUÉN	141	213	734	321
FUTALEUFÚ	155	184	524	299

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:

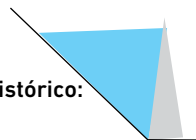
11.300 m³/s

Caudal medio histórico:

11.117 m³/s

Caudal máximo turbinado:

14.400 m³/s



YACYRETÁ

Cota Max: 83,50 m

C.Hoy: 82,66 m

C.Min: 75,00 m

Turbinado: 11.000 m³/s

Vertido: 1.000 m³/s*

RÍO URUGUAY

Caudal real:

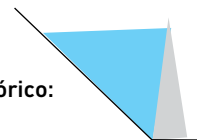
2.929 m³/s

Caudal medio histórico:

5.142 m³/s

Caudal máximo turbinado:

700 m³/s



SALTO GRANDE

C.Max: 35,50 m

C.Hoy: 32,81 m

C.Min: 31,00 m

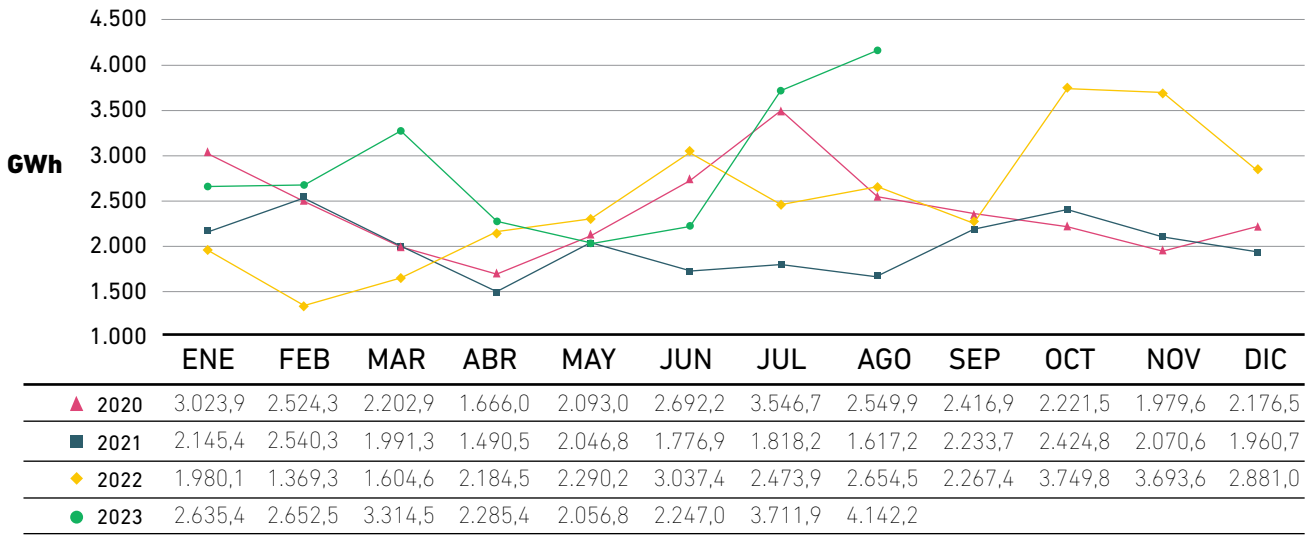
Turbinado: 5.382 m³/s

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.

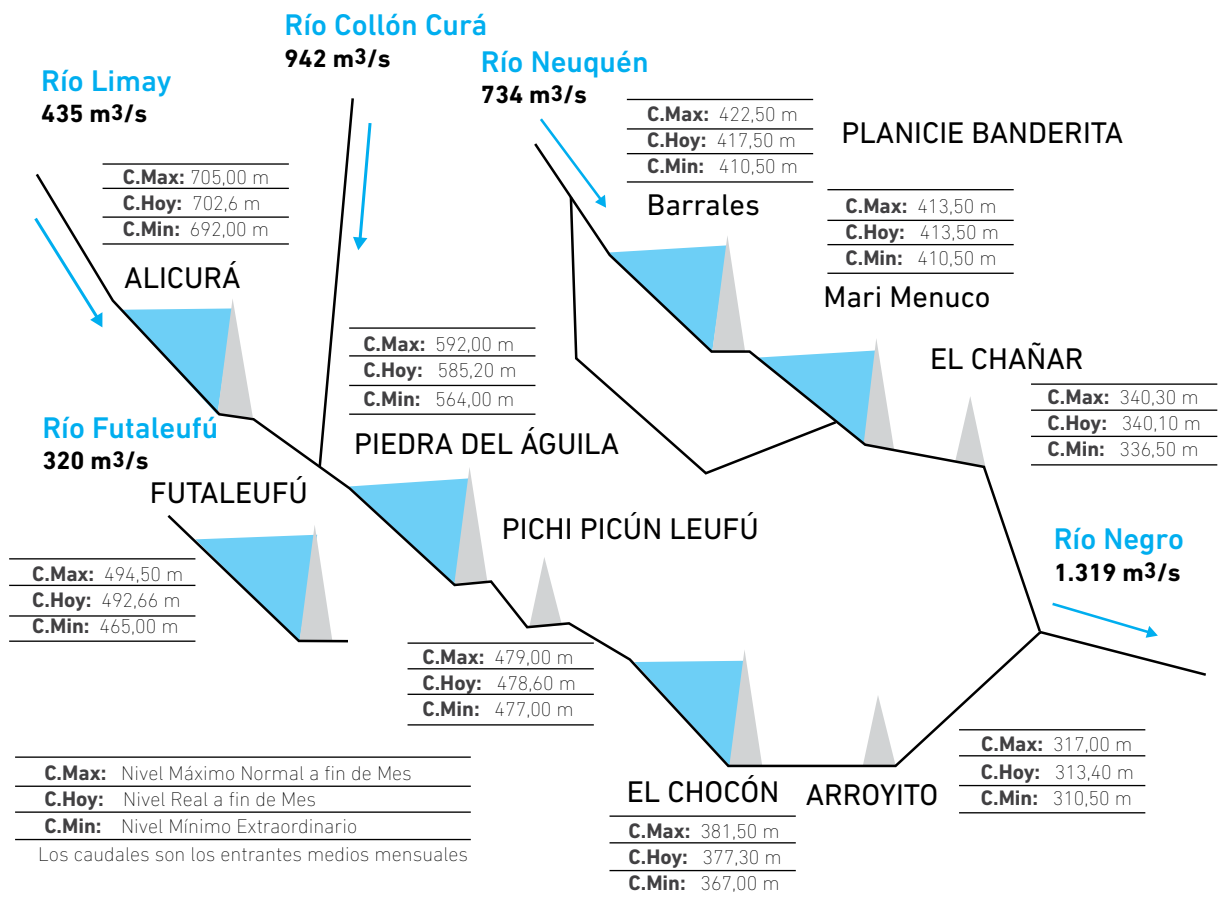
La generación hidráulica registró un aumento del 56,0% con respecto al valor registrado en agosto de 2022, principalmente debido tanto al bajo caudal de los principales ríos registrado el año pasado, así como también a la recuperación de los mismos, especialmente el río Paraná, que registró caudales similares a los históricos para el mes de agosto, pero también los ríos Futaleufú, y aquellos pertenecientes a la Cuenca del Comahue (Limay, Neuquén, Collón Cura). Así, la generación hidráulica fue la más alta de los últimos cuatro años para el mes de agosto. La siguiente figura muestra la evolución en igual periodo de tiempo.

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 promedio del mes.

Embalses de las Cuencas del COMAHUE y PATAGÓNICA - Cotas - Caudales al 30/08/23



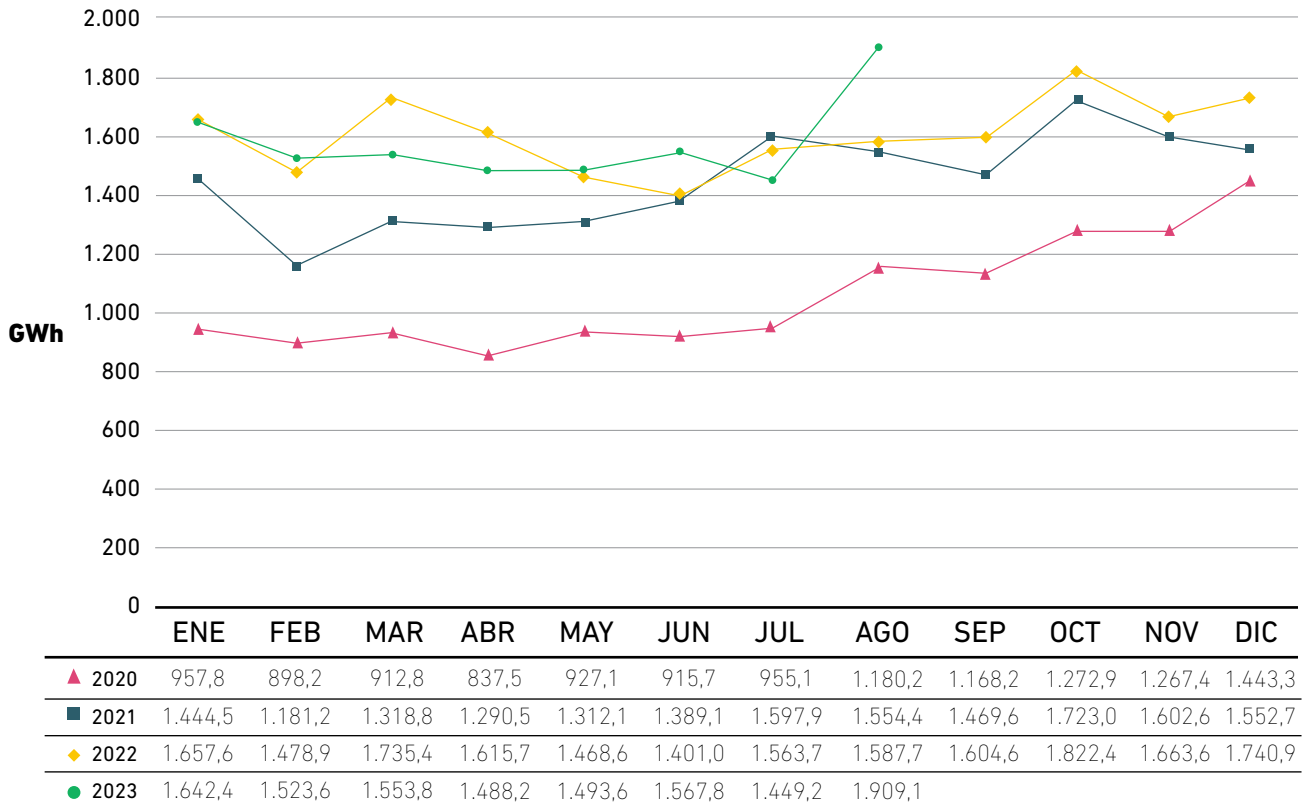
Nota. C = Cota.

Fuente: CAMMESA

⚡ Generación Neta de Otras Renovables

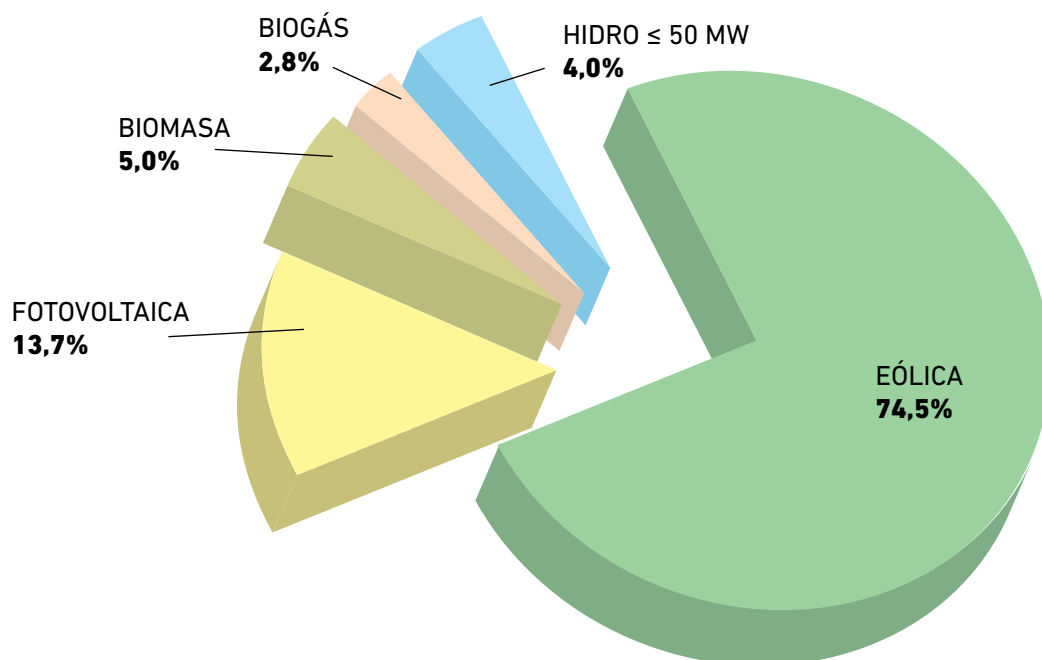
La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 20,2% superior a la del mismo mes del año 2022, principalmente debido a la mayor disponibilidad eólica durante el mes de agosto en la comparación interanual. Por este motivo, el valor alcanzado (1.909,1 GWh) fue récord histórico.

Generación Neta de Otras Renovables



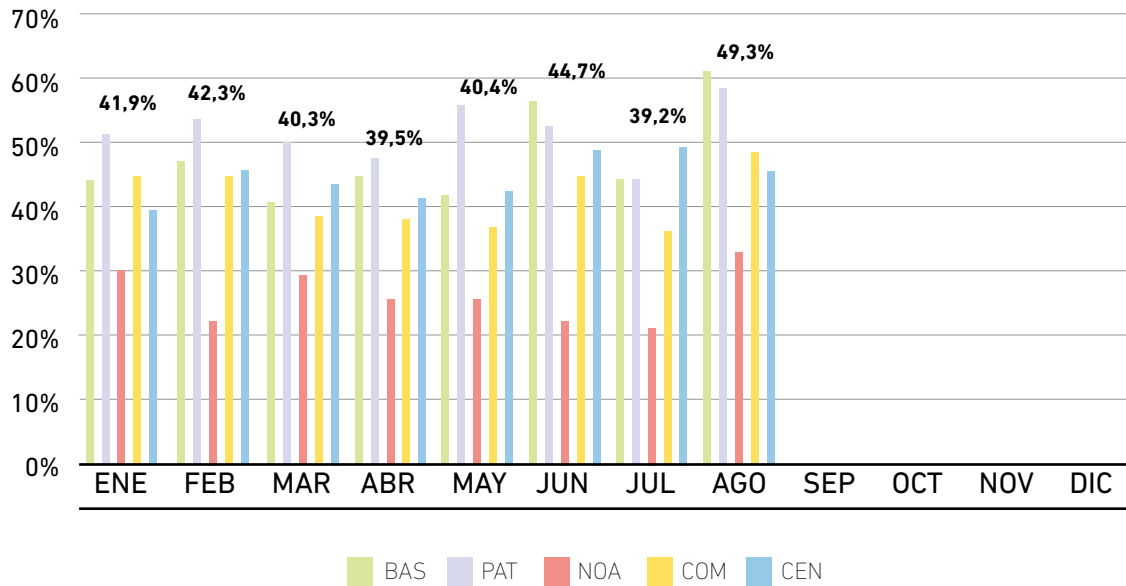
A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.

Generación de Otras Renovables Agosto 2023



En la siguiente figura se presentan las disponibilidades regionales de los parques eólicos del país a lo largo del 2023, divididas por regiones. Es importante considerar que el valor de disponibilidad eólica de agosto es el mayor para los meses corridos del año 2023.

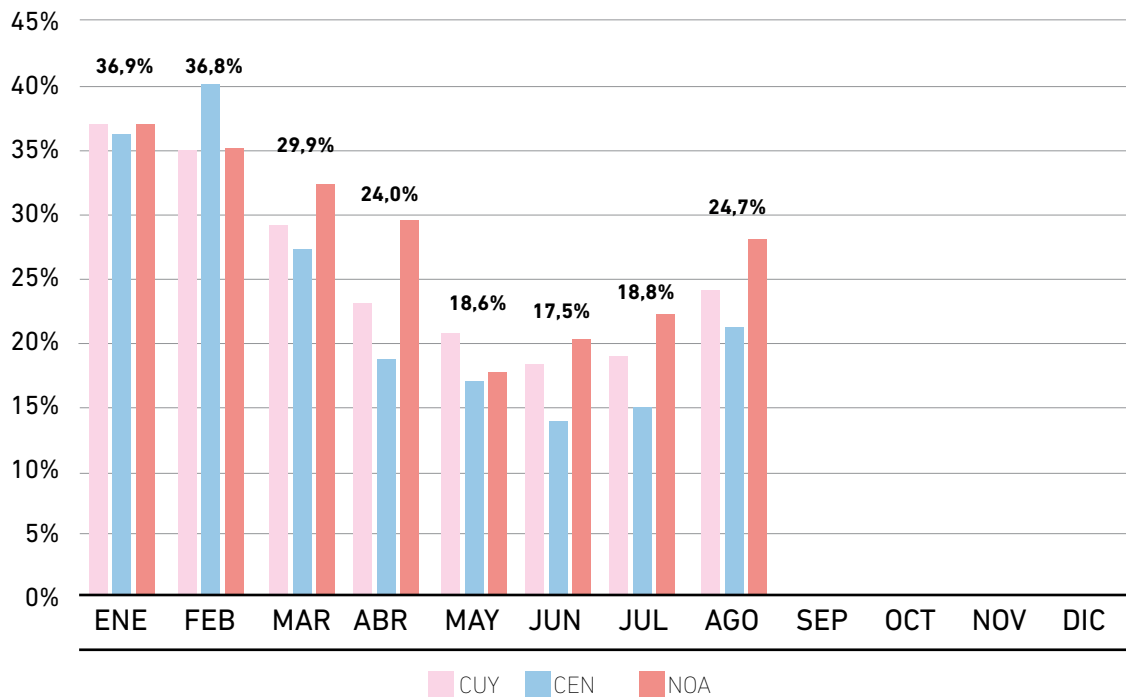
Disponibilidad Eólica - Promedio Regional



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 2023, divididas por regiones.

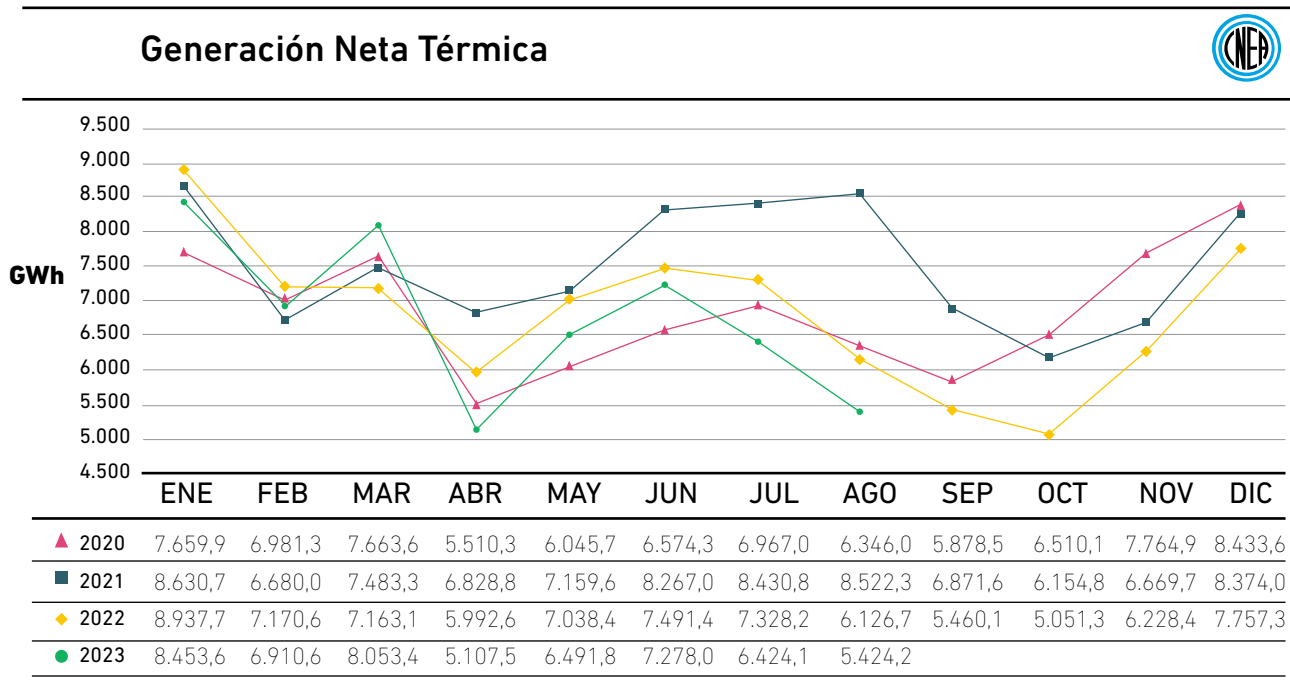
Disponibilidad Fotovoltaica - Promedio Regional



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 11,5% inferior a la del mismo mes del año 2022, debido al aumento de la generación hidroeléctrica y de otras renovables. El valor registrado fue el más bajo de los últimos cuatro años. A continuación, se presenta su evolución en dicho período de tiempo.



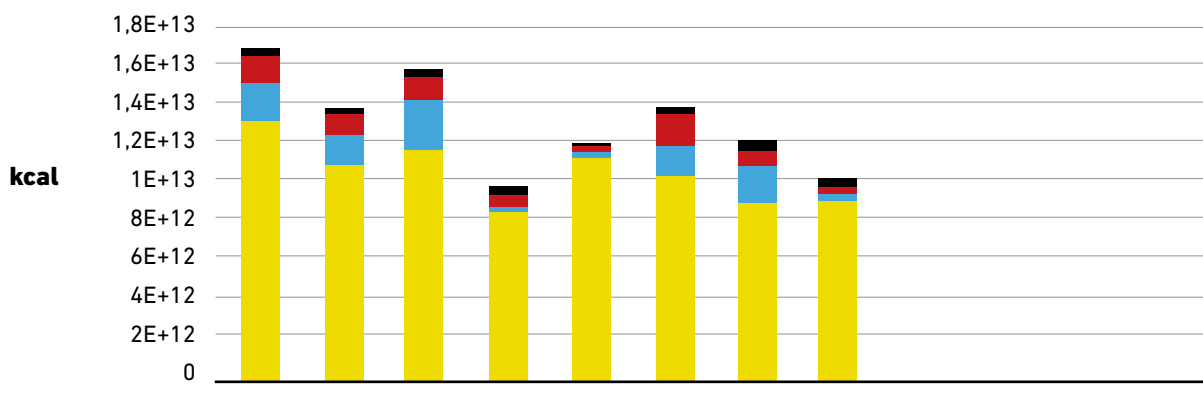
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para agosto de los años 2022 y 2023.

COMBUSTIBLE	AGOSTO 2022	AGOSTO 2023	DIF. (%)
Carbón [t]	60.623	47.708	-21,3%
Fuel Oil [t]	107.217	14.095	-86,9%
Gas Oil [m³]	184.220	30.881	-83,2%
Gas Natural [dam³]	1.015.707	1.097.166	8,0%

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de agosto 2023 resultó un 14,0% inferior 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).

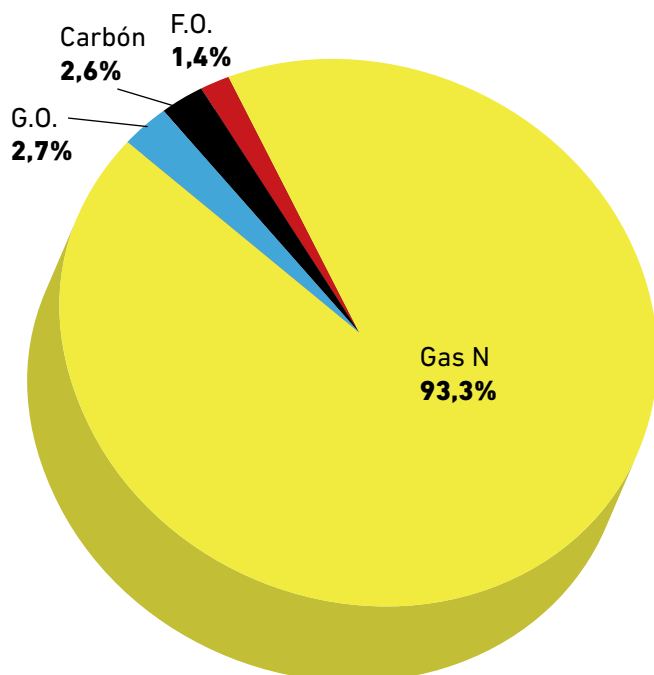
Consumo de Combustibles en el MEM 2023



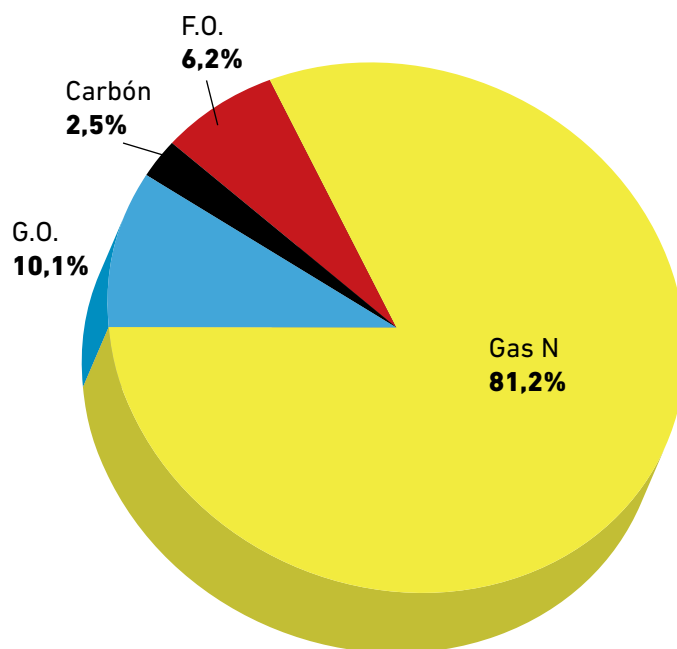
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
■ Carbón (t)	95.219	61.266	101.777	58.227	12.967	48.702	57.352	47.708				
■ F.O. (t)	126.034	82.091	102.672	69.404	27.132	152.595	73.560	14.095				
■ G.O. (m³)	223.251	179.929	295.836	34.014	28.598	197.709	216.951	30.881				
■ Gas N (dam³)	1.556.989	1.290.640	1.374.845	984.471	1.337.271	1.198.510	1.079.789	1.097.166				

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

Consumo de Combustibles Fósiles Agosto 2023

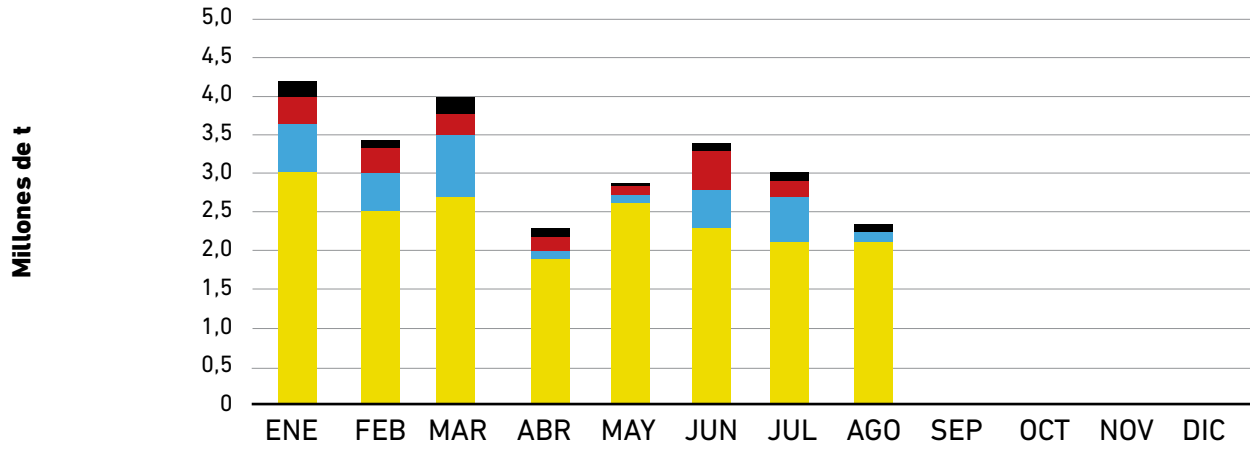


Consumo de Combustibles Fósiles Acumulado 2023



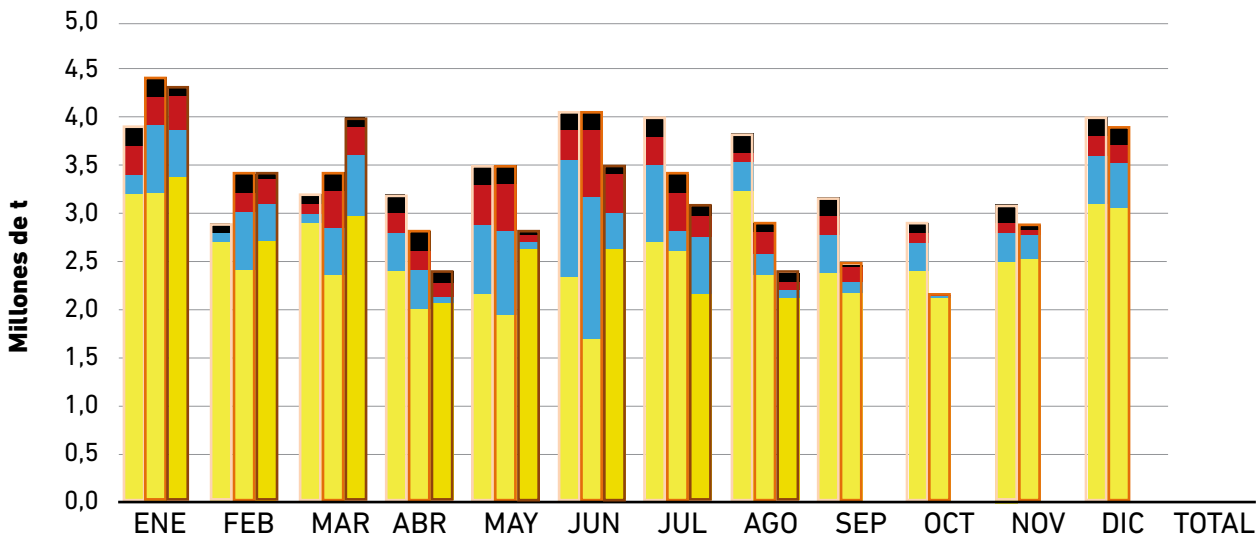
La siguiente figura muestra las emisiones de CO₂ derivadas de la quema de combustibles fósiles en los equipos generadores vinculados al MEM durante los últimos tres años, en millones de toneladas.

Emisiones de CO₂ en la Generación Eléctrica del SADI 2023



	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO
■ CM	0,2	0,1	0,2	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1
■ FO	0,4	0,3	0,3	0,2	0,1	0,5	0,2	0,0
■ GO	0,6	0,5	0,8	0,1	0,1	0,5	0,6	0,1
■ GN	3,0	2,5	2,7	1,9	2,6	2,3	2,1	2,1

Emisiones de CO₂ por Combustible



■ 2021	3,9	2,8	3,3	3,2	3,5	4,1	4,0	3,8	3,2	2,9	3,1	4,0	41,8
■ 2022	4,4	3,4	3,4	2,8	3,5	4,1	3,4	2,9	2,5	2,2	2,9	3,9	39,6
■ 2023	4,3	3,4	4,0	2,4	2,8	3,5	3,1	2,4					

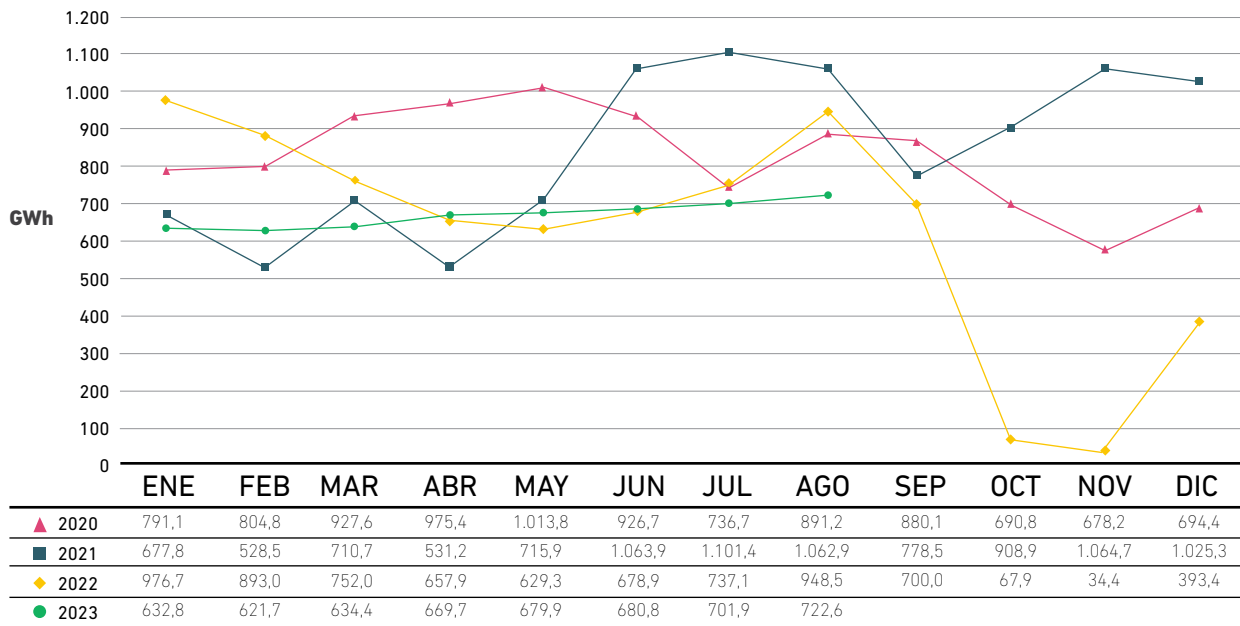
■ Carbón (t) ■ F.O. (t) ■ G.O. (m³) ■ Gas N (dam³)

Durante agosto se evidenció una disminución en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 19,6%, debido a la disminución de la generación térmica en la comparación interanual y al mayor consumo de gas natural en detrimento de los combustibles líquidos y sólidos. El valor de emisiones fue el más bajo para el mes de agosto en los últimos tres años.

⚡ Generación Neta Nuclear

En la figura siguiente se pueden observar, mes a mes, los valores de generación nuclear obtenidos desde el año 2020 hasta la fecha, en GWh. El valor alcanzado (722,6 GWh) fue el más bajo para el mes de agosto de los últimos cuatro años.

Generación Neta Nuclear



Durante este mes la generación nucleoelectrica registró una disminución del 23,8% respecto a agosto de 2022. Las centrales nucleares Atucha I y Embalse operaron con normalidad durante el mes, mientras que la central nuclear Atucha II reingresó en sistema el día 28 de agosto, una vez finalizadas las tareas de reparación y mantenimiento mayor.

⚡ 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 612/2023 de la Secretaría de Energía, en su artículo 8, el precio de la energía pasó de 2.691 a 3.767 \$/MWh a partir de agosto del 2023.

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 323/2023, de la Secretaría de Energía, los precios de referencia estacionales desde el 1 de agosto de 2023 hasta el 31 de octubre de 2023 son:

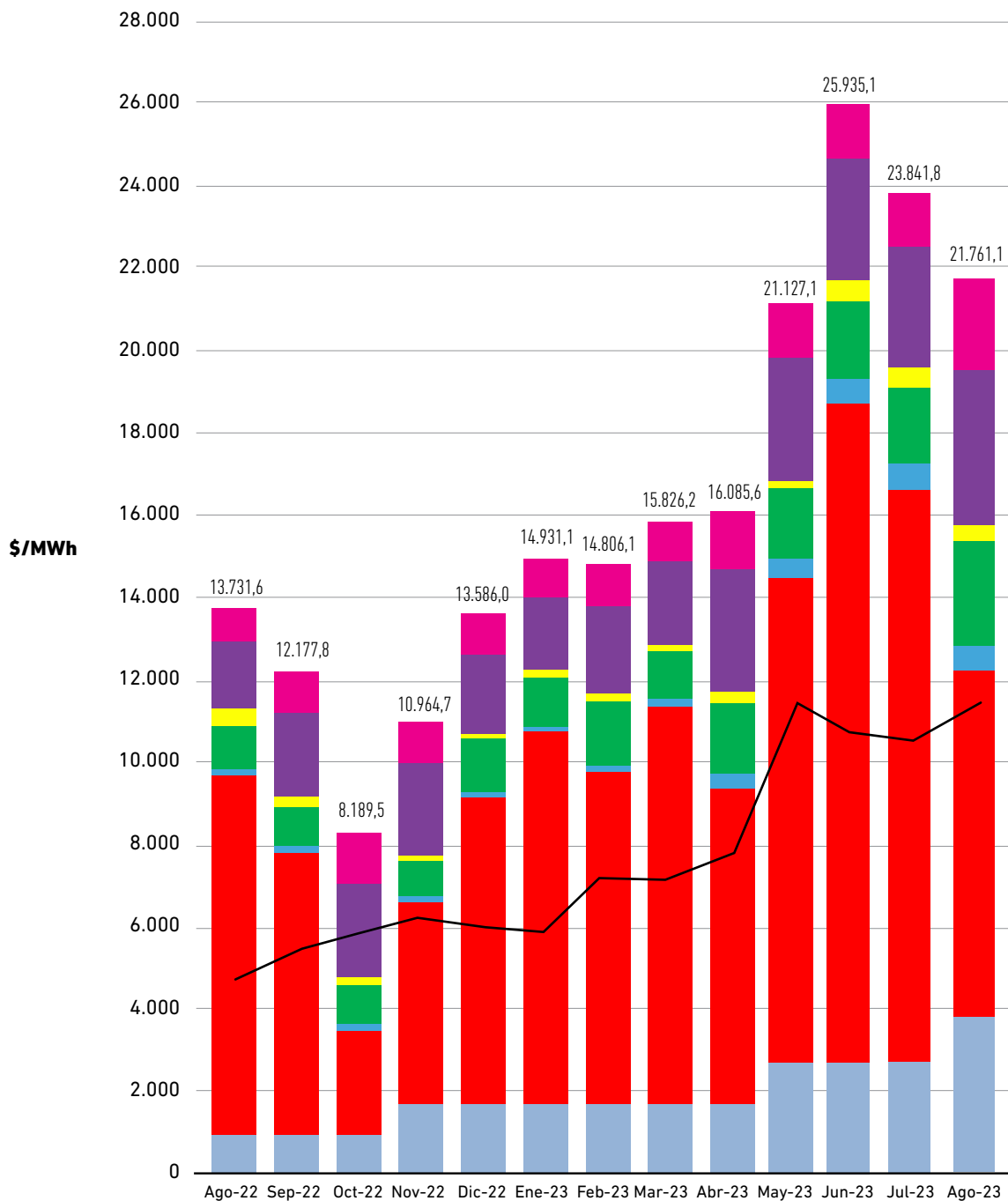
MÁS DE 300 kW		MENOS DE 300 kW									
GRANDES USU. DEL DISTRIB.	ORG. PÚB. DE SALUD/EDUC.	NO RESIDENCIAL					RESIDENCIAL				
		Hasta 10 kW				Alumbr. Público	NIVEL 1	NIVEL 2	NIVEL 3	NIVEL 3 EXC. 400 kWh	
		Menor o igual a 800 kWh/mes	Exc. 800 kWh/mes	>10 kW y <300 kW							
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	
Pico		22.578	15.644	15.585	15.585	15.585	15.585	22.578	3.129	3.943	22.578
Resto		22.571	15.584	15.525	15.525	15.525	15.525	22.571	2.981	3.756	22.571
Valle		22.565	15.526	15.466	15.466	15.466	15.466	22.565	2.832	3.568	22.565

Por otra parte, a través del Consenso Fiscal suscripto el 13 de agosto de 2018, aprobado mediante la Ley N° 27.469, se acordó que a partir del 1° de enero de 2019 cada jurisdicción definirá la tarifa eléctrica diferencial en función de las condiciones socioeconómicas de los usuarios residenciales. De esta manera, queda sin efecto la Resolución N° 1.091 del 30 de diciembre del 2017 de la ex Secretaría de Energía Eléctrica y sus modificatorias en relación con las tarifas sociales.

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.

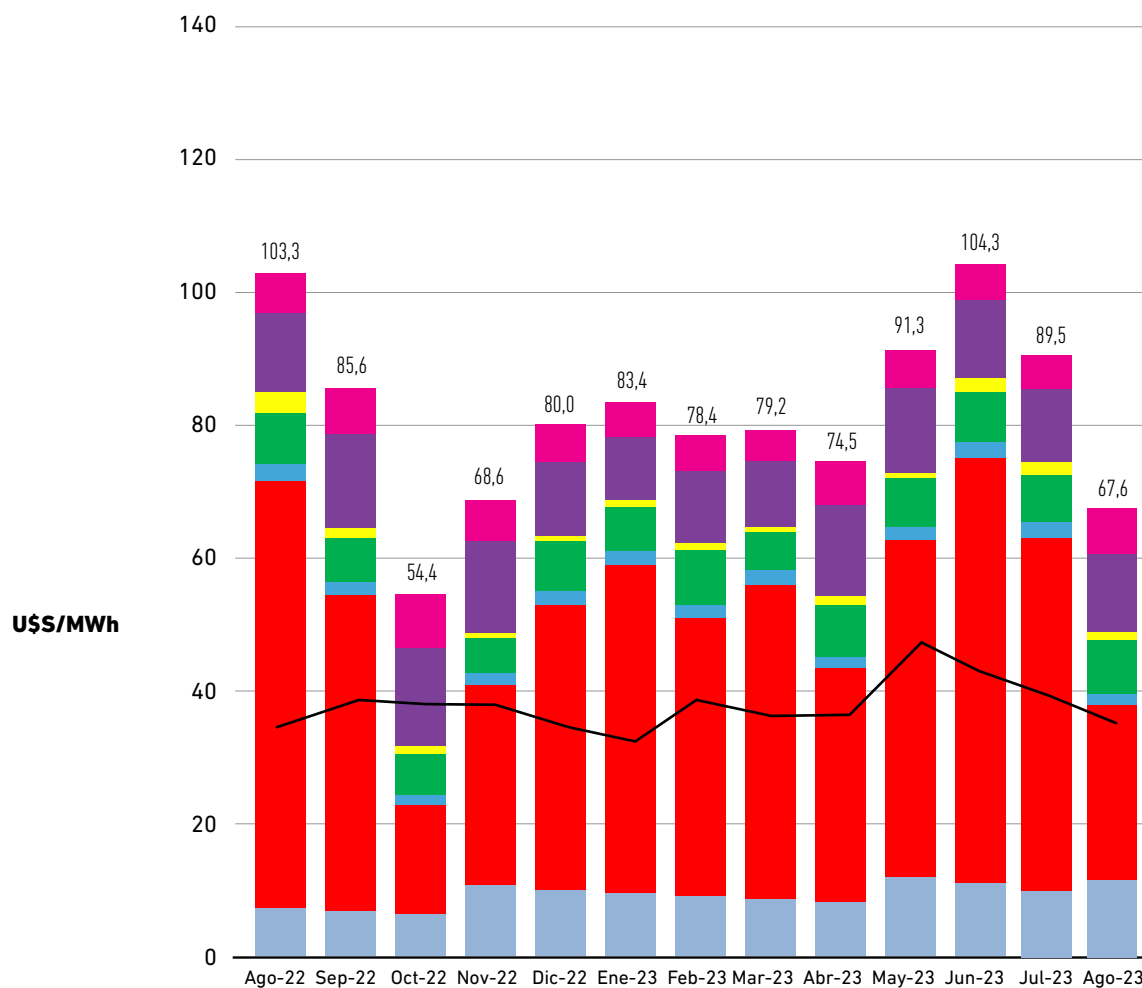
En la siguiente figura se muestra cómo fue la evolución de los ítems que componen el precio monómico –sin contabilizar el transporte– y el valor medio del precio estacional durante los últimos 13 meses.

Ítems del Precio Monómico en Pesos Argentinos



	Ago-22	Sep-22	Oct-22	Nov-22	Dic-22	Ene-23	Feb-23	Mar-23	Abr-23	May-23	Jun-23	Jul-23	Ago-23
Compra Conjunta	825,0	1.000,8	1.244,9	1.006,6	980,4	943,1	1.037,6	961,7	1.426,2	1.327,1	1.335,1	1.304,4	2.240,6
Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente	1.628,2	2.042,6	2.265,7	2.252,1	1.941,5	1.759,5	2.110,4	2.032,1	2.979,1	2.999,7	2.934,3	2.945,4	3.760,8
Sobrecosto de Combustible	422,0	236,7	181,8	122,5	116,5	182,2	199,1	157,2	276,1	165,3	519,3	482,1	386,1
Adicional de Potencia	1.043,1	949,4	952,2	860,8	1.300,6	1.204,7	1.567,4	1.157,9	1.708,6	1.721,2	1.878,7	1.852,3	2.575,3
Energía Adicional	162,6	166,2	169,6	148,3	117,2	116,1	147,4	189,5	358,2	465,9	595,9	630,5	586,1
Sobrecosto Trans. Despacho	8.720,7	6.852,1	2.519,4	4.892,4	7.447,8	9.043,5	8.062,2	9.645,8	7.655,4	11.756,9	15.980,8	13.936,1	8.445,2
Precio de Energía	930,0	930,0	930,0	1.682,0	1.682,0	1.682,0	1.682,0	1.682,0	1.682,0	2.691,0	2.691,0	2.691,0	3.767,0
– Precio estacional medio	4.771,1	5.641,2	5.931,8	6.220,0	6.016,0	5.953,2	7.341,8	7.328,8	7.926,8	11.437,6	10.780,6	10.551,4	11.645,9

Ítems del Precio Monómico en Dólares



	Ago-22	Sep-22	Oct-22	Nov-22	Dic-22	Ene-23	Feb-23	Mar-23	Abr-23	May-23	Jun-23	Jul-23	Ago-23
■ Compra Conjunta	6,1	7,0	8,2	6,2	5,7	5,2	5,4	4,7	6,6	5,7	5,4	4,9	7,0
■ Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente	12,0	14,2	14,8	13,9	11,2	9,7	11,0	10,0	13,8	13,0	11,8	11,1	11,7
■ Sobrecosto de Combustible	3,1	1,6	1,2	0,8	0,7	1,0	1,0	0,8	1,3	0,7	2,1	1,8	1,2
■ Adicional de Potencia	7,7	6,6	6,2	5,3	7,5	6,6	8,2	5,7	7,9	7,4	7,6	6,9	8,0
■ Energía Adicional	2,7	2,0	1,4	1,8	2,1	2,1	2,0	2,2	1,7	2,0	2,4	2,4	1,8
■ Sobrecosto Trans. Despacho	64,5	47,7	16,5	30,2	43,1	49,6	42,0	47,5	35,4	50,9	64,2	52,3	26,2
■ Precio de Energía	6,9	6,5	6,1	10,4	9,7	9,2	8,8	8,3	7,8	11,6	10,8	10,1	11,7
— Precio estacional medio	35,3	39,3	38,9	38,4	34,8	32,9	39,0	36,1	36,6	49,0	43,3	39,6	36,2

⚡ 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.

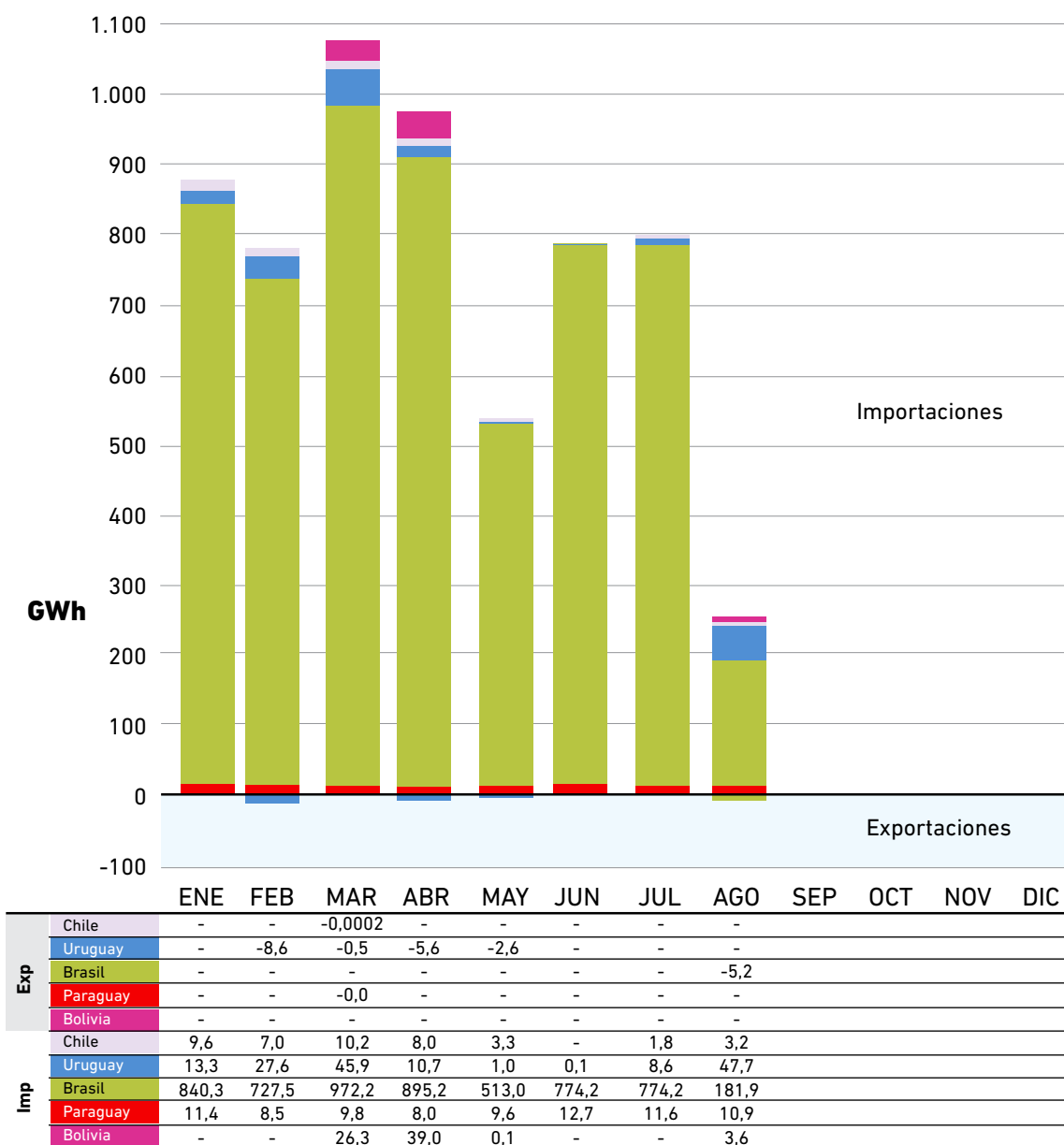
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos 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 247,2 GWh, principalmente por las ofertas aceptadas desde Brasil, a un precio medio de 83,0 U\$/MWh. La exportación de energía, por su parte, fue de 5.2 GWh en su totalidad a Brasil.

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 2023.

Evolución Importaciones/Exportaciones 2023



Origen de la información: Datos propios y extraídos de Informes de CAMMESA de agosto de 2023.

Comentarios: : Departamento Planificación Estratégica. CNEA.

Norberto Ruben Coppari
coppari@cnea.gov.ar

Santiago Nicolás Jensen Mariani
sjensen@cnea.gov.ar

Comisión Nacional de Energía Atómica
Septiembre de 2023

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

